

## УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

29.12.2016		$N_{\underline{0}}$	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

## приказываю:

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 энергетическая компания» (филиал поставшиком ПАО «Дальневосточная «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;

- договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (энергоснабжающей) организацией 000(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 использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению № 4 к настоящему приказу;
- покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию поставщика) розничных рынках территориях, гарантирующего 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 «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (приобретающей электрическую 000энергию гарантирующего поставщика), на розничных рынках 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. 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 оказываются только использованием (мощности) которым  $\mathbf{c}$ электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению № 9 к настоящему приказу;

- 10. энергоснабжения покупателям энергосбытовой ПО договорам (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;
- договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей 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 cиспользованием 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;
- покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию поставщика), гарантирующего на розничных рынках 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  $\mathbb{N}$  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

Приложение № 1 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 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	Цена	(тариф)*
11/11	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{j,j}^{K}$	РЦЭМ,Э m,h		
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены дл	я четвертой цено	рвой категории (Ц $_{j,m,h}^{ ext{KPЦ} ext{9M}, ext{3}}$ )	
	менее 150 кВт			
			$- T^{\Pi O T\_EH3C} \times HT\Pi 3 + \coprod_{m}^{\Pi Y} + \coprod_{Mehee}^{CH,3} {}_{KBT,h} < 1 > 0$	
	Ц <mark>СН,Э</mark> <sub>Менее 150 кВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт·ч	159,74	193,21
	от 150 до 670 кВт			
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ}}$	$_{\rm DP}^{\rm DP} + \coprod_{m}^{\rm posh\_reh} +$	$T^{\text{пот\_EHЭC}} \times HT\Pi\Theta + \coprod_{m}^{\Pi \text{JV}} + \coprod_{\text{от 150 до 670 kBt},h}^{\text{CH},\Theta} < 1 >$	
	Ц <sup>СН,Э</sup> от 150 до 670 кВт, <i>ћ</i>	руб./ МВт·ч	148,17	179,21
	от 670 кВт до 10 МВт			
		$^{\mathrm{P}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{розн\_ген}} + \mathbf{T}$	$_{\text{пот\_EHЭC}} \times \text{HTПЭ} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,} h} < 1$	>
	Ц <sup>СН,Э</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт·ч	101,87	123,21
	не менее 10 МВт			

	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni M, \ni} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLL} \ni}$	$_{0,\text{БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reн}} +$	$T^{\text{пот\_EHЭC}} \times HT\Pi\Im + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},\Im} <1>$	
	Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P3K,cpeдневзвеш}$ )	руб./МВт∙ч		
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой це	новой категории	$\mathfrak{u}\left( oxdsymbol{U}_{m}^{KPL eg M,M} ight)$	
	менее 150 кВт			
			$I_m^{\text{CBPUM}} + I_{\text{Menee 150 kBr}}^{\text{CH,M}} < 1 >$	
	Ц <sup>СН,М</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт-мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
		$\coprod_{m}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}} = \coprod_{n}^{\mathrm{C}}$	$_{n}^{\text{СВРЦМ}} + \coprod_{\text{от 150 до 670 кBt}}^{\text{CH,M}} < 1 >$	
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт-мес	99 397,32	120 692,87
	от 670 кВт до 10 МВт			
		$\coprod_{m}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CB}}$	$^{ m PЦM} + \coprod_{ m OT~670~ kBr}^{ m CH,M} _{ m AO~10~MBr} < 1 >$	
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес	68 335,66	82 977,39
	не менее 10 МВт			
			$_{m}^{\text{CBPUM}} + \coprod_{\text{He MeHee 10 MBT}}^{\text{CH,M}} < 1 >$	
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт	руб./ МВт-мес	40 457,22	49 031,12
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой це	новой категории	і, отражающая удельную величину расходов на	содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{KPLJ M,\mathcal{C}}$ )
		$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦ}}$	$^{9M,C}$ = $T^{cod\_EH3C}$ < $1$ >	
	<b>Т</b> сод_ЕНЭС	руб./ МВт-мес	155 541,58	164 095,64
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			

менее 150 кВт			
$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLI}\ni\mathrm{M},\ni 1}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLI}\ni,\mathrm{n}}$	$\Pi_{m}^{\text{план\_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \mathrm{T}^{\Pi_{m}^{\text{пот}}}$	$_{\text{LEH}}^{\text{CH}} \times \text{HT}\Pi \text{J} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{mehee}}^{\text{CH}} _{\text{150 kBt},h}^{\text{150 kBt}}$	1<2>
Ц <sup>СН,Э1</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч	159,74	193,21
от 150 до 670 кВт	,		•
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}}=\coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,пл.}}$	$_{\rm ah\_oпT} + \coprod_{m}^{ m posh\_reh} + { m T}^{ m not\_}$	$_{\rm EH9C}  imes { m HT\Pi3} + { m U}_{m}^{ m \Piy} + { m U}_{ m or \ 150 \ do \ 670 \ KBT}^{ m CH,31}$	.,h<2>
Ц <sup>СН,Э1</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	148,17	179,21
от 670 кВт до 10 МВт			
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}}=\coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план}}$	$_{-0}^{\text{н_0пт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \mathrm{T}^{\text{пот_EH}}$	$^{\mathrm{H}3\mathrm{C}}  imes \mathrm{H}7\mathrm{H}3 + \mathrm{H}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \mathrm{H}_{\mathrm{ot}670\mathrm{KBt}\mathrm{go}10\mathrm{M}}^{\mathrm{CH},31}$	B <sub>T,h</sub> <2>
Ц <sup>СН,Э1</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	101,87	123,21
не менее 10 МВт	,		
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,пл}}$	$_{\rm Tah\_onT} + \coprod_{m}^{\rm posh\_reh} + {\rm T}^{\rm not\_}$	$_{\rm EH9C}  imes { m HT}\Pi  ightarrow + { m L}_{m}^{\Pi  m J} + { m L}_{ m He \ MeHee \ 10 \ MBT}^{ m CH, 31},$	h<2>
Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>не менее 10 МВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт·ч	60,31	72,80
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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P9K,cpedhebsbem}$ )	руб./МВт∙ч		
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для электрической энергии над соответствующим плановым почасовым			
менее 150 кВт			
	$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} +$	- Ц <sup>СН,Э2</sup> - Ц <sub>менее 150 кВт,h</sub> <2>	
Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>менее 150 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0

		$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni2}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLL}}$	<sup>Э+</sup> + Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>от 150 до 670 кВт,h</sub> <2>	
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	1		
		$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni2}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPL}\ni-}$	+ + Ц <sup>СН,Э2</sup> + + Ц <sup>СН,Э2</sup> кВт до 10 кВт, <i>h</i> <2>	
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
		$\coprod_{m,h}^{KPLI\niM,\ni 2}=\coprod_{m,h}^{CBPLI}$	<sup>Э+</sup> + Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>не менее 10 МВт,h</sub> <2>	
	Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>Не менее 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт∙ч	0	0
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируе покупки электрической энергии над соответствующим о	емой цены для пятой и шестой рактическим почасовым объем	й ценовых категорий, применяемая ом потребителя (покупателя) в отнош	к величине превышения планового почасового объем лении часа (h), за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$ )
	менее 150 кВт			
		$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBP}}$	ЦЭ− + Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>менее 150 кВт,h</sub> <2>	
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт∙ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
		$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЗ}}$	9- + Ц <sup>СН,93</sup> <sub>от 150 до 670 кВт,h</sub> <2>	
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
		$\coprod_{m,h}^{KPLI\niM,\ni3}=\coprod_{m,h}^{CBPLI\ni-}$	- + Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> + Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> кВт до 10 МВт, <i>h</i> <2>	
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> кВт до 10 мВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
		$\coprod_{m,h}^{KPLI\niM,\ni \exists}=\coprod_{m,h}^{CBPLI}$	<sup>Э–</sup> + Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>не менее 10 МВт,<i>h</i> &lt;2&gt;</sub>	
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулирует почасовых объемов покупки электрической энергии пот	мой цены для шестой ценовой ребителя (покупателя) за расче	категории, применяемая к сумме аб етный период (m) (Ц $^{ ext{KPL}] ext{M},D4}_{m,h}$ )	солютных значений разностей фактических и плановых

	менее 150 кВт			
	I	$L_{m}^{\mathrm{KPLJM,34}} = LL_{m}^{\mathrm{\phi ai}}$	кт,небаланс   +  ЦСН,Э4 <sub>менее 150 кВт</sub>  <2>	
	Ц <sup>СН,34</sup> <sub>менее 150 кВт</sub>	руб./ МВт-ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	Щ	$_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$	,небаланс   +  Ц <sup>СН</sup> ,Э4 <sub>ОТ 150 до 670 кВт</sub>  <2>	
	Ц <sup>СН,Э4</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт-ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\sqcup_m^{\mathrm{KF}}$	$P$ ЦЭМ,Э4 = $  \coprod_{m}^{\phi$ акт,н	ебаланс   +  Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт</sub>  <2>	
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>От 670 кВт до 10 МВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	ц	$_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$	г,небаланс   +  Ц <sup>CH,34</sup> <sub>не менее 10 МВт</sub>  <2>	
	Ц <sup>СН,Э4</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт-ч	0	0
2.5.	Ставка за мощность ког	нечной регулиру	емой цены для шестой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\mathrm{KPI}}$	цэм,м)
	менее 150 кВт			
			$I_m^{\text{CBPUM}} + II_{\text{MeHee 150 kBt}}^{\text{CH,M}} < 2 >$	
	Ц <sup>СН,М</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт-мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
		$\coprod_{m}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\mathrm{M}}=\coprod_{n}^{\mathrm{C}}$	$_{n}^{\text{CBPUM}} + \coprod_{\text{or 150 do 670 kBr}}^{\text{CH,M}} < 2 >$	
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт-мес	99 397,32	120 692,87
	от 670 кВт до 10 МВт			
		$\coprod_{m}^{\mathrm{KPLJЭM,M}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CE}}$	$^{\rm PUM}$ + $\rm U_{or~670~\kappa Br~go~10~MBr}^{CH,M}$ <2>	
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес	68 335,66	82 977,39
	не менее 10 МВт	·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	

			СВРЦМ + Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт <2>	
	Ц <sup>СН,М</sup> <sub>не менее 10 МВт</sub>	руб./ МВт·мес	40 457,22	49 031,12
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой цено	вой категории, о	тражающая удельную величину расходов на с	одержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{\text{KPЦЭМ},C}$ )
		Ц $_{j,m}^{ ext{KPЦ};}$	<sup>ЭМ,С</sup> =Т <sup>сод_ЕНЭС</sup> <2>	
	Тсод_ЕНЭС	руб./ МВт·мес	155 541,58	164 095,64

- <\* > по утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим,
- отпускаемую тарантирующими поставщиками, энергоснаюжающими, энергосовтовыми организациями другим энергоснаюжающим, энергосовтовыми организациями другим энергоснаюжающим, энергосовтовыми организациями 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  $\mathcal{U}_{m,h}^{CBPUJ,5P}$ ,  $\mathcal{U}_{m}^{CBPUJ,5P}$ ,  $\mathcal{U}_{m}^{CBPUJ,2P}$ ,  $\mathcal{U}_{m}^{DOSH,2P}$ ,  $\mathcal{U}_{m}^{DOSH,2P}$ , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\mathcal{U}_{m,h}^{CH,3}$ ,  $\mathcal{U}_{m,h}^{CH$  $U_{m,h}^{CH,O}$ ,  $U_{memee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M}$ ,  $U_{memee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M}$ ,  $U_{m}^{CH,M}$ ,  $U_{m}^{CH,M$
- 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).
- $H_m^{CBPUM}$  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).
- $H_m^{posh\_zeh}$  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).
- $T^{nom\_EHЭC}$  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).
- $T^{coo}$ \_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).
- $H_m^{IIV}$  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).
- $H_{\text{менее}}^{CH,\mathcal{O}}$  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/ $MBt\cdot u$ ).
- $H_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,9}$  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/ $MBt\cdot u$ ).
- $I\!I_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10 MBm,h}^{CH,\Im}$  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).
- 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).
- $H_{menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M}$  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).
- $H^{CH,M}_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}$  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).
- $H_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10 MBm}^{CH,M}$  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).
- отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт мес). 
  <2> Составляющие  $U_{m,h}^{CBPUJ}$ ,  $U_m^{CBPUM}$ ,  $U_m^{DOSM\_ZeH}$ ,  $U_m^{TIV}$ ,  $U_{m,h}^{CBPUJ}$ ,  $U_m^{DOSM\_ZeH}$ ,  $U_m^{CBPUJ}$ ,  $U_m^{DOSM\_ZeH}$ ,  $U_m^{DOSM}$ ,  $U_m^{DOSM\_ZeH}$ ,  $U_m^{DOSM\_ZeH}$ ,  $U_m^{DOSM\_ZeH}$ ,  $U_m^{DOSM\_ZeH}$ ,  $U_m^{DOSM\_ZeH}$ ,  $U_m^{DOSM}$ ,

указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $U_{Menee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,91}$ ,  $U_{om\ 150\ oo\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,91}$ ,  $U_{om\ 670\ \kappa Bm\ oo\ 10MBm,h}^{CH,91}$ ,  $U_{memee\ 10\ MBm,h}^{CH,92}$ ,  $U_{memee\ 10\ MBm,h}^{CH,93}$ ,  $U_{memee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,93}$ ,  $U_{om\ 150\ oo\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,93}$ ,  $U_{om\ 150\ oo\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,94}$ ,  $U_{om\ 150\ oo\ 10MBm,h}^{CH,94}$ ,  $U_{om$ 

 $H_{m,h}^{CBPUJ,n,nau\_onm}$  — 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).

 $U_m^{CBPUM}$  — 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).

 $H_m^{poзн\_zen}$  — 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).

 $T^{nom\_EHЭC}$  – 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/MBr·ч).

HTПЭ — 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).

 $T^{coo\_EHЭC}$  — 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/МВ $_{
m T}$ -мес).

 $\mathcal{U}_{m}^{TV}$  – 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).

 $H_{m,h}^{CBPUJ}$  — 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).

 $II_{m,h}^{CBPII}$  — 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).

 $H_m^{pakm, небаланс}$  — 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).

 $I_{\text{менее 150 кВm,h}}^{CH,91}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $I_{m,h}^{KPII3M,91}$  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).

 $U_{om\ 150\ do\ 670\ кBm,h}^{CH,31}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPIJ3M,31}$  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).

 $U_{om\ 670\ кBm\ дo\ 10MBm,h}^{CH,31}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPUJM,31}$  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).

 $U_{ne,menee\ 10\ MBm,h}^{CH,31}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPU3M,31}$  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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $L_{m,h}^{CH,32}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPU3M,32}$  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).

 $U_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPU3M,32}$  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).

 $U_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10MBm,h}^{CH,32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPU,3M,32}$  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).

 $U_{ne,menee\ 10\ MBm,h}^{CH,32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPU3M,32}$  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 $\cdot$ ч).

 $I_{\text{менее 150 кВm,h}}^{\text{CH,}33}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $I_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,}33}$  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).

 $L_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,93}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPU3M,93}$  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).

 $U_{om\ 670\ kBm\ do\ 10MBm,h}^{CH,33}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPU3M,33}$  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).

 $U_{he, Meme 10, MBm, h}^{CH, 33}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPU3M, 33}$  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).

 $I_{m,h}^{CH,34}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $I_{m,h}^{KPU3M,34}$  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).

 $L_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,34}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPU3M,34}$  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).

 $I_{om\ 670\ кBm\ \partial o\ 10MBm,h}^{CH,94}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $I_{m,h}^{KPIJ3M,94}$  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 $\cdot$ ч).

 $U_{ne,menee\ 10\ MBm,h}^{CH,34}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPIJ3M,34}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $H_{\text{менее}\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M}$  — 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 $\cdot$ мес).

 $H_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M}$  - 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 $\cdot$ мес).

 $L_{om\ 670\ \kappa Bm\ \delta o\ 10MBm}^{CH,M}$  - 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).

ЦСН,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).

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

<b>№</b> п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена	(тариф)*
11/11			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}} = \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CBPU} \supset \mathit{M}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{posh\_zeh}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{\mathit{Menee}\ 150}^{\mathit{CH,} \supset \mathit{M}}$	κBm <1>		
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> <sub>менее 150 кВт</sub>	руб./ МВт·ч	321,16	388,48
	от 150 до 670 кВт			
	$II_{m}^{KPIJ\supset M} = II_{m}^{CBPIJ\supset M} + II_{m}^{posh\_zeh} + II_{m}^{\Pi V} + II_{om 150 \ do \ 67}^{CH,\supset M}$	10 κBm <1>		
	$\mathcal{U}_{om~150~\partial o~670~\kappa Bm}^{CH,\Im M}$	руб./ МВт·ч	297,89	360,33
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\mathcal{L}_{m}^{\mathit{KPL} \Im M} = \mathcal{L}_{m}^{\mathit{CBPL} \Im M} + \mathcal{L}_{m}^{\mathit{PO3H\_2EH}} + \mathcal{L}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{L}_{\mathit{om}670\kappaBm\mathit{oo}}^{\mathit{CH},\Im M}$	<sub>10 MBm</sub> <1>		
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> om 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	204,80	247,73
	не менее 10 МВт		•	•
	$ \mathcal{L}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}} = \mathcal{L}_{m}^{\mathit{CBPU} \supset \mathit{M}} + \mathcal{L}_{m}^{\mathit{PO3H\_2}\mathit{eH}} + \mathcal{L}_{m}^{\mathit{IIV}} + \mathcal{L}_{\mathit{He}\mathit{MeHee}10}^{\mathit{CH}, \supset \mathit{M}} $	<sub>MBm</sub> <1>		
	$\mathcal{L}_{\text{не менее 10 MBm}}^{CH,\Im M}$	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PSK,cpedneвзвеш}$ )	руб./ МВт∙ч	-	-
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\mathcal{U}_{m,z}^{\mathit{KPU} \supset M}$ )			
	менее 150 кВт			
	$L_{m,z}^{\mathit{KPU} \supset M} = L_{m,z}^{\mathit{CBPU} \supset M} + L_m^{\mathit{posh\_zeh}} + L_m^{\mathit{TIV}} + L_{\mathit{mehee} \ 150 \ \mathit{kB}}^{\mathit{CH}, \supset M}$	<sub>2m,z</sub> <2>		
	$H_{ ext{\tiny{MCH}},2M}^{CH,2M}$	руб./МВт·ч	321,16	388,48
	от 150 до 670 кВт			
	$\mathcal{U}_{m,z}^{KP\mathcal{U}\ni M} = \mathcal{U}_{m,z}^{CBP\mathcal{U}\ni M} + \mathcal{U}_{m}^{Po3h\_2eH} + \mathcal{U}_{m}^{TIV} + \mathcal{U}_{om\ 150\ \partial o\ 670}^{CH,\ni M}$	<sub>κBm,z</sub> <2>		
	$H_{om~150~\partial o~670~\kappa Bm,z}^{CH, \Im M}$	руб./ МВт·ч	297,89	360,33
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$I_{m,z}^{KPIJ\supset M} = I_{m,z}^{CBPIJ\supset M} + I_{m}^{DOSH\_ZEH} + I_{m}^{TIV} + I_{om\ 670\ \kappa Bm\ do\ 10}^{CH,\supset M}$	) MBm,z <2>		
	$I_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,z}^{CH_r \supset M}$	руб./ МВт·ч	204,80	247,73
	не менее 10 МВт			
	$\mathcal{U}_{m,z}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}} = \mathcal{U}_{m,z}^{\mathit{CBPU} \supset \mathit{M}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{PO3H\_2EH}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{\mathit{He\ MeHee\ 10\ M}}^{\mathit{CH}, \supset \mathit{M}}$	$_{Bm,z}$ <2>		
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> не менее 10 МВт,z	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PSK,cpedneвзвеш}$ )	руб./МВт∙ч	-	-
3.	Конечная регулируемая цена для третьейи четвертой ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\mathcal{U}_{r}^{h}$	(РЦЭМ,Э n,h		
	менее 150 кВт			
	$II_{m,h}^{KPII;3M,\Im} = II_{m,h}^{CBPII;\Im,BP} + II_{m}^{posh\_zeh} + II_{m}^{\Pi V} + II_{mehee\ 150\ n}^{CH,\Im}$	$\sim 3$		
	$H_{ ext{\tiny{MeHee}}}^{CH,9}$	руб./ МВт·ч	159,74	193,21

	от 150 до 670 кВт			
	$\mathcal{U}_{m,h}^{KPLI\supset M,\supset} = \mathcal{U}_{m,h}^{CBPLI\supset, EP} + \mathcal{U}_{m}^{PO3H\_2eH} + \mathcal{U}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{U}_{om\ 150\ \partial o\ 67}^{CH,\supset}$	0 κBm,h <3>		
	$\mathcal{U}^{CH,\Im}_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}$	руб./ МВт·ч	148,17	179,21
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\mathcal{U}_{m,h}^{KPU,\Im M,\Im} = \mathcal{U}_{m,h}^{CBPU,\Im,EP} + \mathcal{U}_{m}^{PO3H_22EH} + \mathcal{U}_{m}^{IIV} + \mathcal{U}_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o}^{CH,\Im}$	10 MBm,h <3>		•
	$\mathcal{U}_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,\Im}$	руб./ МВт·ч	101,87	123,21
	не менее 10 МВт			
	$II_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni} = II_{m,h}^{CBPIJ\ni, EP} + II_{m}^{PO3H\_ZEH} + II_{m}^{TIV} + II_{he  Mehee  10}^{CH,\ni}$	MBm,h <3>		
	Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 МВт,ћ	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 ( $S_{ITI,m}^{PSK,cpeoheesseeu}$ )	руб./ МВт∙ч		
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU}\supset\mathit{M},\mathit{M}}$ )			
	менее 150 кВт			
	$II_{m}^{KPIJ\ni M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{Menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M} < 3 >$			•
	$\mathcal{L}_{_{MeHee}}^{CH,M}$	руб./ МВт-мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
	$II_{m}^{KPIJ\supset M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M} < 3 >$			
	$I_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M}$	руб./ МВт-мес	99 397,32	120 692,87
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$II_{m}^{KPIJ\ni M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ oo\ 10\ MBm}^{CH,M} < 3$	>		
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес	68 335,66	82 977,39
	не менее 10 МВт			

	1/			
	$I_{m}^{KPIJM,M} = I_{m}^{CBPIJM} + I_{ne menee 10 MBm}^{CH,M} < 3 >$			
	$I_{\text{не менее 10 MBm}}^{CH,M}$	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, применлочасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(L_{m,h}^{KPL(3M,31}))$	яемая к фактически пос	тавленному потребит	елю (покупателю)
	менее 150 кВт			
	$ \mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \ni 1} = \mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{CBPU} \ni,\mathit{n},\mathit{n}\mathit{a}\mathit{H}} - \mathcal{U}_{m}^{\mathit{p}\mathit{O}\mathit{3}\mathit{H}} - \mathcal{E}^{\mathit{e}\mathit{H}} + \mathcal{L}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{L}_{\mathit{M}\mathit{e}\mathit{H}\mathit{e}\mathit{e}}^{\mathit{CH}, \ni 1} $ where 15	50 κBm,h <4>		
	Ц <sup>СН,Э1</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч	159,74	193,21
	от 150 до 670 кВт			1
	$II_{m,h}^{\mathit{KPU}} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU}} + II_{m}^{\mathit{PO3H\_2EH}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{om 150 do}}^{\mathit{CH,91}}$	670 κBm,h<4>		
	Ц <sup>CH,Э1</sup> <sub>om 150 до 670 кВт,ћ</sub>	руб./ МВт·ч	148,17	179,21
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$II_{m,h}^{KPIL] \supset M, \supset 1} = II_{m,h}^{CBPIL] \supset n, nah\_onm} + II_m^{posh\_eeh} + II_m^{TIV} + II_{om\ 670\ \kappa Bm}^{CH, \supset 1}$	∂o 10 MBm,h <4>		
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,</sub> ћ	руб./ МВт·ч	101,87	123,21
	не менее 10 МВт			
	$U_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 1} = U_{m,h}^{CBPU\ni,n_{\Lambda}a_{H}\_onm} + U_{m}^{po_{\Im}h\_eeh} + U_{m}^{\Pi V} + U_{he\ Mehee}^{CH,\ni 1}$	10 MBm,h <4>		
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>не менее</sub> 10 МВт,ћ	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PSK,cpe\partial нeвзвеш}$ )	руб./ МВт∙ч		
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, примен покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя)			почасового объем
	менее 150 кВт			
	$II_{m,h}^{KPII\supset M,\supset 2} = II_{m,h}^{CBPII\supset +} + II_{Menee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,\supset 2} < 4 >$			

	Ц <sup>СН,Э2</sup> менее 150 кВт,ћ	руб./ МВт·ч	0	0
от	от 150 до 670 кВт			
	$II_{m,h}^{KPII\ni M,\ni 2} = II_{m,h}^{CBPII\ni +} + II_{om\ 150\ \partial o}^{CH,\ni 2}$	o 670 κBm,ħ <sup>&lt;4&gt;</sup>		
	Ц <sup>CH,Э2</sup> om 150 до 670 кВт,h	руб./ МВт∙ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			I
	$II_{m,h}^{KPII;\Im M,\Im 2} = II_{m,h}^{CBPII;\Im +} + II_{om\ 670\ \partial o}^{CH,\Im 2}$	o 10 MBm,h <4>		
	$H^{CH, 92}_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm, h}$	руб./ МВт∙ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$I_{m,h}^{KPU\supset M,\supset 2} = I_{m,h}^{CBPU\supset +} + I_{He \text{ Menee }}^{CH,\supset 2}$	10 MBm,h <4>		
	Ц <sup>CH,Э2</sup> не менее 10 MBm,h	руб./ МВт∙ч	0	0
	'не менее 10 мБт,п			
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой цено объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом $(U_{m,h}^{\mathit{KPL}(3M,33}))$			
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценог объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом			
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценог объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом $(U_{m,h}^{\mathit{KPU} \supset M, \supset 3})$	и потребителя (покупателя) в отнош		
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценог объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом $(U_{m,h}^{\mathit{KPU}3M,33})$ менее $150~\mathrm{kBt}$	и потребителя (покупателя) в отнош		
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценог объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом $(II_{m,h}^{KPIJ3M,93})$ менее 150 кВт $II_{m,h}^{KPIJ3M,93} = II_{m,h}^{CBPIJ3-} + II_{menee\ 15}^{CBPIJ3-}$	и потребителя (покупателя) в отнов 50 кВт, h < 4 >	шении часа (h), за р	асчетный период
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценог объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом ( $U_{m,h}^{KPL(3M,33)}$ )  менее 150 кВт $U_{m,h}^{KPL(3M,33)} = U_{m,h}^{CBPL(3-} + U_{m,h}^{CH,33}$ $U_{m,h}^{CH,33} = U_{m,h}^{CH,33}$	и потребителя (покупателя) в отнов 50 кВт.h <4> руб./ МВт·ч	шении часа (h), за р	асчетный период
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценог объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом ( $II_{m,h}^{KPLI \supset M, \supset 3}$ ) менее 150 кВт $II_{m,h}^{KPLI \supset M, \supset 3} = II_{m,h}^{CBPLI \supset -} + II_{менее \ 150 \ KBm,h}^{CH, \supset 3}$ от 150 до 670 кВт	и потребителя (покупателя) в отнов 50 кВт.h <4> руб./ МВт·ч	шении часа (h), за р	асчетный период
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценогобъема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом $(U_{m,h}^{KPIJ3M,93})$ менее 150 кВт $U_{m,h}^{KPIJ3M,93} = U_{m,h}^{CBPIJ9-} + U_{menee\ 150}^{CH,93}$ от 150 до 670 кВт $U_{m,h}^{KPIJ3M,93} = U_{m,h}^{CBPIJ9-} + U_{om\ 150\ oo\ node of\ 150\ oo\ no\ node of\ 150\ oo\ node of\ 150\ oo\ node of\ 150\ oo\ no\ no\ no\ no$	я потребителя (покупателя) в относ 50 кВm,h <4> руб./ МВт·ч	шении часа (h), за р  0	асчетный период
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценогобъема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом ( $U_{m,h}^{KPIJ3M,33}$ )  менее 150 кВт $U_{m,h}^{CH,33} = U_{m,h}^{CBPIJ3-} + U_{menee 15}^{CBPIJ3-} + U_{menee 15}^{CH,33}$ от 150 до 670 кВт $U_{m,h}^{CH,33} = U_{m,h}^{CBPIJ3-} + U_{m,h}^{CH,33} = U_{m,h}^{CBPIJ3-} + U_{mnee 150 00}^{CH,33}$ $U_{m,h}^{CH,33} = U_{m,h}^{CBPIJ3-} + U_{mnee 150 00}^{CH,33}$	я потребителя (покупателя) в отнов 50 кВm,h <4>	шении часа (h), за р  0	асчетный период
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценогобъема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом ( $U_{m,h}^{RPUJM,93}$ )  менее 150 кВт $U_{m,h}^{RPUJM,93} = U_{m,h}^{CBPUJ-} + U_{menee\ 150}^{CH,93}$ от 150 до 670 кВт $U_{m,h}^{RPUJM,93} = U_{m,h}^{CBPUJ-} + U_{mna\ 150\ oo}^{CH,93}$ $U_{m,h}^{CH,93} = U_{m,h}^{CBPUJ-} + U_{om\ 150\ oo}^{CH,93}$ от 670 кВт до 10 МВт	я потребителя (покупателя) в отнов 50 кВm,h <4>	шении часа (h), за р  0	асчетный период (

	$II_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 3} = II_{m,h}^{CBPU\ni -} + II_{he}^{CH}$	1,Э3 менее 10 MBm,h <4>		
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>не менее</sub> 10 МВт,ћ	руб./ МВт∙ч	0	0
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расч	категорий, применяемая к сумме абсолетный период (m) $(I_{m,h}^{KPU3M,34})$	нотных значений раз	ностей фактических и
	менее 150 кВт			
	$I_m^{\mathit{KPU}} =  I_m^{\mathit{\phi}\mathit{akm},\mathit{he}\mathit{f}\mathit{a}\mathit{n}\mathit{ahc}}  +  I_m^{\mathit{f}\mathit{akm},\mathit{he}\mathit{f}\mathit{a}\mathit{n}\mathit{ahc}} $	$ \mathcal{L}_{\text{Mehee 150 kBm}}^{CH,94} $ <4>		
	Ц <sup>СН,Э4</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт	1	I	
	$ \mathcal{L}_{m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \ni 4} =  \mathcal{L}_{m}^{\mathit{\phiakm, he 6a nah c}}  +  \mathcal{L}_{m}^{\mathit{chan}}  $	(CH,)4 om 150 ∂o 670 κBm  <4>	0 0 0 107 162,74 130	
	$U_{om150oo670\kappa Bm}^{CH,94}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт		0 0 107 162,74 13	•
	$II_m^{\mathit{KPU}}$ = $ II_m^{\mathit{факт},\mathit{ne}}$ баланс $ + II_{\mathit{ot}}^{\mathit{C}}$	CH,34 m 670 κBm ∂o 10 MBm <4>		
	Ц <sup>СН,Э4</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	мВт·ч 0  мВт·ч 0  мВт·ч 0  мВт·ч 0  мВт·ч 0	0
	не менее 10 МВт	·		
	$U_m^{\mathit{KPU},\Im M,\Im 4} =  U_m^{\mathit{факт},\mathit{небаланс}}  +  V_m^{\mathit{FPU},\Im M,\Im 4} $	Ц <sup>CH,Э4</sup> <sub>не менее 10 МВт</sub>  <4>		
	Ц <sup>СН,Э4</sup> не менее 10 МВт,ћ	руб./ МВт·ч	0	0
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ( $H_m^{KPU}$	<sup>T(3M,M</sup> )	l	
	менее 150 кВт			
	$L_m^{KPLI\supset M,M} = L_m^{CBPLIM} + L_{Me}^{CI}$	H,M енее 150 кВт <4>		
	Ц <sup>СН,М</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт-мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
	$\mathcal{L}_{m}^{\mathit{KPLJ} \supset \mathit{M}, \mathit{M}} = \mathcal{L}_{m}^{\mathit{CBPLJM}} + \mathcal{L}_{\mathit{om} \ 1}^{\mathit{CH}, \mathit{I}}$	M 150 ∂o 670 κBm <4>		
	Ц <sup>СН,М</sup> <sub>om 150 до 670 кВт</sub>	руб./ МВт-мес	99 397,32	120 692,87

от 670 кВт до 10 МВт			
$II_{m}^{\mathit{KPU}\supset\mathit{M},\mathit{M}} = II_{m}^{\mathit{CBPU}M} + II_{\mathit{om 670 \ \kappa Bm \ oo 10 \ MB}}^{\mathit{CH},\mathit{M}}$	<sub>m</sub> <4>		
$I_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,M}$	руб./ МВт-мес	68 335,66	82 977,39
не менее 10 МВт			
$II_{m}^{\mathit{KPU}\ni\mathit{M},\mathit{M}} = II_{m}^{\mathit{CBPUM}} + II_{\mathit{He  Mehee} 10 \mathit{MBm}}^{\mathit{CH},\mathit{M}}$	4>		
Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 MBm	руб./ МВт·мес	40 457,22	49 031,12

- <\* > 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.
- электрическую энергию для компенсации потерь на розничных рынках на герриториях, объединенных в недоставляющие  $\mathcal{U}_{m}^{CBPUM}$ ,  $\mathcal{U}_{m}^{PO3H,2eH}$ ,  $\mathcal{U}_{m}^{IIV}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XIIOсновных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\mathcal{U}_{menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,2M}$ ,  $\mathcal{U}_{om\ 150\ oo\ 670\ \kappa Bm}^{CH,2M}$ ,  $\mathcal{U}_{om\ 670\ \kappa Bm\ oo\ 10MBm}^{CH,2M}$ ,  $\mathcal{U}_{ne\ menee\ 10\ MBm}^{CH,2M}$  указываются в числовом выражении.
- $H_m^{CBPUJM}$  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).
- $H_m^{poзн\_cen}$  цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
- $\mathcal{U}_{m}^{TV}$  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).
- $H_{\text{менее 150 кВm}}^{CH,9M}$  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 $\cdot$ ч).
- $H_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH, 3M}$  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 $\cdot$ ч).
- $H_{Om}^{CH,9M}$  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 MBт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).
- $L_{ne\ Meme\,10\ MBm}^{CH, 3M}$  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  $10\ MBT$ » группы «прочие потребители» (рублей/MBT-ч).
- энергопринимающих устройств не менее  $10~{\rm MBT}$ » группы «прочие потребители» (рублей/МВТ·ч).  $<2>{\rm Cocтавляющие}~~L_{m,z}^{CBPUJM}, L_m^{posh\_zeh},~~L_m^{IIV}~~{\rm являются}~~{\rm переменными}~~{\rm значениями}~~{\rm и}~~{\rm указываются}~~{\rm в}~~{\rm буквенном}~~{\rm выражении},~~{\rm их}~~{\rm числовые}~~{\rm значения}~~{\rm рассчитываются}~~{\rm гарантирующими}~~{\rm поставщиками}~~{\rm в}~~{\rm порядке},~~{\rm предусмотренном}~~{\rm разделом}~~{\rm XII}~~{\rm Основных}~~{\rm положений}~~{\rm функционирования}~~{\rm розничных}~~{\rm рынков}~~{\rm электрической}~~{\rm энергии}.~~{\rm Cocтавляющиe}~~~L_{Menee}^{CH, \mathcal{PM}},~~L_{om~150~do~670~\kappa Bm,z}^{CH, \mathcal{PM}},~~L_{om~670~\kappa Bm~do~10MBm,z}^{CH, \mathcal{PM}},~~L_{ne~Menee}^{CH, \mathcal{PM}},~L_{ne~Menee}^{CH, \mathcal{PM}},~L_{ne~Menee}^{CH, \mathcal{PM}},~L_{ne~Menee}^{CH, \mathcal{PM}},~L_{n$
- $H_{m,z}^{CBPU3M}$  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.
- $H_m^{poзn^2,eeh}$  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).
- $H_m^{IIV}$  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).
- $H_{\text{менее 150 кВm,z}}^{CH,9M}$  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).
- $H_{om\ 150\ oo\ 670\ \kappa Bm,z}^{CH, 9M}$  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  $150\ do\ 670\ \kappa Bt$ » группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).
- $H_{om\ 670\ \kappa Bm\ do\ 10MBm,z}^{CH,9M}$  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).
- $I_{\text{не менее 10 MBm,z}}^{\text{CH,3M}}$  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 MBт» группы «прочие потребители» (рублей/MBт·ч).
- <3>Составляющие  $U_{m,h}^{CBPU3, FP}$ ,  $U_m^{CBPU3, FP}$ ,  $U_m^{C$
- $U_{m,h}^{CBPU3, EP}$  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).

 $U_m^{CBPUM}$  — 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).

 $H_m^{posh\_zeh}$  — 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/МВ $\tau$ -ч).

 $L_m^{TIV}$  – 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).

 $L_{\text{менее}\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,9}$  — 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).

 $I_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,9}$  - 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).

 $L_{om\ 670\ \kappa Bm\ do\ 10MBm,h}^{CH,9}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей ичетвертой 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).

 $L_{he\,Menee\,10\,MBm,h}^{CH,9}$  - 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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт $\cdot$ ч).

 $L_{\text{менее}\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M}$  — 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 $\cdot$ мес).

 $H_{om\ 150\ do\ 670\ кBm}^{CH,M}$  - 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).

 $L_{om\ 670\ кBm\ \partial o\ 10MBm}^{CH,M}$  - 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).

 $L_{ne\ Meme}^{CH,M}$  - 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 $\cdot$ мес).

регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт мес).  $<4> Составляющие <math>U_{m,h}^{CBPUJ}$ ,  $U_{m}^{CBPUJ}$ ,  $U_{m}^{CBPUJ}$ ,  $U_{m,h}^{CBPUJ}$ ,  $U_{m,h}^{CH}$ ,  $U_{m,h}$ 

 $L_{m,h}^{CBPU\mathcal{G},n,nan\_onm}$  — 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).

 $H_m^{CBPUM}$  — 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).

 $H_m^{poзн\_cen}$  — 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/МВ $\tau$ -ч).

 $\mathcal{U}_{m}^{TV}$  – 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).

 $H_{m,h}^{CBPU(3)+}$  — 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).

 $U_{m,h}^{CBPU3-}$  — 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).

 $H_m^{\text{факт,небаланс}}$  — 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).

 $U_{\text{менее 150 кВm,h}}^{CH,31}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPU3M,31}$  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).

 $L_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,31}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPU3M,31}$  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).

 $L_{om\ 670\ kBm\ do\ 10MBm,h}^{CH,31}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPU3M,31}$  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).

 $U_{ne, Meme \ 10 \ MBm, h}^{CH, 91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPIJ 3M, 91}$  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  $10 \ MBt$ » группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $L_{m,h}^{CH,32}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPIJ3M,32}$  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).

 $I_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $I_{m,h}^{KPU3M,32}$  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).

 $I_{om\ 670\ kBm\ do\ 10MBm,h}^{CH,32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $I_{m,h}^{KPU3M,32}$  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).

 $U_{ne,menee\ 10\ MBm,h}^{CH,32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPIJ3M,32}$  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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/MBт·ч).

 $L_{m,h}^{CH,33}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPIJM,33}$  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).

 $H_{om\ 150\ do\ 670\ кBm,h}^{CH,33}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $H_{m,h}^{KPU3M,33}$  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).

 $L_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10MBm,h}^{CH,33}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPU3M,33}$  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).

 $L_{ne,mene}^{(FH,33)}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{(FPI)M,33}$  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).

 $L_{melee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,34}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPU,3M,34}$  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).

 $L_{om\ 150\ oo\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,34}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPU3M,34}$  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).

 $U_{om\,670\,\kappa Bm\,\phi o\,10MBm,h}^{CH,34}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPU,3M,34}$  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 $\cdot$ ч).

 $L_{ne,menee\ 10\ MBm,h}^{CH,34}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPU3M,34}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $L_{\text{менее}\ 150\ кBm}^{CH,M}$  — 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 $\cdot$ мес).

 $U_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M}$  - 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).

 $L_{Om}^{CH,M}$  - 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 $\cdot$ мес).

 $I_{he\_Menee\_10\ MBm}^{CH,M}$  - 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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/MBт-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				Цена (	(тариф)*			
11/11	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения		1 пол	угодие			2 пол	угодие	
				Диапазоны	напряжения			Диапазоны	напряжени	R
			ВН	CH-1	CH-2	НН	ВН	CH-1	CH-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 (л	$(U_{j,m}^{KPU eq M})$								
	менее 150 кВт									
	$L_{j,m}^{KPI}$	$\mathcal{L}^{\square M} = \mathcal{L}_m^{\square BP \mathcal{L} \supset M} +$	- Ц <sup>розн_ген</sup> + I	$U_{j,m}^{CET} + U_m^{\Pi Y}$	+ Ц <sup>СН,ЭМ</sup> менее 150 кВт	<sub>n</sub> <1>				
	$I^{CH,\supset M}_{_{Mehee}\ 150\ \kappa Bm}$	руб./МВт·ч		32	1,16			388,48		
	$II_{j,m}^{CET}$	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					•			•	
	$I_{j,m}^{\mathit{KPU}3}$	$D^M = II_m^{CBPIJ \ni M} + I$	$U_m^{poзh\_reh} + U_j^C$	$L_{,m}^{ET} + L_{m}^{\Pi Y} +$	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> 150 до 670 к	-Bm<1>				
	Ц <sup>CH,ЭМ</sup> <sub>om 150 до 670 кВт</sub>	руб./МВт·ч		29	7,89			360,33		
	$H_{j,m}^{CET}$	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

	$U_{j,m}^{KPU egm}$	$= II_m^{CBPIJ\ni M} + II_m^{I}$	$m^{DO3H\_PEH} + U_{j,m}^{CE}$	$\frac{1}{1} + \mathcal{U}_{m}^{IIV} + \mathcal{U}_{m}^{IIV}$	<sub>Г</sub> СН,ЭМ Гот 670 кВт до 10	MBm<1>					
	Ц <sup>CH</sup> ,ЭМ <sub>от 670 кВт до 10 МВт</sub>	руб./МВт·ч		204	4,80			247,7	3		
	$H_{j,m}^{CET}$	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										
	$L_{j,m}^{KPU3}$	$DM = II_m^{CBPIII \ni M} +$	$I_m^{poзh\_reh} + I_k$	$\frac{CET}{j,m} + \mathcal{U}_m^{\Pi Y} +$	- Ц <sup>СН,ЭМ</sup> не менее 10 MI	<sub>Bm</sub> <1>					
	Ц <sup>СН</sup> ,ЭМ не менее 10 МВт	руб./МВт·ч		121	1,02			146,38	l		
	$H_{j,m}^{CET}$	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	
•	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 ( $S_{III,m}^{P3K,cpednesseem}$ )	руб./МВт∙ч									
	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $U_{j,m,z}^{KPU3M}$ )										
	менее 150 кВт										
	$II_{j,m,z}^{KPII\!JM} = II_{m,z}^{CBPII\!JM} + II_{m}^{posh\_zeh} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{IIV} + II_{m}^{CH,JM} + II_{menee\ 150\ \kappa Bm,z}^{CCH,JM} < 2 >$										
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> менее 150 кВт,z	руб./ МВт·ч		321	1,16			388,48	}		
	$H_{j,m}^{CET}$	руб./МВт∙ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,5	
	от 150 до 670 кВт										
	$U^{ extit{KPU} extit{3M}}_{j,m,z}$	$I = II_{m,z}^{CBPIJ\ni M} + I$	$I_m^{poзh\_reh} + II_{j,1}^{CI}$	$\frac{ET}{m} + II_m^{TIV} + I$	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> om 150 до 670 кі	<sub>Bm,z</sub> <2>					
	$L_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm,z}^{CH,\Im M}$	руб./ МВт·ч		297	7,89			36	50,33		
	$U_{j,m}^{CET}$	руб./МВт∙ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,5	
								•			

	$H_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,z}^{CH,\Im M}$	руб./ МВт·ч		204	4,80			24	7,73		
	$H_{j,m}^{CET}$	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					•					
	$I^{ extit{KPU}3}_{j,m,z}$	$DM = II_{m,z}^{CBPIJ \ni M} + I$	$\mathcal{U}_{m}^{poзн\_ren} + \mathcal{U}_{j}^{0}$	$L_{m}^{ET} + L_{m}^{HY} +$	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> не менее 10 МВ	<sub>n,z</sub> <2>					
	Ц <sup>CH,ЭМ</sup> не менее 10 MBm,z	руб./ МВт·ч		12	1,02			140	5,38		
	$H_{j,m}^{CET}$	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 ( $S_{III,m}^{PSK,cpeoneesseeu}$ )	руб./МВт·ч									
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории										
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\mathcal{U}_{j,m,h}^{KPU,\Im M,\Im})$										
	менее 150 кВт										
	$\mathcal{U}^{\mathit{KPU}3.}_{j,m,h}$	$M, \mathfrak{I} = II_{m,h}^{CBPII\mathfrak{I}\mathfrak{I}, EP}$	$+ \mathcal{U}_m^{poзh\_reh} + \mathcal{U}_m^{posh\_reh}$	$U_{j,m}^{CET} + U_m^{\Pi Y}$	+ Ц <sup>СН,Э</sup> менее 150 кВ	<sub>m,h</sub> <3>					
	Ц <sup>СН,Э</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч									
	$H_{j,m}^{CET}$	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	
		руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	<u> </u>	3 224,51	
	$U_{j,m}^{CET}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт·ч $U_{m,h}^{CBPU3, EP} + U_{m,h}^{CBPU3, EP} + U_{m,h}^$					1 692,71	1 820,16	<u> </u>	3 224,51	
	$U_{j,m}^{CET}$ от 150 до 670 кВт			$\frac{CET}{i,m} + \mathcal{U}_m^{HV} +$			1 692,71		<u> </u>	3 224,51	
	$U_{j,m}^{CET}$ от 150 до 670 кВт $U_{j,m,h}^{KPU^{9M}}$	$S = II_{m,h}^{CBPIJ,5P} +$	$\mathcal{U}_m^{poзн\_zen} + \mathcal{U}_s^{posn\_zen}$	$\frac{CET}{j,m} + II_m^{TIV} + 148$	· Ц <sup>СН,Э</sup> от 150 до 670	κBm,h<3>	1 692,71	17	3 170,90		
	$U_{j,m}^{CET}$ от 150 до 670 кВт $U_{j,m,h}^{KPL\!\!\!/\!\!\!\!/\!$	$U^{O} = U_{m,h}^{CBPU,9,5P} + $ руб./ МВт-ч	$\mathcal{U}_m^{poзн\_zen} + \mathcal{U}_s^{posn\_zen}$	$\frac{CET}{j,m} + II_m^{TIV} + 148$	· Ц <sup>СН,Э</sup> <sub>om 150 до 670</sub>	κBm,h<3>		17	3 170,90 9,21		
	$ U_{j,m}^{CET} $ от 150 до 670 кВт $ U_{j,m,h}^{KPU^{9M}} $ $ U_{j,m,h}^{CH,9} $ $ U_{j,m}^{CET} $ от 670 кВт до 10 МВт	$U^{O} = U_{m,h}^{CBPU,9,5P} + $ руб./ МВт-ч	Ц <sup>розн_ген</sup> + Ц <sup>*</sup> _m	$\frac{CET}{i,m} + U_m^{TIV} + \frac{148}{i}$	E $U_{om\ 150\ \partial o\ 670}^{CH,9}$ 8,17	3 223,37		17	3 170,90 9,21		

			20									
	$U_{j,m}^{CET}$	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					1	ı	1		•		
	$U_{j,m,h}^{KPU ext{ iny M}}$	$L^{\mathcal{G}} = II_{m,h}^{CBPII\mathcal{I}\mathcal{I}\mathcal{I}\mathcal{I}\mathcal{I}\mathcal{I}\mathcal{I}\mathcal{I}\mathcal{I}$	$-U_m^{poзh\_reh} + L$	$Q_{j,m}^{CET} + Q_m^{\Pi Y}$	+ Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 М	<sub>MBm,h</sub> <3>						
	Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 MBm,h	руб./ МВт·ч		60	60,31 7				2,80			
	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	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		
.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 ( $S_{ITI,m}^{P3K,cpedneвзвеш}$ )	руб./МВт∙ч										
.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $U_m^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}}$ )											
	менее 150 кВт											
	$I_{m}^{KPIJ\ni M,M} = I_{m}^{CBPIJM} + I_{Menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M} < 3 >$											
	Ц <sup>СН,М</sup> <sub>менее</sub> 150 кВт	руб./ МВт-мес		107	162,74			130 121,74	121,74			
	от 150 до 670 кВт											
	$II_{m}^{KPU3M,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M} < 3 >$											
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт-мес		99 3	397,32			120	692,87			
	от 670 кВт до 10 МВт											
	$II_{m}^{KPII\supset M,M} = II_{m}^{CBPIIM} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,M} < 3 >$											
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес		68 3	335,66			82 9	977,39			
	не менее 10 МВт											
		$\mathcal{L}_{m}^{\mathit{KPU} \supset M,M}$	$= U_m^{CBPUM} +$	- Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10	<sub>MBm</sub> <3>							
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 MBm	руб./ МВт-мес		40 4	157,22			49 (	031,12			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории	ц (П <sup>КРЦЭМ,Э</sup> )					I					

менее 150 кВт																
$\mathcal{U}^{\mathit{KPU} imes h}_{j,m,h}$	$I_{m,h}^{CBPIJ,\delta P} +$	$-II_m^{poзh\_reh} + I$	$\mathcal{Q}_{j,m}^{CET,\Pi} + \mathcal{U}_{m}^{\Pi}$	$U + I_{Menee\ 150}^{CH,9}$	) κBm,h<4>											
Ц <sup>СН,Э</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч		15	9,74			19	179,21 126,41 255,99 123,21 126,41 255,99								
$II_{j,m}^{CET,II}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70							
от 150 до 670 кВт					•			255,99								
$\mathcal{U}_{j,m,h}^{\mathit{KPU}3M,9} = \mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{CBP}1U3,\mathit{DP}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{PO3H\_2eH}} + \mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{CET,II}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{om\ 150\ \deltao\ 670\ \kappa Bm,h}^{\mathit{CH,9}} < 4 >$ $\mathcal{U}_{om\ 150\ \deltao\ 670\ \kappa Bm,h}^{\mathit{CH,9}} \qquad $																
											$\mathcal{U}_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92
от 670 кВт до 10 МВт	I				ı											
$II_{j,m,h}^{\mathit{KPU},\mathit{SM},\mathit{S}}$	$= II_{m,h}^{CBPIJ\ni,EP} + II_{r}^{p}$	$n^{OO3H\_ZEH} + U_{j,m}^{CE}$	$I_n^{T,II} + II_m^{IIV} +$	Ц <sup>СН,Э</sup> om 670 кВт д	o 10 MBm,h<4>			123,21								
Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	$II_{j,m,h}^{KPU,\Im M,\Im} = II_{m,h}^{CBPU,\Im,EP} + II_{m}^{DO3H_ZEH} + II_{j,m}^{CET,\Pi} + II_{m}^{\Pi V} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,\Im} < 4 >$															
$\mathcal{U}_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70							
не менее 10 МВт	1			1			1	1 1								
$H_{j,m,h}^{KPU\supset M}$	$U^{\mathcal{C}BP\mathcal{U}\mathcal{I},\mathcal{E}P}_{m,h}+$	$ \coprod_{m}^{posh\_reh} + \coprod_{m} $	$\frac{CET,\Pi}{j,m} + II_m^{\Pi Y}$	+ Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10	0 MBm,h < 4>											
Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 МВт,h	руб./ МВт·ч		60	0,31			72	2,80								
$II_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70							
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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P>K,cpeoheesseeu}$ )	руб./МВт·ч															
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвер	гой ценовой кате	гории (Д <sup>КРЦ</sup>	ЭМ,М)													

		$U_m^{KPU\ni M,N}$	$M = II_m^{CBPIIM} +$	- Ц <sup>СН,М</sup> менее 150 г	<sub>cBm</sub> <4>						
$I_{Memce}^{CHM}$ руб./ МВт-мес от 150 до 670 кВт $I_{m}^{CHM} = I_{m}^{CBPUM} + I_{m}^{CBPUM} + I_{m}^{CBPUM} = I_{m}^{CBPUM} + I_{m}^{CBPUM} + I_{m}^{CBPUM} = I_{m}^{CB$	107	162,74			130 1	21,74					
	от 150 до 670 кВт								19479,53 1754496,95 бителю (покупателю 193,21		
		$\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \mathit{M}}$ :	$= II_m^{CBPIIM} + I$	Ц <sup>СН,М</sup> om 150 до 67	0 κBm <4>						
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт-мес		99 3	397,32			120 6	92,87		
	от 670 кВт до 10 МВт			$PUM + U_{om 150 oo 670 \kappa Bm}^{CH,M}$ 99 397,32 120 692,87 120 692,87 120 692,87 120 692,87 120 692,87 120 692,87 120 692,87 120 692,87 120 68 335,66 82 977,39 120 68 335,66 82 977,80 120 68 335,66 82 977,80 120 68 335,66 82 977,80 120 68 335,66 82 977,80 120 68 335,66 82 977,80 120 68 335,66 82 977,80 120 68 335,66 82 977,80 120 68 335,66 82 977,80 120 68 335,66 82 977,80 120 68 335,66 82 977,80 120 68 335,66 82 977,80 120 68 335,6							
		$II_m^{KPU\ni M,M} =$	$II_m^{CBPIIM} + II_a^{CBPIIM}$	СН,М от 670 кВт до	10 MBm <4>						
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес		68 3	35,66			82 9	77,39		
	·										
	$II_{m}^{KPU\Im M,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{ne\ menee\ 10\ MBm}^{CH,M} < 4 >$										
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт	руб./ МВт-мес	Mec 40 457,22 49 031,12								
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвер	той ценовой кате	гории, отраж	ающая уде.	пьную величи	ну расходов	на содержан	ие электриче	ских сетей	$(\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M},\mathit{C}})$	
			$II_{j,m}^{KPIJ\ni M,C}=II_{j,m}$	CET,C < 4 >							
	$U_{j,m}^{CET,C}$	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							l			
5.1.				оии, примен	яемая к факт	ически поста	вленному по	требителю (г	іокупателю	) почасовому	
	менее 150 кВт										
	$\mathcal{U}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \Im}_{j,m,h}$	$U^{01} = II_{m,h}^{CBPIIЭ,nлан\_on}$	$^{nm} + II_m^{posh\_reh}$	$+ \mathcal{U}_{j,m}^{CET} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	$I_m^{\Pi y} + II_{Mehee\ 1}^{CH,91}$	50 κBm,h<5>					
	Ц <sup>СН,Э1</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч		15	9,74			193,21			
	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	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 150 до 670 кВт	•				l		•			
	$H_{i.m.h}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \supset 1}$	$= \coprod_{m,h}^{CBP \coprod \Im,n \pi a \mu\_o n m}$	$+ \coprod_{m}^{po3h\_2eh} +$	$II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{TI}$	$\frac{U}{u} + U_{om\ 150\ \partial o}^{CH, \ni 1}$	670 κBm,h <5>					
	1					·					

	$H_{om150\partial o670\kappa Bm,h}^{CH, eg1}$	руб./ МВт-ч		14	8,17			17	9,21			
	$H_{j,m}^{CET}$	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>I</u>		-1	L			L		
	$II_{j,m,h}^{\mathit{KPU} \supset M, \supset 1} =$	$\mathit{U}_{m,h}^{\mathit{CBPU}\mathfrak{I}\mathfrak{I},\mathit{nлан\_onm}}$ +	$+ II_m^{posh\_reh} + I$	$U_{j,m}^{CET} + U_m^{\Pi Y}$	$+ \mathcal{L}_{om\ 670\ \kappa Bm\ c}^{CH, \Im 1}$	00 10 MBm,h <5	>					
	Ц <sup>СН,Э1</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт·ч		10	1,87			12	3,21			
	$H_{j,m}^{CET}$	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											
	$II_{j,m,h}^{KPU\ni M,\ni 1} = II_{m,h}^{CBPU\ni,n\pi a \mu\_o n m} + II_{m}^{po \ni \mu\_e \mu} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{TIV} + II_{ne\ mence\ 10\ MBm,h}^{CH,\ni 1} < 5>$											
	Ц <sup>СН,Э1</sup> не менее <b>10</b> МВт,h	руб./ МВт·ч		60	),31			72	2,80			
	$H_{j,m}^{CET}$	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 ( $S_{III,m}^{P3K,cpeoneesseeut}$ )	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) $(\mathcal{L}_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 2})$											
	менее 150 кВт											
		$II_{m,h}^{\mathit{KPL}(\Im M,\Im 2)}$	$= II_{m,h}^{CBPIJ\ni +} -$	+ Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>менее 150 г</sub>	κBm,h<5>							
	Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>менее</sub> 150 кВт,ћ	руб./ МВт·ч			0				0			
	от 150 до 670 кВт											
		$II_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2} =$	$= II_{m,h}^{CBPIJ\ni +} +$	Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>от 150 до 67</sub>	0 κBm,h<5>							
	Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>om 150 до 670 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч			0				0			
	от 670 кВт до 10 МВт		<u>'</u>									

	T		32										
		$L_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 2}=1$	$U_{m,h}^{CBPU3+} + U_{om\ 670\ \kappa Bm\ oo\ 10\ MBm,h}^{CH,32} < 5>$										
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	0									
	не менее 10 МВт												
		$I_{m,h}^{KPIJ\supset M,\supset 2}$ =	$= I_{m,h}^{CBPU3+} + I_{he Mehee 10 MBm,h}^{CH,32} < 5>$										
	Ц <sup>СН,Э2</sup> не менее 10 МВт,ћ	руб./ МВт·ч	0	0									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемог покупки электрической энергии над соответствующим фак												
	менее 150 кВт												
		$\mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{KPU}\ni M,\ni 3}$	$= II_{m,h}^{CBPIJ} + II_{MeHee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,33} < 5>$										
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>менее 150 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0									
	от 150 до 670 кВт												
		$II_{m,h}^{KPLI,9M,93} = II_{m,h}^{CBPLI,9-} + II_{om 150 \ oo 670 \ \kappa Bm,h}^{CH,93} < 5 >$											
	Ц <sup>СН,</sup> ЭЗ <sub>ом 150 до 670 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0									
	от 670 кВт до 10 МВт												
		$II_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 3}=I$	$U_{m,h}^{CBPU,9-} + U_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,93} < 5>$										
	$U_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,93}$	руб./ МВт-ч	0	0									
	не менее 10 МВт												
		$U_{m,h}^{\mathit{KPU}\supset M,\supset 3}$ :	$= I_{m,h}^{CBPU3-} + I_{\text{He MeHee 10 MBm,h}}^{CH,93} < 5>$										
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> не менее 10 МВт,ћ	руб./ МВт·ч	0	0									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой почасовых объемов покупки электрической энергии потреб			ных значений разностей фактических и плановых									
	менее 150 кВт												
		$L_m^{KPL(\Im M,\Im 4} =$	$ I_m^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c}  +  I_{menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH, 94}  < 5 >$										
	Ц <sup>СН</sup> ,Э4 менее 150 кВт	руб./ МВт·ч	0	0									

	от 150 до 670 кВт								
		$I_m^{KPIJM,\Im 4} =  I_m^{\phi \alpha \kappa m,\mu \epsilon} $	баланс $  +   \mathcal{L}_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm}^{CH, 94}   < 5 >$						
	Ц <sup>СН,Э4</sup> om 150 до 670 кВт	руб./ МВт·ч	0	0					
	от 670 кВт до 10 МВт								
		$U_m^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \supset 4} =  U_m^{\mathit{факт}, \mathit{неба}} $	$ H ^{CH,94} +  H_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,94}  < 5>$						
	Ц <sup>СН,Э4</sup> от 670 кВт до 10 МВт,ћ	руб./ МВт·ч	0	0					
	не менее 10 МВт	<u> </u>							
		$II_m^{KPIJ\ni M,\ni 4} =  II_m^{\phi a \kappa m,r}$	лебаланс   +  Ц <sup>CH,Э4</sup> <sub>не менее 10 МВт</sub>  <5>						
	Ц <sup>СН,Э4</sup> не менее 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	0					
5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU} \ni M,M}$ )								
-	менее 150 кВт								
	$II_{m}^{KPII\supset M,M} = II_{m}^{CBPIIM} + II_{Menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M} < 5 >$								
	$\coprod_{\mathit{Me}\mathit{Hee}}^{\mathit{CH},\mathit{M}}$	руб./ МВт-мес	107 162,74	130 121,74					
	от 150 до 670 кВт								
	$II_{m}^{KPU\supset M,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M} < 5 >$								
	Ц <sup>СН,М</sup> 0т 150 до 670 кВт	руб./ МВт-мес	99 397,32	120 692,87					
	от 670 кВт до 10 МВт								
		$U_m^{KPU\ni M,M} = U_m^{CBPU}$	$M + I_{om 670 \ \kappa Bm \ \partial o \ 10 \ MBm}^{CH,M} < 5>$						
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес	68 335,66	82 977,39					
	не менее 10 МВт								
		$U_m^{KPU\ni M,M} = U_m^{CE}$	$PUM + U_{He Menee \ 10 \ MBm}^{CH,M} < 5 >$						
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 MBm	руб./ МВт-мес	40 457,22	49 031,12					
<b>5.</b>	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой кат	егории							

менее 150 кВт										
$U_{j,m,h}^{\!\mathit{KPU}\!\supset\!M,}$	$\theta^{91} = \mathcal{U}_{m,h}^{CBP\mathcal{U}\mathfrak{I},n_{Л}a_{\mathcal{H}}\_onn}$	$m + II_m^{poзh\_reh}$	$+ \coprod_{j,m}^{CET,\Pi} + I$	$U_m^{\Pi y} + U_{Menee\ 1}^{CH,\Im 1}$	50 κBm,h<6>					
Ц <sup>СН,Э1</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч		15	9,74			19	3,21		
$L\!I_{j,m}^{CET,II}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,7	
от 150 до 670 кВт			1					1		
$\mathcal{U}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \supset 1}_{j,m,h}$	$= U_{m,h}^{CBPUЭ,nлан\_onm}$	$+ II_m^{poзh\_zeh} +$	$II_{j,m}^{CET,\Pi} + II_{j}^{I}$	$\frac{d^{TV}}{dt} + U_{om\ 150\ \partial a}^{CH,\Im 1}$	670 κBm,h<6>					
Ц <sup>CH,Э1</sup> <sub>om 150 до 670 кВт,h</sub> руб./ МВт·ч 148,17										
$H_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,7	
от 670 кВт до 10 МВт			<u> </u>							
$U_{j,m,h}^{\mathit{KPU}\supset M,\supset 1}$ =	$= \mathcal{U}_{m,h}^{CBP \mathcal{U} \ni, n \pi a \mu\_o n m} +$	$II_m^{po3h\_2eh} + L$	$I_{j,m}^{CET,\Pi} + II_m^{\Pi N}$	$V + U_{om\ 670\ \kappa Bm}^{CH, 91}$	до 10 MBm,h <6	>				
Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,ћ</sub>	руб./ МВт·ч		10	1,87			12	3,21		
$L\!I_{j,m}^{CET,II}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,7	
не менее 10 МВт			1					1		
$\mathcal{U}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \supset}_{j,m,h}$	$^{1}=I_{m,h}^{CBP U \ni, nлан\_onm}$	$+ \mathcal{U}_{m}^{poзh\_reh} +$	$+ II_{j,m}^{CET,\Pi} + II_{j,m}^{CET,\Pi}$	$I_m^{TY} + I_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{$	10 MBm,h <6>					
Ц <sup>СН,Э1</sup> не менее 10 МВт,h	руб./ МВт·ч		60	),31			72	2,80		
$L\!I_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,7	
Средневзвешенная стоимость электрической энерги (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам) приходящаяся на весь объем электрической энергии поставляемой гарантирующим поставщиком в соответстви с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{III.m}^{PSK,cpe∂neeseeuw}$ )	M ),		,							

	менее 150 кВт						
	$II_{m,h}^{KPII;9M,92} = II_{m,h}^{CBPII;9+} + II_{Menee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,92} < 6 >$						
	Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>менее 150 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0			
	от 150 до 670 кВт						
	$II_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2} = II_{m,h}^{CBPIJ\ni +} + II_{om\ 150\ oo\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\ni 2} < 6 >$						
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 150 до 670 кВт,ћ	руб./ МВт·ч	0	0			
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$II_{m,h}^{KPU,\Im M,\Im 2} = II_{m,h}^{CBPU,\Im +} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,\Im 2} < 6 >$						
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 670 кВт до 10 МВт,ћ	руб./ МВт-ч	0	0			
	не менее 10 МВт						
	$I_{m,h}^{KPIJ3M,32} = I_{m,h}^{CBPIJ3+} + I_{he \text{ MeHee } 10 MBm,h}^{CH,32} < 6 >$						
	Ц <sup>СН,Э2</sup> не менее 10 МВт,ћ	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) $(\mathcal{L}_{m,h}^{KPIJ M, 33})$						
	менее 150 кВт						
	$II_{m,h}^{KPIJ \ni M, \ni 3} = II_{m,h}^{CBPIJ \ni -} + II_{menee \ 150 \ \kappa Bm,h}^{CH, \ni 3} < 6 >$						
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>менее 150 кВт,h</sub>	руб./ МВт-ч	0	0			
	от 150 до 670 кВт						
	$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 3} = I_{m,h}^{CBPIJ\ni -} + I_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\ni 3} < 6 >$						
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>от 150 до 670 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0			
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$L_{m,h}^{KPIJ \supset M, \supset 3} = L_{m,h}^{CBPIJ \supset -} + L_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH, \supset 3} < 6 >$						

	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,</sub> h	руб./ МВт·ч	0	0		
	не менее 10 МВт					
	$II_{m,h}^{KPU,\Im M,\Im 3} = II_{m,h}^{CBPU,\Im -} + II_{he  Mehee  10  MBm,h}^{CH,\Im 3} < 6$					
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>не менее</sub> 10 МВт,h	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) ( $\mathcal{L}_{m,h}^{KPIJ M, 34}$ )					
	менее 150 кВт					
	$I_m^{\mathit{KPU}3M,34} =  I_m^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c}  +  I_{me \mu e e \ 150 \ \kappa B m}^{\mathit{CH,34}}  < 6 >$					
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>менее 150 кВт</sub>	руб./ МВт·ч	0	0		
	от 150 до 670 кВт					
	$L_m^{KPLJ \supset M, \supset 4} =  L_m^{\phi \alpha \kappa m, \mu e \delta \alpha \pi a \mu c}  +  L_{om \ 150 \ \partial o \ 670 \ \kappa Bm}^{CH, \supset 4}  < 6 >$					
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>от 150 до 670 кВт</sub>	руб./ МВт·ч	0	0		
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$L_m^{KPLI3M,34} =  L_m^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c}  +  L_{om 670 \kappa B m \partial o 10 MBm}^{CH,34}  < 6 >$					
	Ц <sup>СН,Э4</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт-ч	0	0		
	не менее 10 МВт					
	$II_{m}^{KPIJ3M,34} =  II_{m}^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c}  +  II_{he  mehee  10  MBm}^{CH,34}  < 6 >$					
	Ц <sup>СН,Э4</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0		
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}}$ )					
	менее 150 кВт					
	$L_m^{KPLI\supset M,M} = L_m^{CBPLIM} + L_{MeHee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M} < 6 >$					
	Ц <sup>СН,М</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт-мес	107 162,74	130 121,74		
	от 150 до 670 кВт					

$\coprod_{m}^{\text{KPU}3M,M} = \coprod_{m}^{\text{CBPUM}} + \coprod_{\text{or 150 } \text{до 670 } \text{KBT}}^{\text{CH,M}} < 6 >$									
$L_{om150\partial o670\kappa Bm}^{CH,M}$	руб./ МВт-мес		99 3	397,32			120 6	592,87	
от 670 кВт до 10 МВт	•								
		$= \coprod_{m}^{CBPLM} + \coprod_{m}^{CBPLM}$	СН,М эт 670 кВт до 1	<sub>0 MBT</sub> <6>					
$\coprod_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,M}$	руб./ МВт-мес		68 3	335,66			82 9	77,39	
не менее 10 МВт									
	Ц $_m^{ m KPЦЭM,M}$	$= \coprod_{m}^{CBPLM} +$	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10	<sub>MBT</sub> <6>					
Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 MBm	руб./ МВт-мес		40 4	57,22			49 0	31,12	
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шесто	й ценовой категор	оии, отражаю	щая удельн	іую величину	расходов на	содержание	электрическ	их сетей (Ц	КРЦЭМ <i>,С</i> <i>j,m</i>
		$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j}$	CET, <i>C</i> <6>						
Ц $_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}$	руб./ МВт-мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1459828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51
	от 670 кВт до 10 МВт $ \mathcal{U}^{CH,M}_{om\ 670\ кВm\ \partial o\ 10\ MВm} $ не менее 10 МВт $ \mathcal{U}^{CH,M}_{ne\ менеe\ 10\ MBm} $ Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шесто	от 670 кВт до 10 МВт	от 670 кВт до 10 МВт	от 670 кВт до 10 МВт	от 670 кВт до 10 МВт	от 670 кВт до 10 МВт	от 670 кВт до 10 МВт	от 670 кВт до 10 МВт	от 670 кВт до 10 МВт

- <\* > 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  $\Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  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  $\Pi_{\text{менее 150 kBr}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{от 150 до 670 kBr}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 kBr до 10MBr}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{ин менее 10 MBr}}^{\text{CH,3M}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$  указывается в числовом выражении.
- Ц<sup>розн\_ген</sup> 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).
- Ц<sup>СН,ЭМ</sup><sub>менее 150 кВт</sub> 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).
- $\rm L_{or\ 150\ дo\ 670\ kBr}^{CH,9M}$  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).
- Ц<sup>CH,ЭМ</sup> 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).
- Ц<sup>СН,ЭМ</sup> 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).
- энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч). <2> Составляющие  $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{РОЗН\_Ген}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПЈ}}$  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  $\coprod_{m=10}^{\text{СН,ЭМ}}$   $\coprod_{m=10}^{\text{CH,3M}}$   $\coprod_{m=10}^{\text{CH,3M}}$   $\coprod_{m=10}^{\text{CH,3M}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\coprod_{j,m}^{\text{CET}}$  указывается в числовом выражении.
- $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$  дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).
  - Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.
- $\[ \Box_m^{\text{розн-}\text{ген}} \]$  цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

- Ц<sup>СН,ЭМ</sup> событовая 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).
- Ц<sup>CH,ЭМ</sup><sub>от 150 до 670 кВт,z</sub> 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).
- $\ensuremath{\mathsf{U}_{\mathrm{ot}\,670~\mathrm{kBr}\,\mathrm{дo}\,10\mathrm{MBr},z}}$  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 $\cdot$ ч).
- Ц<sup>СН,ЭМ</sup> <sub>не менее 10 МВт, z</sub> 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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$   $\coprod_{m}^{\text{розн-ген}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПЈУ}}$  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  $\coprod_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{CH,9}}$ ,  $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{CH,9}}$ ,  $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт,}h}^{\text{CH,9}}$ ,  $\coprod_{\text{не менее 10 мВт,}h}^{\text{CH,M}}$ ,  $\coprod_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{CH,M}}$ ,  $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{CH,M}}$ ,  $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт,}h}^{\text{CH,M}}$ ,  $\coprod_{\text{не менее 10 мВт,}h}^{\text{CH,M}}$ , указываются в числовом выражении. Составляющая  $\coprod_{j,m}^{\text{CET}}$  указывается в числовом выражении.

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

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

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

Ц<sup>СН,Э</sup> — 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт,*h*</sub> - 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).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт, h</sub> - 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).

Ц<sup>СН,Э</sup> 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).

ЦСН,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).

ЦСН,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).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт</sub> - 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).

ЦСН,М теменее 10 MBт - 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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

<4> Составляющие  $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БP}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CBPЦ9,BP}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CBPЦM}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{DO3H\_reh}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{DIN}}$  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  $\coprod_{\text{Mehee 150 kBr,h}}^{\text{CH,9}}$ ,  $\coprod_{\text{OT 150 д0 670 kBr,d}}^{\text{CH,9}}$ ,  $\coprod_{\text{OT 670 kBr д0 10MBr,h}}^{\text{CH,9}}$ ,  $\coprod_{\text{He Mehee 10 MBr,h}}^{\text{CH,M}}$ ,  $\coprod_{\text{Mehee 150 kBr}}^{\text{CH,M}}$ ,  $\coprod_{\text{Mehee 150 kBr}}^{\text{CH,M}}$ ,  $\coprod_{\text{Mehee 150 kBr}}^{\text{CH,M}}$ ,  $\coprod_{\text{OT 150 д0 670 kBr}}^{\text{CH,M}}$ ,  $\coprod_{\text{OT 670 kBr д0 10MBr}}^{\text{CH,M}}$ ,  $\coprod_{\text{He Mehee 10 MBr}}^{\text{CH,M}}$  указываются в числовом выражении.
Составляющие  $\coprod_{j,m}^{\text{CET,C}}$  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).

 $\coprod_{m}^{\text{розн\_ген}}$  – 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{CET,C}}$  – 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).

Ц<sup>СН,Э</sup><sub>менее 150 кВт,h</sub> — 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт, *h*</sub> - 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).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт, *h*</sub> - 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).

Цсн,э 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).

ЦСН,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).

 $\rm L_{or\ 150\ дo\ 670\ kBT}^{CH,M}$  - 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 $\cdot$ мес).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт</sub> - 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).

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

<5> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{\text{CBPU3},\text{план\_опт}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{CBPUM}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{DOSH\_reh}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{DOSH\_reh}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{CBPU3}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{CH,31}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{CH,32}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{CH,31}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{CH,32}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{CH,33}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{CH,33}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{CH,33}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{CH,33}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{CH,33}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{CH,34}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{CH,35}}$ ,  $\Pi_{m$ 

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

 $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  – 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3-}}$  — 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).

 $\Pi_m^{\phi a \kappa \tau, he 6 a \jmath a he}$  — 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).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,91}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,91}$  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 $\cdot$ ч).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,92}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{KPU}3M,92}$  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).

 $\ensuremath{\mathbb{U}_{\text{от }150\ \text{до }670\ \text{кBt},h}^{\text{CH},32}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPU}}}^{\text{MN},32}}$  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).

 $\ensuremath{\mathbb{U}_{\text{от }670\ \text{кВт до }10\text{MBT},h}^{\text{CH},32}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPU}3M,32}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,32}$  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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 670 кBт до 10MBr},h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{KPU,9M,93}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU} \to \text{M},93}$  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 $\cdot$ ч).

 $\Pi_{\text{менеe 150 кВт},h}^{\text{CH},94}$  сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,94}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,94}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$  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).

 $\ensuremath{\mathbb{U}_{ ensuremath{ ensuremath{\mathsf{U}_{ ensuremath{\mathsf{N}}}}}^{ ensuremath{\mathsf{CH}},34}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathbb{U}_{m,h}^{ ensuremath{\mathsf{KPU}},34}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},94}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,94}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 ${\sf Ц}^{\sf CH,M}_{\sf менее\ 150\ kBt}$  — 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 $\cdot$ мес).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт</sub> - 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).

Ц<sup>СН,М</sup> ст 670 кВт до 10МВт - 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).

Цсн,м точное 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).

66> Составляющие  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦ3}, , , , , , , }$   $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦM}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{РОЗН-, ген}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{ПР Улюм ПР Мес У.}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦ9-}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{Факт, небаланс}}$  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  $\coprod_{m,h}^{\text{CH,31}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CH,31}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CH,31}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CH,32}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CH,32}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CH,32}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CH,32}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CH,33}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CH,34}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CH,35}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CH,35}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CH,34}}$  ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CH,35}}$  ,

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

 $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  – 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$  – 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,C}}$  – 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 $\cdot$ мес).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3+}}$  — 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3-}}$  — 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).

 $\coprod_{m}^{\text{факт, небаланс}}$  — 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).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,91}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  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).

 $\ensuremath{\mathbb{U}_{ ensuremath{or}\,150\, ensuremath{dos}\,0670\, ensuremath{\,\mathrm{KPI},h}}^{ ensuremath{CH,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathbb{U}_{m,h}^{ ensuremath{KPU},9M}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,92}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPU,9M,92}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,92}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,92}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 670 кBт до 10MBt,h}}^{\text{CH,32}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,32}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH,92}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU} \ni M,92}$  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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/MBт·ч).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,93}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  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).

ЦСН,ЭЗ <sub>от 670 кВт до 10МВт,h</sub> - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц<sup>КРЦЭМ,ЭЗ</sup> и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},93}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,93}$  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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/MBт·ч).

 $\mathbb{U}_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH},94}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPU},9M,94}$  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).

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

 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10MBT},h}^{\text{CH,34}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,34}$  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).

 ${\sf U}^{{\sf CH},94}_{\sf He\ MeHee\ 10\ MBT,h}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  ${\sf U}^{{\sf KPU}3M,94}_{m,h}$  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).

Ц<sup>СН,М</sup> — 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).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт</sub> - 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).

ЦСН,М точности и определяемая 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

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица	Цена (т	ариф)*
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории	$(\mathcal{L}_{j,m,h}^{\mathit{KPU}\supset M,\supset})$		
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цен	ы для четвертой ц	еновой категории ( $\mathcal{U}_{j,m,h}^{\mathit{KPU} \ni M, \ni}$ )	
	$U_{j,m}^{KPI}$	$U^{OM,O}_{h,h} = U^{CBPUO,EP}_{m,h}$	$+ T^{nom\_EH\ni C} \times HT\Pi\ni + \mathcal{U}_m^{\Pi V} + \mathcal{U}_h^{CH,\ni} < 1 >$	
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четверто	ой ценовой категор	рии ( $\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}}$ )	
		$\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}},$	$M = II_m^{CBPILM} + II_m^{CH,M} < 1 > $	
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четверто	ой ценовой категор	рии, отражающая удельную величину расходов на	содержание электрических сетей ( $\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU}\!$
		$L_{j,1}^{KI}$	$n^{PIJM,C} = T^{coo\_EHOC} < 1 >$	
	$T^{cod\_EH\supset C}$	руб./ МВт-мес	155 541,58	164095,64
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цен почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) р			вленному потребителю (покупателю)

		46							
$L_{j,m,h}^{KPUM}$	$H_{m,h}^{CBPU3,nлан\_onr}$	$T^{n} + T^{nom\_EH\ni C} \times HT\Pi\ni + II_m^{\Pi V} + II_h^{CH,\ni 1} < 2 > 1$							
электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(I_{m,h}^{PPIJOM,32})$ $II_{m,h}^{CH,32} = II_{m,h}^{CH,32} + II_{h}^{CH,32} < 2 > 1$ $II_{m,h}^{CH,32} = II_{m,h}^{CH,32} + II_{h}^{CH,32} < 2 > 1$ $II_{m,h}^{CH,32} = II_{m,h}^{CH,32} + II_{h}^{CH,32} < 2 > 1$ $II_{m,h}^{CH,32} = II_{m,h}^{CH,32} = II_{m,h}^{CH,32} = II_{m,h}^{CH,32} = II_{m,h}^{CH,33} = II$									
$H_{m,h}^{FPUJM,32} = H_{m,h}^{CBPUJS} + H_h^{CH,32} < 2 > $ $H_{m,h}^{CH,32} = H_{m,h}^{CBPUJS} + H_h^{CH,32} < 2 > $ $H_h^{CH,32} = H_h^{CBPUJS} + H_h^{CH,32} < 2 > $ $H_h^{CH,32} = H_h^{CH,32} = H_h^{CBPUJS} + H_h^{CH,32} < 2 > $ $H_{m,h}^{CH,33} = H_{m,h}^{CH,33} + H_h^{CH,33} < 2 > $ $H_{m,h}^{CH,33} = H_h^{CBPUJS} + H_h^{CH,33} < 2 > $ $H_{m,h}^{CH,33} = H_h^{CBPUJS} + H_h^{CH,33} < 2 > $ $H_h^{CH,33} = H_h^{CBPUJS} + H_h^{CH,33} + H_h^{C$									
Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>менее</sub> 150 кВт,h	руб./ МВт·ч	0	0						
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой це почасовых объемов покупки электрической энергии потребите	ны для шестой цено еля (покупателя) за	овой категории, применяемая к сумме абсолютнь расчетный период (m) $(I_{m,h}^{KPLJM, 34})$	іх значений разностей фактических и плановых						
	$L_m^{KPLJ\ni M, \ni 4} =$	$ \mathcal{U}_{m}^{\phi a \kappa m, ne \delta a \pi a n c}  +  \mathcal{U}^{CH, \Im 4}  < 2 >$							
Ц <sup>СН,Э4</sup>	руб./ МВт·ч	0	0						
Ставка за мощности	ь конечной регулиру	уемой цены для шестой ценовой категории ( $I_m^{\mathit{KPU}}$	$^{\supset M,M})$						
	$U_m^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M},\mathit{N}}$	$M = II_m^{CBPIJM} + II_m^{CH,M} < 2 >$							
<ul> <li>2.6. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (Ц<sup>КРЦЭМ,С</sup><sub>j,m</sub>)</li> </ul>									
	$\mathcal{U}_{j,n}^{\mathit{KP}}$	$IJ^{M,C} = T^{coo\_EH \ni C} < 2 >$							
$T^{cool\_EH\supset C}$	руб./ МВт-мес	155 541,58	164095,64						
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой ценеровической энергии над соответствующим плановым почас	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой цено электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом пот	$H_{J,m,h}^{CH,2M,31} = H_{m,h}^{CBPH2,mam,omm} + T^{nom,EH2C} \times HTTI2 + H_m^{HV} + H_h^{CH,21} > 1$ Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превыше электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $H_m^{CH,2M,2} = H_m^{CBPH2M,2} + H_h^{CH,2M,2} > 1$ $H_h^{CH,32} = H_m^{CBPH2M,2} = H_m^{CBPH2M} + H_h^{CH,2M,2} > 1$ Ставка за электрической энергии конечной регулируемой цены для нятой и шестой ценовых категорий, применяемая к велич покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении ч $H_m^{CH,2M,3} = H_{m,h}^{CBPH2M,3} = H_m^{CBPH2M,-1} + H_h^{CH,2M,2} > 1$ Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютны почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $H_m^{CH,2M,2M,2M,2M,2M,2M,2M,2M,2M,2M,2M,2M,2M,$						

- <\* > 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.
- электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка. <1> Составляющие  $\mathcal{U}_{m,h}^{CBPUS,EP}$ ,  $\mathcal{U}_{m}^{CBPUM}$ ,  $\mathcal{U}_{m}^{IN}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\mathcal{U}_{h}^{CH,O}$  и  $\mathcal{U}_{m}^{CH,M}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая  $\mathcal{U}_{m}^{COO\_EHOC}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $\mathcal{U}_{m}^{CH,O}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.
- $H_{m,h}^{CBPI(J), EP}$  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).
- опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).  $H_m^{\mathit{CBPUM}} \text{средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).$
- $T^{nom\_EHЭC}$  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/MBr·ч).
- HTПЭ 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).
- $T^{coo\_EHЭC}$  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 $\cdot$ мес).
- $U_m^{TIV}$  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/MBT-ч).
- $U_h^{CH,O}$  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 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<sup>СН,М</sup> 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.
- энергопринимающие устройства потребителя.  $U_{m,h}^{CBPUM}$ ,  $U_{m}^{ITY}$ ,  $U_{m,h}^{CBPUM}$ , являются переменными эначениями и указываются в буквенном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $U_{h}^{CH,M}$ ,  $U_{h}^{CH,M}$ ,  $U_{h}^{CH,M}$ ,  $U_{h}^{CH,M}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая  $U_{h}^{CBPUM}$ , указываются в числовом выражении. Составляющая  $U_{h}^{CBPUM}$ , указываются в буквенном выражении.
- $H_{m,h}^{CBPU3,nлан\_onm}$  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).
- $H_m^{CBPUM}$  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).
- $T^{nom\_EHЭC}$  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).

HTПЭ – 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).

 $T^{coo\_EHЭC}$  — 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 $\cdot$ мес).

 $H_m^{IIV}$  — 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/MBT- $\Psi$ ).

 $U_{m,h}^{CBPII ext{O}+}$  — 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).

 $L_{m,h}^{CBPU\mathcal{G}^-}$  — 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).

 $L_m^{\phi a \kappa m, ne \delta a n a c}$  — 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).

 $\mathcal{U}_{n}^{CH, 91}$  — 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  $\mathcal{U}_{m,h}^{KPIJM, 91}$  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.

 $I_h^{CH,32}$  — 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  $I_{m,h}^{KPIJM,32}$  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.  $II_h^{CH,33}$  — удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей

 $II_h^{(H,)3}$  — 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  $II_{m,h}^{(PI)M,)3}$  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.

 $U_h^{CH,34}$  — 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  $U_{m,h}^{KPIJOM,34}$  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.

 $\mathcal{L}^{CH,M}$  - 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

<b>№</b> п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	Цен	на (тариф)						
1/11	дифференциацией по зонам суток)	тегории ( $\mathcal{U}_{m}^{KPU3M}$ ) $\mathcal{U}_{m}^{KPU3M} = \mathcal{U}_{m}^{CBPU3M} + \mathcal{U}_{m}^{DO3H\_2eH} + \mathcal{U}_{m}^{HV} + \mathcal{U}_{Menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH} + \mathcal{U}_{cosim,3CO}^{CH}$ руб./ МВт·ч  3 1 полугодие  1 полугодие  1 полугодие  3 21,16	2 полугодие							
1	2	3	4	5						
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}}$ )									
	менее 150 кВт									
	$II_{m}^{KPIĻ\ni M} = II_{m}^{CBPIĻ\ni M} + II_{m}^{posh\_cen} + II_{m}^{TIV} + II_{metee\ 150\ \kappa Bm}^{CH, \ni M} + II_{cohm, \ni CO}^{CH} < 1 >$									
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт·ч	321,16	388,48						
	от 150 до 670 кВт									
	$II_{m}^{\textit{KPU} \ni \textit{M}} = II_{m}^{\textit{CBPU} \ni \textit{M}} + II_{m}^{\textit{PO3H\_2EH}} + II_{m}^{\textit{HV}} + II_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{\textit{CH}, \ni \textit{M}} + II_{cobum, \ni \textit{CO}}^{\textit{CH}} < 1 >$									
	$I^{CH,\supset M}_{om\ 150\ oo\ 670\ \kappa Bm}$	руб./ МВт·ч	297,89	360,33						
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$I_{m}^{\mathit{KPU}3\mathit{M}} = I_{m}^{\mathit{CBPU}3\mathit{M}} + I_{m}^{\mathit{po3h\_zeh}} + I_{m}^{\mathit{TIV}} + I_{om\ 670\ \mathit{\kappa}\mathit{Bm}\ \mathit{do}\ 10\ \mathit{MBm}}^{\mathit{CH}, \Im\mathit{M}} + I_{c6\mathit{bim}, \Im\mathit{CO}}^{\mathit{CH}} < 1 >$									
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	204,80	247,73						
	не менее 10 МВт									
	$L_m^{KPLI\supset M} = L_m^{CBPLI\supset M} + L$	$\mathcal{A}_{m}^{p_{O3H\_Peh}} + \mathcal{U}_{m}^{\Pi y} + \mathcal{U}_{he}^{CI}$	H,3M Menee 10 MBm $+$ $\mathcal{U}_{c6 \omega m,3CO}^{CH}$ <1>							

	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> не менее <b>1</b> 0 МВт	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PSK,cpe∂neвзвеш}$ )	руб./ МВт·ч									
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\mathcal{U}_{m,z}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}}$ )										
	менее 150 кВт										
	$H_{m,z}^{KPU\supset M} = H_{m,z}^{CBPU\supset M} + H_{m}^{posn\_zen} + H_{m}^{\Pi N} + H_{m}^{CH, \supset M} + H_{com, \supset CO}^{CH, \supset M} < 2 >$ $H^{CH, \supset M}$ $DVO / MBT \cdot \Psi$ $321.16$ $388.48$										
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> <sub>менее</sub> 150 кВт,z	руб./МВт·ч	321,16	388,48							
	от 150 до 670 кВт										
	$II_{m,z}^{KPIJ\ni M} = II_{m,z}^{CBPIJ\ni M} + II_{m}^{post}$	$L^{ZeH} + U_m^{\Pi V} + U_{om}^{CH}$	$H_{\gamma, 2M} \atop n_1 150 \partial_0 670 \kappa_{Bm, z} + II_{c\delta \omega m, 2CO}^{CH} < 2 >$								
	$I^{CH,\Im M}_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,z}$	руб./ МВт·ч	297,89	360,33							
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$II_{m,z}^{KPIJ\supset M} = II_{m,z}^{CBPIJ\supset M} + II_{m}^{posh_{z}}$	$H^{CH} + II_m^{\Pi Y} + II_{om 6}^{CH,3}$	ЭМ 570 кВт до 10 МВт,z + Ц <sup>CH</sup> сбыт,ЭСО <2>								
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,z</sub>	руб./ МВт·ч	204,80	247,73							
	не менее 10 МВт										
	$II_{m,z}^{\mathit{KPU}} = II_{m,z}^{\mathit{CBPU}} + II_{m}^{\mathit{pos}}$	$_{\mu_{\perp}}^{\mu_{\perp}}$ + $U_{m}^{\Pi V}$ + $U_{\mu_{\parallel}}^{\Omega}$	СН,ЭМ $_{\text{ге менее 10 MBm,z}} + \mathcal{U}_{c\delta \iota m, \Im CO}^{CH}$ <2>								
	Ц <sup>CH,ЭМ</sup> не менее 10 MBm,z	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 ( $S_{III,m}^{PSK,cpe∂neвзвеш}$ )	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 ценов	вой категории ( $U_{m,h}^{\mathit{KPU} \supset M, \supset}$ )								
	менее 150 кВт										

1.											
	$L_{m,h}^{KPL(\Im M,\Im)} = L_{m,h}^{CBPL(\Im,\Im)} + L_{m,h}^{CBPL(\Im,\Im)}$	$II_{m,h}^{\mathit{KPU}}, IJ = II_{m,h}^{\mathit{CBPU}}, IJ + II_{m}^{\mathit{POSH\_ZEH}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{m}^{\mathit{CH},3} + II_{coism,3CO}^{\mathit{CH},3} < 3 >$									
	Ц <sup>СН,Э</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч	159,74	193,21							
	от 150 до 670 кВт										
	$II_{m,h}^{KPIJ\supset M,\supset} = II_{m,h}^{CBPIJ\supset, EP} + II_{m}^{PO3H\_ZEH} + II_{m}^{IIV} + II_{com\ 150\ \partialo\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\supset} + II_{com\ JCO}^{CH,\supset} <3>$										
	$I_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\Im}$	руб./ МВт·ч	148,17	179,21							
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$II_{m,h}^{KPII;3M,9} = II_{m,h}^{CBPII;3,EP} + II_{m}^{PO3H\_2eH} + II_{m}^{IIV} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,9} + II_{c6\omega m,9CO}^{CH,9} < 3 >$										
	Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	101,87	123,21							
	не менее 10 МВт										
	$\mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{KPLJ}\supset M,\supset} = \mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{CBPLJ}\supset,\mathit{EP}} + \mathcal{L}_{n}^{\mathit{F}}$	$n^{OO3H_2 reh} + II_m^{IIV} + II_h^C$	$^{CH, 9}_{e  \text{менее}  10  MBm, h} + \mathcal{U}^{CH, 9}_{c  6  \text{ыт, } 3  CO} < 3 >$								
	Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 MBm,h	руб./ МВт·ч	60,31	72,80							
	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PSK,cpednessseuu}$ )	руб./ МВт·ч									
2.	Ставка за мощность конечной регулируемо	ой цены для треть	ей и четвертой ценовой категории ( $\mathcal{U}_m^{Kl}$	$P_{\mathcal{U}\ni M,M}$ )							
	менее 150 кВт										
	$\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}} = \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CBPUM}} + \mathcal{U}_{\mathit{Mehee} \ 150 \ \mathit{\kappaBm}}^{\mathit{CH}, \mathit{M}} + \mathcal{U}_{\mathit{c6mm}, \supset \mathit{CO}}^{\mathit{CH}, \mathit{M}} < 3 >$										
	$arphi_{menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M}$	руб./ МВт-мес	107 162,74	130 121,74							
	от 150 до 670 кВт										
	$I_{m}^{KPIJ3M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{c6\omega m, 3CO}^{CH,M} < 3 >$										
	$U_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M}$	руб./ МВт-мес	99 397,32	120 692,87							
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$II^{KPU\supset M,M} = II^{CBPU,M}$	$M + II^{CH,M}$	$_{0~MBm} + II_{com, 3CO}^{CH, M} < 3 >$								

	$H^{CH,M}$	руб./ МВт-мес	68 335,66	82 977,39				
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	pyo./ Will Mee	00 555,00	02 777,07				
	не менее 10 МВт							
	$L_{m}^{KPLI\ni M,M} = L_{m}^{CBL}$	<sup>РЦМ</sup> + Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10	$_{MBm} + L_{com,3CO}^{CH,M} < 3 >$					
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт	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 п почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного перио			оставленному потребителю (покупателю)				
	менее 150 кВт							
	$U_{m,h}^{\mathit{KPU}3M,31} = U_{m,h}^{\mathit{CBPU}3,\mathit{n}\mathit{7}\mathit{3}\mathit{4}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{0}\mathit{1}\mathit{0}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{2}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{1}\mathit{1}1$	$+ \mathcal{U}_m^{poзh\_zeh} + \mathcal{U}_m^{TIV}$	$+ \coprod_{\text{Menee 150 kBm,h}}^{CH,\Im 1} + \coprod_{cosm,\Im CO}^{CH,\Im 1} \langle 4 \rangle$					
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>менее</sub> 150 кВт,h	руб./ МВт·ч	159,74	193,21				
	от 150 до 670 кВт							
	$II_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 1} = II_{m,h}^{CBPU\ni,n\pi ah\_onm} + I$	$ \underline{\mathcal{U}}_{m}^{poзh\_zeh} + \underline{\mathcal{U}}_{m}^{\Pi Y} + $	$I_{om\ 150\ oo\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\Im 1} + I_{cosm,\Im CO}^{CH,\Im 1} < 4>$					
	$L^{CH, \Im 1}_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm, h}$	руб./ МВт·ч	148,17	179,21				
	от 670 кВт до 10 МВт							
	$U_{m,h}^{KPU,\Im M,\Im 1}=U_{m,h}^{CBPU,\Im,nлан\_onm}+U_{m,h}^{KPU,\Im M,\Im 1}$	$m^{poзh\_zeh} + II_m^{IIV} + I$	$I_{om\ 670\ \kappa Bm\ oo\ 10\ MBm,h}^{CH,91} + II_{coolm,9CO}^{CH,91} < 4 >$					
	Ц <sup>CH,Э1</sup> <sub>om 670 кВт до 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	101,87	123,21				
	не менее 10 МВт							
	$I_{m,h}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \ni 1} = I_{m,h}^{\mathit{CBPU} \ni,\mathit{n},\mathit{n} \vdash \mathit{a} \vdash \mathit{m}} +$	$L_m^{poзh\_zeh} + L_m^{\Pi V} -$	$+ II_{\text{не менее 10 MBm,h}}^{CH,91} + II_{\text{сбыт,9CO}}^{CH,91} < 4 >$					
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>не менее 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	60,31	72,80				
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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PSK,cpednessseuu}$ )	руб./ МВт∙ч						
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и ц объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым поча	лестой ценовых к совым объемом 1	атегорий, применяемая к величине прек потребителя (покупателя) за расчетный	вышения фактического почасового период (m) $(U_{m,h}^{KPU,3M,32})$				

менее 150 кВт								
$\mathcal{U}_{m,}^{KF}$	$U_{h}^{U3M,32} = U_{m,h}^{CBPU3+} + U_{Menee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,32} + U_{Menee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CBPU3+} + U_{$	ЦСН,Э2 сбыт,ЭСО <4>						
Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>менее 150 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0					
от 150 до 670 кВт								
$U_{m,h}^{KPIU}$	$^{9M,92} = I_{m,h}^{CBPU9+} + I_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,92}$	+ Ц <sup>CH,Э2</sup> <sub>сбыт,ЭСО</sub> <4>						
Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>от 150 до 670 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0					
от 670 кВт до 10 МВт								
$arPi_{m,h}^{KPU}$	$^{9M,32} = II_{m,h}^{CBPU3+} + II_{om\ 670\ do\ 10\ MBm,h}^{CH,32}$	$+ II_{cosm, 3CO}^{CH, 32} < 4 >$						
Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0					
не менее 10 МВт								
$L_{m,h}^{KPI}$	$U^{(SM,\Im 2)} = II_{m,h}^{CBPU\Im +} + II_{\text{не менее 10 MBm,h}}^{CH,\Im 2} +$	- Ц <sup>СН,Э2</sup> - Сбыт,ЭСО						
Ц <sup>СН,Э2</sup> не менее 10 МВт,ћ	руб./ МВт·ч	0	0					
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цень покупки электрической энергии над соответствующим фактичес								
менее 150 кВт								
$H_{m,}^{KF}$	$L_h^{U,M,\Im 3} = L_{m,h}^{CBPU,\Im -} + L_{Mehee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,\Im 3} +$	$\mathcal{L}_{c\delta\omega m, \Im CO}^{CH, \Im 3}$ <4>						
Ц <sup>СН,Э3</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч	0	0					
от 150 до 670 кВт								
$U_{m,h}^{KPL}$	$D^{DM,93} = II_{m,h}^{CBPU9-} + II_{om  150  oo  670  \kappa Bm,h}^{CH,93}$	+ Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <4>						
Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>от 150 до 670 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0					
от 670 кВт до 10 МВт	·							
$H_{m,h}^{KPU\ni N}$	$H_{m,h}^{CBPU3-} = II_{m,h}^{CBPU3-} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,33}$	$h + I_{c\delta\omega m, 3CO}^{CH, 33} < 4 >$						

		<u> </u>	·								
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	0							
	не менее 10 MBт										
	$II_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 3}=II_{m,h}^{CBH}$	РЦЭ- + Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> не менее 10	$_{MBm,h}+L_{c\delta\omega m, 3CO}^{CH, 93}<4>$								
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> не менее 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	0							
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (п	шестой ценовых окупателя) за рас	категорий, применяемая к сумме абсолечетный период (m) $(I_{m,h}^{KPIJ3M,34})$	потных значений разностей фактических и							
	менее 150 кВт										
	$\mathcal{L}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \supset 4} =  \mathcal{L}_{m}^{\mathit{parm}} $	,небаланс   +  Ц <sup>СН,Э</sup> -	$\frac{4}{150  \kappa Bm}   + II_{com, CO}^{CH, 94} < 4 >$								
	Ц <sup>СН,Э4</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт-ч	0	0							
	от 150 до 670 кВт										
	$H_{m}^{\mathit{KPU},\Im M,\Im 4} =  H_{m}^{\mathit{dpakm},\mathit{ne6ananc}}  +  H_{\mathit{om 150}\ \mathit{do 670}\ \mathit{\kappa}Bm}^{\mathit{CH},\Im 4}  + H_{\mathit{c6bim},\Im CO}^{\mathit{CH},\Im 4} < 4 >$										
	$I^{CH, \supset 4}_{om \ 150 \ \partial o \ 670 \ \kappa Bm}$	руб./ МВт-ч	0	0							
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$H_m^{\mathit{KPU}\supset M,\supset 4}= H_m^{\mathit{факт},\mathit{небо}} $	<sup>лланс</sup>   +  Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>от 670 кБ</sub>	$_{Bm\ oo\ 10\ MBm} +L_{c\delta\omega m,3CO}^{CH,34}<4>$								
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт-ч	0	0							
	не менее 10 МВт										
	$I_m^{\mathit{KPU}} = I_m^{\mathit{pakm},p}$	иебаланс $ +  {\it Ц}_{{\it не мень}}^{{\it CH,} {\it Э4}}$	$_{ee\ 10\ MBm} +I_{c6\omega m, 3CO}^{CH, 34}<4>$								
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>не менее 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт-ч	0	0							
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовь	іх категорий ( $\mathcal{L}_{m}^{KI}$	РЦЭМ,М)								
	менее 150 кВт										
	$I_{m}^{KPIJM,M} = I_{n}^{C}$	$_{a}^{BPЦM} + \mathcal{L}_{менеe\ 150}^{CH,M}$	$_{\kappa Bm} + I_{c\acute{o}\omega m, \Im CO}^{CH,M} < 4 >$								
	$arphi_{Mehee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M}$	руб./ МВт-мес	107 162,74	130 121,74							
	от 150 до 670 кВт										

$II_{m}^{KPU\ni M,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{cobum,\ni CO}^{CH,M} < 4 >$										
$H^{CH,M}_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}$	руб./ МВт мес	99 397,32	120 692,87							
от 670 кВт до 10 МВт										
$H_m^{KPU \ni M,M} =$	$II_{m}^{KPU \ni M,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,M} + II_{c \delta \omega m, \ni CO}^{CH,M} < 4 >$									
Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес	68 335,66	82 977,39							
не менее 10 МВт										
$\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU}\supset \mathit{M},\mathit{M}}$	$II_m^{KPUOM,M} = II_m^{CBPUM} + II_{He Mehee 10 MBm}^{CH,M} + II_{c\delta im, 3CO}^{CH,M} < 4 >$									
Ц <sup>СН</sup> ,М не менее 10 МВт	руб./ МВт-мес	40 457,22	49 031,12							

<1> Составляющие  $\Pi_m^{\text{CBPЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{DO3H\_reH}}$ ,  $\Pi_m^{\text{III}}$ ,  $\Pi_m^{\text{CH}}$ ,  $\Pi_$ 

ПСН,ЭМ ин менее 10 мвт указываются в числовом выражении. ПСН,ЭМ ин менее 10 мвт указываются в числовом выражении. ПСР им ин менее 10 мвт указываются в числовом выражении. ПСР им ин менее 10 мвт ин мвт ин менее 10 мвт ин менее 10 мвт ин мвт ин

Ц<sup>розн\_ген</sup> — 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup><sub>менее 150 кВт</sub> — 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).

Ц<sup>CH,ЭМ</sup><sub>от 150 до 670 кВт</sub> - 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).

Ц<sup>CH,ЭМ</sup><sub>от 670 кВт до 10МВт</sub> - 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).

ЦСН,ЭМ не менее 10 MBт - 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 MBт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

 $\mathsf{U}^{\mathsf{CH}}_{\mathsf{c}\mathsf{быт}, \mathsf{ЭCO}}$  – 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  $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПЛУ}}$ ,  $\coprod_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$  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  $\coprod_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ ,  $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ ,  $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ ,  $\coprod_{\text{не менее 10 мВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ , указываются в числовом выражении.

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

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

Ц<sub>т</sub> 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup> 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup><sub>от 150 до 670 кВт,z</sub> - 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).

Ц<sup>CH,ЭМ</sup><sub>от 670 кВт до 10МВт, z</sub> - 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).

ЦСН,ЭМ <sub>не менее 10 МВт, z</sub> - 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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$ ,  $\coprod_{c_{\text{быт,ЭСО}}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\coprod_{c_{\text{быт,ЭСО}}}^{\text{СН,M}}$  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  $\coprod_{m=1}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\coprod_{m=1}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\coprod_{m=1}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\coprod_{m=1}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\coprod_{m=1}^{\text{СН,M}}$ ,

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).

 $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  – 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).

 $\Pi_m^{\rm IIV}$  – 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).

Ц<sup>СН,Э</sup> — 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт,*h*</sub> - 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).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт, *h*</sub> - 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).

 $\mathsf{U}^{\mathsf{CH}, \mathsf{Э}}_{\mathsf{He}\,\mathsf{мe}\mathsf{He}\,\mathsf{e}\,\mathsf{10}\,\mathsf{MBr}, h}$  - 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).

ЦСН,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).

 $\rm L_{or\,150\,дo\,670\,kBT}^{CH,M}$  - 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 $\cdot$ мес).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт</sub> - 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).

Цсн,м точное 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).

Ц<sup>CH,Э (M)</sup> — 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 Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦМ}}$ , Ц $_m^{\text{розн_ген}}$ , Ц $_m^{\text{Пу}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦЭ-}}$ , Ц $_{\text{сбыт,9CO}}^{\text{СВРЦЭ-1}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом ХПОсновных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие Ц $_m^{\text{CH,91}}$  ченее 150 кВт, $_n^{\text{CH,92}}$  ченее 150 кВт, $_n^{\text{CH,92}}$  ченее 150 кВт, $_n^{\text{CH,92}}$  ченее 10 мВт, $_n^{\text{CH,93}}$  ченее 150 кВт, $_n^{\text{CH,93}}$  ченее 1

 $\Pi_{m,h}^{\text{CBPU}_{13,\text{план-onт}}}$  — дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  — 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).

 $\Pi_m^{\rm IIV}$  — 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3-}}$  — 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).

 $\Pi_m^{\phi a \kappa \tau, he 6 a \jmath a he}$  — 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).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,91}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,91}$  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).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,92}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{KPU}3M,92}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{CH,32}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,32}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,32}$  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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 670 кBт до 10MBr},h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{KPU,9M,93}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU} \to \text{M},93}$  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 $\cdot$ ч).

 $\Pi_{\text{менеe 150 кВт},h}^{\text{CH},94}$  сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,94}$  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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{CH,34}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,34}}$  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).

 $\ensuremath{\mathbb{U}_{\mathrm{or}\ 670\ \kappa\mathrm{BT}\ do\ 10MBt,h}^{\mathrm{CH},34}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathbb{U}_{m,h}^{\mathrm{KPU},9M,94}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},94}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,94}$  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).

 ${\sf Ц}^{\sf CH,M}_{\sf менее\ 150\ kBt}$  — 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 $\cdot$ мес).

Ц<sup>СН,М</sup> ст 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).

Ц<sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10МВт - 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).

Ц<sup>СН,М</sup> - 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).»

ЦСН,Э1 Сбыт,ЭСО, ЦСН,Э2 Сбыт,ЭСО, ЦСН,Э3 Сбыт,ЭСО, ЦСН,Э4 Сбыт,ЭСО 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

<b>№</b> п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения			Цена (тариф)							
11/11	составляющим и дифференциацией по зонам сутоку	измерения		1 п	олугодие		2 полугодие					
				Диапазон	ны напряжені	ия		Диапазонь	і напряжения			
			ВН	CH-1	CH-2	НН	ВН	CH-1	CH-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 ( $I_{j,m}^{KPU\supset M}$ )												
	менее 150 кВт											
	$II_{j,m}^{KPU\supset M}=$	$II_m^{CBPIJ\ni M} + II_m^{po}$	$j_{j,r}^{CE} + I_{j,r}^{CE}$	$\frac{dT}{dt} + \mathcal{U}_m^{TIV} +$	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> менее 150 кВт	$+ \mathcal{L}_{c\delta\omega m, \Im CO}^{CH} < 1$	>					
	$H^{CH, \supset M}_{менее \ 150 \ \kappa Bm}$	руб./МВт·ч			321,16			388,48				
	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51		
	от 150 до 670 кВт	1				•	1	1	1			
	$\mathcal{U}_{j,m}^{KP\mathcal{U} \ni M} = \mathcal{L}_{j}$	$I_m^{CBP \coprod \ni M} + I_m^{posh}$	$L^{-\mathcal{E}\mathcal{H}} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	$+ II_m^{\Pi Y} + II$	<sub>г</sub> СН,ЭМ om 150 до 670 кВ	$R_m + II_{c\delta \omega m, 3CO}^{CH}$	<1>					
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> om 150 до 670 кВт	руб./МВт·ч		·	297,89			360,33				
	$II_{j,m}^{CET}$	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>I</u>	l	l	<u> </u>	I	L	L	<u> </u>			
	$I_{: \text{ or }}^{KPU\supset M} = I_{: \text{ or }}^{C}$	$T_n^{BP U \ni M} + U_m^{poз H_2 r}$	$^{e_{H}}+ \coprod_{i=m}^{CET}+$	$- \mathcal{U}_{m}^{\Pi \mathcal{Y}} + \mathcal{U}_{-}^{C}$	H,9M	$H_{\text{obs}} + H_{\text{obs}}^{CH}$	n<1>					

		,	. 02									
	Ц <sup>CH,ЭМ</sup> <sub>от</sub> 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч		2	204,80			247,73				
	${\it L}_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51		
	не менее 10 МВт											
	$\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPLI} \supset \mathit{M}} = \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CBPLI} \supset \mathit{M}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{posh\_2eh}} + \mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{CET}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CH}, \supset \mathit{M}} + \mathcal{U}_{c6\mathit{bim}, \supset \mathit{CO}}^{\mathit{CH}} < 1 >$											
<i>Ц</i> <sup>CH,ЭМ</sup> <sub>не менее 10 МВт</sub> руб./МВт·ч 121,02 146,38												
	$H_{j,m}^{CET}$	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 ( $S_{ITI,m}^{P3K,cpedneвзвеш}$ )	руб./МВт·ч										
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $I_{j,m,z}^{\mathit{KPU}\!$											
	менее 150 кВт											
	$I_{j,m,z}^{KPU\supset M} = I$	$U_{m,z}^{CBPU i M} + U_m^{pos}$	вн_ген $+ \mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	$I + II_m^{\Pi Y} + I$	J <sup>CH,ЭМ</sup> менее 150 кВт,2	$_{z}+\mathcal{U}_{c\delta\omega m,\Im CO}^{CH}<2$	2>					
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> менее 150 кВт,z	руб./ МВт·ч		3	321,16			388,48				
	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51		
	от 150 до 670 кВт											
	$U_{j,m,z}^{KPU\supset M} = U_{\eta}^{KPU\supset M}$	$_{m,z}^{CBP U \ni M} + U_m^{posh}$	$_{j,m}^{ceh} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET}$ -	$+ II_m^{IIV} + II_o^C$	СН,ЭМ т 150 до 670 кВп	$_{n,z}+ \mathcal{L}_{c \delta \omega m, \supset CO}^{CH}$	<2>					
	$L_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm,z}^{CH,\Im M}$	руб./ МВт·ч		2	297,89			36	50,33			
	$U_{j,m}^{CET}$	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> </u>				1						
	$II_{j,m,z}^{KPIĮ\supset M} = II_{m,}^{CB}$	$\frac{BP U^{\Theta M}}{z} + U_m^{posh\_re}$	$+ \mathcal{U}_{j,m}^{CET} +$	$\mathcal{U}_{m}^{\Pi \mathcal{Y}} + \mathcal{U}_{om}^{CH}$	7,ЭM 670 κBm до 10 M	$H_{Bm,z} + H_{c\delta\omega m, 3C}^{CH}$	0<2>					
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> от 670 кВт до 10 МВт,z	руб./ МВт·ч		2	204,80			24	7,73			
	$H_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51		

	$I\!I_{j,m,z}^{\!\mathit{KPU}\!\mathit{SM}} = I\!I_{m,z}^{\!\mathit{CBPU}\!\mathit{SM}} + I\!I_{m}^{\!\mathit{PO3H\_2}\mathit{en}} + I\!I_{j,m}^{\!\mathit{CET}} + I\!I_{m}^{\!\mathit{IIV}} + I\!I_{m\mathit{Menee}10\mathit{MBm,z}}^{\!\mathit{CH},\mathit{SM}} + I\!I_{c\mathit{Gbim},\mathit{3CO}}^{\!\mathit{CH}}\!\!<\!\!2\!\!>$									
	Ц <sup>CH,ЭМ</sup> не менее 10 MBm,z	руб./ МВт-ч	Вт·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
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 ( $S_{ITI,m}^{P3K,cpedneвзвеш}$ )	руб./МВт·ч								
	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $U_{j,m,h}^{KPU \ni M,\ni}$ )									
	менее 150 кВт									
	$I_{j,m,h}^{KPIJ3M,9} = I_{m,h}^{CBPIJ3,EP} + II_{m}^{PO3H\_2EH} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{TIV} + II_{Mehee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,9} + II_{C6bim,3CO}^{CH,9} < 3 >$									
	Ц <sup>СН,Э</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч	159,74				193,21			
	$H_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,5
	от 150 до 670 кВт									
	$\mathcal{U}_{j,m,h}^{\mathit{KPL}(\Im M,\Im} = \mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{CBPL}(\Im,\mathit{EP}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{PO3H\_2EH}} + \mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{CET}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{\mathit{CH},\Im} + \mathcal{U}_{c\delta\omega m,\Im CO}^{\mathit{CH},\Im} < 3 >$									
	Ц <sup>СН,Э</sup> om 150 до 670 кВт,h	руб./ МВт·ч		1	48,17			17	79,21	
	$U_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,5
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$II_{j,m,h}^{KPIJM,3} = II_{m,h}^{CE}$	$h^{BPIJ\ni,BP} + II_m^{posh\_s}$	$^{ceh} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET} +$	$-U_m^{\Pi Y}+U_{or}^{C}$	Н,Э n 670 кВт до <b>10</b> l	$_{MBm,h} + \mathcal{U}_{cбыm,3}^{CH,9}$	000<3>			
	Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт-ч		1	01,87		123,21			
	$H_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,5

	$H_{j,m,h}^{KPUOM,O} = H_{m,h}^{CBPUO,EP} + H_{m}^{posh\_eeh} + H_{j,m}^{CET} + H_{m}^{IIV} + H_{memere\ 10\ MBm,h}^{CH,O} + H_{cosum,OCO}^{CH,O} < 3 > $									
	$II_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_$	руб./ МВт·ч			60,31		72,80			
	$\mathit{L\!I}_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
.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 ( $S_{III,m}^{P3K,cpednessseu}$ )	руб./МВт·ч								
2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей	ценовой катего	ории ( $\mathcal{U}_m^{\mathit{KPL}}$	<sup>(3M,M</sup> )						
	менее 150 кВт									
		$II_m^{KPIJ\ni M,M} = I$	$Q_m^{CBPUM} + L$	СН,М менее 150 кВт	$+ \mathcal{U}_{c\delta \omega m, \Im CO}^{CH, M}$	<3>				
	$I_{Menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	107 162,74 130 121,74				74			
	от 150 до 670 кВт									
	$II_{m}^{KPU \ni M,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{om \ 150 \ \partial o \ 670 \ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{c \delta \omega m, \ni CO}^{CH,M} < 3 >$									
	$II_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M}$	руб./ МВт <sup>.</sup> мес		99	397,32			120	692,87	
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$II_{m}^{KPIJ \ni M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,M} + II_{c6\omega m, \ni CO}^{CH,M} < 3 >$									
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·мес		68	335,66			82 9	977,39	
	не менее 10 МВт									
		$L_m^{KPU \ni M,M} = L_m^K$	$T_m^{CBPUM} + U_n^T$	СН,М не менее 10 МВт	$_{n}+U_{cбыт,ЭСС}^{CH,M}$	>3>				
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт	руб./ МВт·мес		40	457,22			49 (	)31,12	
	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории	$(\mathcal{L}_{j,m,h}^{\mathit{KPU}\ni M,\ni})$								

менее 150 кВт									
$\mathcal{U}_{j,m,h}^{KPU3M,3} = \mathcal{U}_{m,h}^{CBPU3,5P} + \mathcal{U}_{m}^{po3h\_eeh} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET,\Pi} + \mathcal{U}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{U}_{Mehee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,3} + \mathcal{U}_{c6ыm,3CO}^{CH,3} < 4 >$									
$I\!I_{j,m}^{CET,II}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
от 150 до 670 кВт						•			
$\mathcal{U}^{\mathit{KPL}^{\prime}}_{j,m,l}$	$U_{m,h}^{CBPU,3,EP} + U_{m}^{PO3H}$	$\mathcal{L}^{EH} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET,}$	$II + II_m^{IIV} + I$	Ц <sup>СН,Э</sup> om 150 до 670 г	$_{\kappa Bm,h} + \mathcal{L}_{c \delta \omega m, 3}^{CH, 9}$	co<4>			
<i>Ц</i> <sup>CH, Э</sup> <sub>om 150 до 670 кВт, h</sub> руб./ МВт·ч 148,17									
$H_{j,m}^{CET,\Pi}$	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									
$LI_{j,m,h}^{KPL(\Im M,\Im)} = LI_{m,h}^{CBPL(\Im,EP)} + LI_{m}^{PO3H\_PCH} + LI_{j,m}^{CET,\Pi} + LI_{m}^{\Pi V} + LI_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,\Im} + LI_{c6\omega m,\Im CO}^{CH,\Im} < 4 >$									
Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт·ч			101,87			12	123,21	
$H_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./МВт-ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
не менее 10 МВт									
$L_{j,m}^{KPL}$	$U_{h}^{OM,\Theta} = U_{m,h}^{CBPU\Theta,EP} + U_{m}^{POSF}$	$\mu_{\underline{j},m}^{CET} + \underline{H}_{j,m}^{CET}$	$T_{m} + II_{m}^{\Pi V} +$	Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 М	$_{Bm,h}+ \mathcal{U}_{c\delta\omega m, \supset C}^{CH, \supset}$	0<4>			
Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 МВт,ћ	руб./ МВт-ч			60,31			7:	2,80	
$H_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
1. Средневзвешенная стоимость электрической (мощности), приобретаемой гарантирующим поста на розничных рынках по регулируемым ценам (тприходящаяся на весь объем электрической поставляемой гарантирующим поставщиком в соот с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PSK,cpednessee}$	авщиком арифам), энергии, ветствии								
- Ставка за мощность конечной регулируемой цены дл	я четвертой ценовой кат	егории ( $\mathcal{L}_{\eta}^{l}$	кРЦЭМ,М п			I			
менее 150 кВт									
	$II_{m}^{KPIJ\supset M,M}=I$	тСВРЦМ , т	тCH.M	, тъСНМ	.4.				

	Ц <sup>СН,М</sup> <sub>менее</sub> 150 кВт	руб./ МВт·мес		10	7 162,74			130	121,74		
	от 150 до 670 кВт										
	$II_{m}^{KPIJ3M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{c\bar{c}bim,3CO}^{CH,M} < 4 >$										
	$U_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес		99	397,32			120	692,87		
	от 670 кВт до 10 МВт		•								
	$II_{m}^{KPU,3M,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,M} + II_{c6\mu m, 3CO}^{CH,M} < 4 >$										
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·мес		68	335,66			82.9	977,39		
	не менее 10 МВт										
	$II_{m}^{KPIJ\supset M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{ne\ Menee\ 10\ MBm}^{CH,M} + II_{comm, \supset CO}^{CH,M} < 4 >$										
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт	руб./ МВт·мес		40	457,22			49 (	)31,12		
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $U_{j,m}^{KPU\ni M,C}$ )										
			$\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU} egm, C}$	$S = \coprod_{j,m}^{CET,C} < 4$	>						
	$I\!I_{j,m}^{CET,C}$	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) $(L_{j,m,h}^{KPU3M,31})$										
	менее 150 кВт										
	$\mathcal{U}_{j,m,h}^{\mathit{KPU}\ni M,\ni 1} = \mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{CBPU}\ni,\mathit{n,\mathit{Tath\_onm}}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{posh\_zeh}} + \mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{CET}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CH},\ni 1} + \mathcal{U}_{c\mathit{Chim},\ni CO}^{\mathit{CH},\ni 1} < 5 >$										
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>менее 150 кВт,h</sub>	руб./ МВт-ч			159,74			193,21			
	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	руб./ МВт-ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
	от 150 до 670 кВт	•									

	$H_{j,m,h}^{KPUJM,\Im 1} = H_{m,h}^{CBPUJ\Im,n \Im a \mu\_o n m} + H_{m}^{po \Im \mu\_c e \mu} + H_{j,m}^{CET} + H_{m}^{ITV} + H_{om}^{CH,\Im 1} + H_{c 6 \omega m,\Im CO}^{CH,\Im 1} $										
	Ц <sup>CH,Э1</sup> <sub>om 150 до 670 кВт,ћ</sub>	руб./ МВт·ч		-	148,17			17	9,21		
	$H_{j,m}^{CET}$		1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$LI_{j,m,h}^{KPLI\ni M,\ni 1} = LI_{m,h}^{CBPI}$	$U^{9,nnah\_onm} + U_m^{po}$	$- I_{m}^{posh\_zeh} + I_{j,m}^{CET} + I_{m}^{\Pi V} + I_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,31} + I_{c6\omega m,3CO}^{CH,31} < 5 >$								
	L <sub>om 670 κBm ∂o 10 MBm,h</sub> I				101,87		123,21				
	$II_{j,m}^{CET}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
не менее 10 МВт											
	$\mathcal{U}_{j,m,h}^{KPU\ni M,\ni 1} = \mathcal{U}_{m,h}^{CBPU\ni,n\pi a \mu\_o n m} + \mathcal{U}_{m}^{po \beta \mu\_e e \mu} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{TIV} + \mathcal{U}_{m}^{CH,\ni 1} + \mathcal{U}_{c6 \omega m,\ni CO}^{CH,\ni 1} < 5 >$										
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>не менее 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт·ч		60,31			72,80				
	$I_{j,m}^{CET}$	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 ( $S_{III,m}^{P3K,cpednesseeu}$ )	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) $(L_{m,h}^{KPU3M,32})$										
	менее 150 кВт										
		$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2}=I_{h}$	$CBPUЭ+$ $L_{m,h}$	<sub>Г</sub> СН,Э2 менее 150 кВт	<sub>л,h</sub> + Ц <sup>СН,Э2</sup>	<sub>0</sub> <5>					
	Ц <sup>СН,Э2</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт-ч	ч 0				0				
	от 150 до 670 кВт										
	L	$_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 2} = U_{m}^{CM}$	$H_{,h}^{SPU3+} + H_{on}^{CA}$	H,Э2 n 150 до 670 кi	<sub>Вт,ћ</sub> + Ц <sup>СН,Э2</sup>	9co<5>					
	Ц <sup>СН,Э2</sup> om 150 до 670 кВт,h	руб./ МВт·ч			0				0		

от 670 кВт до 10 МВт								
	$II_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 2}=II_{m,h}^{CBPU\ni +}+II$	CH,32 $_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,32} + II_{c\delta \omega m,3CO}^{CH,32} < 5 >$						
Ц <sup>CH,Э2</sup> <sub>om 670 кВт до 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт-ч	0	0					
не менее 10 МВт								
	$II_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2} = II_{m,h}^{CBPIJ\ni +} +$	$I_{\text{не менее 10 MBm,h}}^{CH,Э2} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,Э2} < 5 >$						
Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>не менее</sub> 10 МВт,ћ	руб./ МВт-ч	0	0					
Ставка за электрическую энергию конечной регул покупки электрической энергии над соответствующ								
менее 150 кВт								
$II_{m,h}^{KPII;3M,\Im 3} = II_{m,h}^{CBPII;\Im -} + II_{Menee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,\Im 3} + II_{cobum,\Im CO}^{CH,\Im 3} < 5 >$								
Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>менее</sub> 150 кВт,h	руб./ МВт-ч	0	0					
от 150 до 670 кВт								
$L_{m,h}^{KPU3M,33} = L_{m,h}^{CBPU3-} + L_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,33} + L_{cobim,3CO}^{CH,33} < 5 >$								
$L_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\Im 3}$	руб./ МВт-ч	0	0					
от 670 кВт до 10 МВт								
$II_{m,h}^{KPU\Im M,\Im 3} = II_{m,h}^{CBPU\Im -} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,\Im 3} + II_{cobum,\Im CO}^{CH,\Im 3} < 5 >$								
Ц <sup>CH,ЭЗ</sup> <sub>om 670 кВт до 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт-ч	0	0					
не менее 10 МВт								
$II_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 3} = II_{m,h}^{CBPU\ni -} + II_{he  Menee  10  MBm,h}^{CH,\ni 3} + II_{cobim,\ni CO}^{CH,\ni 3} < 5 >$								
Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> не менее 10 MBm,h	руб./ МВт·ч	0	0					
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановлючасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $I_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 4}$ )								
менее 150 кВт								
	т кРЦЭМ,Э4 1 т факт,небалан	$ I  +  I _{Mehee \ 150 \ \kappa Bm}^{CH,94}  +  I _{c6bm,9CO}^{CH,94} < 5>$						

		03									
Ц <sup>СН,Э4</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт·ч	0	0								
от 150 до 670 кВт											
$II_{m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \ni 4} =  II_{m}^{\mathit{dpakm}, \mathit{He} \bullet \mathit{Ga} \neg \mathit{ABL}}  +  II_{\mathit{om} \ 150 \ \partial \mathit{o} \ 670 \ \mathit{kBm}}^{\mathit{CH}, \ni 4}  + II_{\mathit{c} \bullet \mathit{bm}, \ni \mathit{CO}}^{\mathit{CH}, \ni 4} < 5 >$											
Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>om 150 до 670 кВт</sub>	руб./ МВт-ч	0	0								
от 670 кВт до 10 МВт											
$H_{r}^{r}$	$_{n}^{(PU)M,94} =  U_{m}^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c} $	$ C  +  I _{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH, 34}  + II_{c\delta\omega m, 3CO}^{CH, 94} < 5>$									
Ц <sup>СН,Э4</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	0								
не менее 10 МВт											
$I_{m}^{KPIJ\supset M, \supset 4} =  I_{m}^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c}  +  I_{ne  Mehee  10  MBm}^{CH, \supset 4}  + I_{c \delta b l m, \supset CO}^{CH, \supset 4} < 5 >$											
Ц <sup>СН,Э4</sup> не менее 10 МВт,ћ	руб./ МВт-ч	0	0								
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $H_m^{\mathit{KPU} \ni M,M}$ )											
менее 150 кВт											
$\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}} = \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CBPUM}} + \mathcal{U}_{\mathit{Menee}}^{\mathit{CH}, \mathit{M}} + \mathcal{U}_{\mathit{cosmm}, \mathit{JCO}}^{\mathit{CH}, \mathit{C4}} < 5 >$											
Ц <sup>СН,М</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт∙мес	107 162,74	130 121,74								
от 150 до 670 кВт											
	$I_{m}^{KPIJ \ni M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{om \ 150 \ do \ 670 \ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{cobim, \ni CO}^{CH,M} < 5 >$										
Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт∙мес	99 397,32	120 692,87								
от 670 кВт до 10 МВт											
$II_{m}^{KPU \ni M,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,M} + II_{c6\omega m, \ni CO}^{CH,M} < 5 >$											
∐ <sup>CH,M</sup> om 670 κBm до 10 MBm	руб./ МВт∙мес	68 335,66	82 977,39								
не менее 10 МВт	, ,										
	тъКРЦЭМ,М <b>— г</b> ъСВРЦМ	$-\frac{1}{M + 11^{CH,M}} + 11^{CH,M}$	$II_{m}^{KPII\supset M,M} = II_{m}^{CBPIIM} + II_{ne\ menee\ 10\ MBm}^{CH,M} + II_{c6\ bim, >CO}^{CH,M} < 5>$								
	от 150 до 670 кВт	от 150 до 670 кВт $H_{m}^{CH,34} =  H_{m}^{Daxm,nefoan}$ $H_{m}^{CH,34} =  H_{m}^{Daxm,nefoan}$ от 670 кВт до 10 МВт $H_{m}^{CH,34} =  H_{m}^{Daxm,nefoan}$ $H_{m}^{CH,34} =  H_{m}^{Daxm,nefoan}$ не менее 10 МВт $H_{m}^{CH,34} =  H_{m}^{Daxm,nefoan}$ $H_{m}^{CH,34} =  H_{m}^{Daxm,nefoan}$ $H_{m}^{CH,34} =  H_{m}^{Daxm,nefoan}$ Ставка за мощность конечной регулир  менее 150 кВт $H_{m}^{CH,34} =  H_{m}^{Daxm,nefoan}$ $H_{m}^{CH,34} =  H_{m}^{Daxm,nefoan}$ от 150 до 670 кВт $H_{m}^{CH,M} = H_{m}^{CBPILM}$ $H_{m}^{CH,M} = H_{m}^{CBP$	If CH.74 Summer 150 aBm         py6 / MBT·Ч         0           OT 150 до 670 кВт         If CH.73 Sum do 10 MBT·Ч         0           IL CH.73 Sum do 10 MBT         IL CH.73 Sum do 10 MBT·Ч         0           IL CH.73 Sum do 10 MBm.         IL CH.73 Sum do 10 MB								

			70								
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт	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) $(U_{j,m,h}^{KPU3M,31})$										
	менее 150 кВт										
	$II_{j,m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 1} = II_{m,h}^{CBPIJ\ni,n\pi a \mu\_o n m} + II_{m}^{po \ni \mu\_e e h} + II_{j,m}^{CET,\Pi} + II_{m}^{\Pi V} + II_{menee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,\ni 1} + II_{cobium,\ni CO}^{CH,\ni 1} < 6 >$										
	Ц <sup>СН,Э1</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч		1	159,74			193,21			
ı	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
	от 150 до 670 кВт										
	$I\!I_{j,m,h}^{KPI\!I\!JM,\Im 1} = I\!I_{m,h}^{CBPI\!I\!J,n\pi a\mu\_onm} + I\!I_{m}^{po\Im \mu\_2e\mu} + I\!I_{j,m}^{CET,II} + I\!I_{m}^{IIV} + I\!I_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\Im 1} + I\!I_{c\delta\omega m,\Im CO}^{CH,\Im 1} < 6 >$										
	Ц <sup>CH,Э1</sup> <sub>om 150 до 670 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	148,17				17	79,21			
	$U_{j,m}^{CET,\Pi}$	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										
	$H_{j,m,h}^{KPU,\Im M,\Im 1} = H_{m,h}^{CBPU,\Im,n\pi a\mu\_onm} + H_{m}^{po\Im \mu\_ze\mu} + H_{j,m}^{CET,\Pi} + H_{m}^{IIV} + H_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,\Im 1} + H_{c\delta\omega m,\Im CO}^{CH,\Im 1} < 6 >$										
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	101,87				123,21				
	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./ МВт-ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
	не менее 10 МВт										
	$\mathcal{U}_{j,m,h}^{KPU3M,\Im 1} = \mathcal{U}_{m,h}^{CBPU3,n_{3}a_{H}\_onm} + \mathcal{U}_{m}^{po_{3}h\_eeh} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET,\Pi} + \mathcal{U}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{U}_{m}^{CH,\Im 1} + \mathcal{U}_{c6bm,\Im CO}^{CH,\Im 1} < 6 >$										
	Ц <sup>СН,Э1</sup> не менее 10 МВт,h	руб./ МВт·ч			60,31			7	2,80		
	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
6.1.1.	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									

			/1						
	с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P3K,cpe\partialнeвзвеш}$ )								
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) ( $\mathcal{L}_{m,h}^{KPIJM, Э2}$ )								
	менее 150 кВт								
		$L_{m,h}^{KPLI\ni M,\ni 2}=L_{l}$	$H_{m,h}^{CBPIJO+} + II_{Menee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,O2} + II_{cobim,OCO}^{CH,O2} < 6 >$						
	Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>менее 150 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0					
	от 150 до 670 кВт								
	$II_{m,h}^{KPU3M,32} = II_{m,h}^{CBPU3+} + II_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,32} + II_{c\delta b s m,3CO}^{CH,32} < 6 >$								
	$H_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,32}$	руб./ МВт·ч	0	0					
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$II_{m,h}^{KPII;3M,\Im 2} = II_{m,h}^{CBPII;\Im +} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,\Im 2} + II_{c\delta \omega m,\Im CO}^{CH,\Im 2} < 6 >$								
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 670 кВт до 10 МВт,ћ	руб./ МВт·ч	0	0					
	не менее 10 МВт								
	$II_{m,h}^{KPU3M,32} = II_{m,h}^{CBPU3+} + II_{he  Mehee  10  MBm,h}^{CH,32} + II_{c  6b  lm,3CO}^{CH,32} < 6 >$								
	Ц <sup>СН,Э2</sup> не менее 10 МВт,h	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 объем покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) $(L_{m,h}^{KPU3M,93})$								
	менее 150 кВт								
	$L_{m,h}^{KPLJ \supset M, \supset 3} = L_{m,h}^{CBPLJ \supset -} + L_{Mehee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH, \supset 3} + L_{comm, \supset CO}^{CH, \supset 3} < 6 >$								
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч	0	0					
	от 150 до 670 кВт								
	1	$\mathcal{L}_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 3} = \mathcal{L}_{m}^{CR}$	$H_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{BPU3-} + I_{c6\omega m,3CO}^{CH,33} < 6 > 0$						
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> оо 670 кВт,h	руб./ МВт·ч	0	0					

	от 670 кВт до 10 МВт $ \mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{KPU}3M,33} = \mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{CBPU}3-} + \mathcal{U}_{om\ 670\ \kappa\mathit{Bm}\ oo\ 10\ \mathit{MBm,h}}^{\mathit{CH,33}} + \mathcal{U}_{c\delta\mathit{um,3CO}}^{\mathit{CH,93}} <6> $								
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> от 670 кВт до 10 МВт,ћ	руб./ МВт·ч	0	0					
	не менее 10 МВт								
		$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 3} = I_{m,h}^{CBPIJ\ni -}$	$+ \coprod_{\scriptscriptstyle He MeHee 10 MBm,h}^{\scriptscriptstyle CH,\Im 3} + \coprod_{\scriptscriptstyle c\bar{c}bim,\Im CO}^{\scriptscriptstyle CH,\Im 3} <\!\!6\!\!>$						
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> не менее 10 MBm,h	руб./ МВт·ч	0	0					
.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулир почасовых объемов покупки электрической энергии	руемой цены для шестой цено потребителя (покупателя) за р	вой категории, применяемая к сумме абсолнасчетный период (m) $(II_{m,h}^{KPII\supset M,\supset 4})$	ютных значений разностей фактических и плановы					
	менее 150 кВт	менее 150 кВт							
	$II_m^{\mathit{KPU}3M,34} =  II_m^{\mathit{pakm,he6anahc}}  +  II_{\mathit{Mehee}}^{\mathit{CH,34}}  + II_{\mathit{c6bim,3CO}}^{\mathit{CH,34}} < 6 >$								
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>менее 150 кВт</sub>	руб./ МВт-ч	0	0					
	от 150 до 670 кВт								
	$II_{m}^{\mathit{KPU}\ni M,\ni 4} =  II_{m}^{\mathit{факт},\mathit{he}6a\pi anc}  +  II_{\mathit{om}\;150\;\mathit{\partial}o\;670\;\mathit{\kappa}Bm}^{\mathit{CH},\ni 4}  + II_{\mathit{c}6bim,\ni CO}^{\mathit{CH},\ni 4} < 6 >$								
	Ц <sup>СН,Э4</sup> om 150 до 670 кВт	руб./ МВт·ч	0	0					
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$II_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \supset 4} =  II_{m}^{\mathit{dpakm}, \mathit{He} \mathit{Ga} \mathit{Ta} \mathit{HC}}  +  II_{\mathit{om}}^{\mathit{CH}, \supset 4} _{\mathit{fot}} +  II_{\mathit{c} \mathit{Gh} \mathit{I} \mathit{M} \mathit{Bm}}^{\mathit{CH}, \supset 4}  +  II_{\mathit{c} \mathit{Gh} \mathit{I} \mathit{M} \mathit{Bm}}^{\mathit{CH}, \supset 4}  +  II_{\mathit{c} \mathit{Gh} \mathit{I} \mathit{M} \mathit{Bm}}^{\mathit{CH}, \supset 4} $								
	Ц <sup>СН,Э4</sup> от 670 кВт до 10 МВт,ћ	руб./ МВт-ч	0	0					
	не менее 10 MBт								
		$II_{m}^{KPU \ni M, \ni 4} =  II_{m}^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c}  +  II_{he  menee  10  MBm}^{CH, \ni 4}  + II_{c \delta \omega m, \ni CO}^{CH, \ni 4} $ (6>							
	Ц <sup>СН,Э4</sup> не менее 10 MBm,h	руб./ МВт·ч	0	0					
5.	Ставка за	мощность конечной регулиру	емой цены для шестой ценовой категории ( $\it I$	$U_m^{KPU\supset M,M})$					
	менее 150 кВт								
		т КРЦЭМ,М т СВРЦі	$M + II_{MHee}^{CH,M} + II_{c6um,3CO}^{CH,M} < 6 > $						

Ц <sup>СН,М</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт·мес		10	7 162,74			130 121,7	74			
от 150 до 670 кВт		•									
	$II_m^{KPIJM,M} = II$	$_{m}^{CBPLJM}+LI_{oi}^{C}$	H,M n 150 ∂o 670 κl	$_{Bm}+ \mathcal{U}_{cбыт,ЭC}^{CH,M}$	<sub>CO</sub> <6>						
$\mathcal{U}_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M}$	Исм. м 150 до 670 кВт       руб./ МВт·мес       99 397,32       120 692,87										
от 670 кВт до 10 МВт	·										
	$II_m^{KPIJ\ni M,M} = II_m^{CI}$	$BPЦM + Ц_{om}^{CH}$	M 670 κBm до 10 I	$_{MBm}+ \mathcal{U}_{c \acute{o} \iota \iota m, \acute{s}}^{CH, M}$	<sub>9CO</sub> <6>						
$I_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	68 335,66				82 977,39					
не менее 10 МВт											
	$L_m^{KPU \ni M,M} = L$	$I_m^{CBPUM} + II_m^{CBPUM}$	СН,М не менее 10 МВт	$_{n}+\mathcal{U}_{cбыm,ЭCC}^{CH,M}$	<sub>0</sub> <6>						
Ц <sup>CH,M</sup> не менее 10 MBm	руб./ МВт·мес		40	457,22		49 031,12					
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шест	ой ценовой катег	ории, отраж	кающая уде	льную велич	ину расходов н	на содержани	е электричес	ких сетей ( $\coprod_{j}^{\mathbb{N}}$	(РЦЭМ, <i>С</i> т, <i>m</i>		
		Ц $_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ,}c}$	$S = \coprod_{j,m}^{\text{CET},C} < 6 >$								
$\coprod_{j,m}^{\mathtt{CET},C}$	руб./ МВт·мес	983734,54	999577,78	1709392,34	1 459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,		

<1> Составляющие  $\Pi_m^{\text{CBPЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{DO3H\_reh}}$ ,  $\Pi_m^{\text{DV}}$ ,  $\Pi_m^{\text{CCH}}$ ,

Ц<sub>т</sub> — 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_m^{\rm TV}$  – 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).

ЦСН,ЭМ событовая 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт</sub> - 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).

Ц<sup>CH,ЭМ</sup><sub>от 670 кВт до 10МВт</sub> - 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup> 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).

 $\mathsf{U}^{\mathsf{CH}}_{\mathsf{cбыт},\mathsf{ЭCO}}$  – 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  $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_reh}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  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  $\Pi_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10MBт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 MBT,z}}^{\text{CH,3M}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$  указывается в числовом выражении.

 $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦ́ЭМ}}$  — 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.

 $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$  — 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_m^{\Pi y}$  — 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).

ЦСН,ЭМ менее 150 кВт,z — 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup><sub>от 150 до 670 кВт,z</sub> - 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).

ЦСН,ЭМ ст 670 кВт до 10МВт, z - 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup> <sub>не менее 10 МВт,z</sub> - 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).

ЦСН – 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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$   $\coprod_{m}^{\text{розн\_reh}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$  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  $\coprod_{m=150}^{\text{CH,9}}$   $\coprod_{m=1$ 

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  — 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).

 $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  — 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

Ц<sup>СН,Э</sup><sub>менее 150 кВт,h</sub> — 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт, h</sub> - 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).

Ц<sup>СН,Э</sup> 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).

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

ЦСН,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).

Ц<sup>СН,М</sup> ст 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).

ЦСН,М от 670 кВт до 10мВт - 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).

Ц<sup>СЙ,М</sup> - 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).

Ц<sup>СН,Э (М)</sup> — 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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПР м}}$  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  $\coprod_{m=150 \text{ KBT,h}}^{\text{CH,A}}$ ,  $\coprod_{m=150 \text{ KBT,h}}^{\text{CH,B}}$ ,  $\coprod_{m=150 \text{ KBT,h}}^{\text{CH,B}$ 

 $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$  и  $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,C}}$ указываются в числовом выражении.  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦ}9,\text{БР}}$  — 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).

 $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$  – 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).

 $\Pi_m^{\text{розн\_reh}}$  – 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).

 $\coprod_{i \ m}^{\text{СЕТ, <math>\Pi}}$  – 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт-ч).

 $\coprod_{i,m}^{\text{CET,C}}$  – 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/MBт мес).

 $\coprod_{m}^{\Pi N}$  – 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).

ЦСН,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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кBr},h}^{\text{CH,9}}$  - 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).

 $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10MBt},h}^{\text{CH},9}$  - 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).

 $\mathbf{U}_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},9}$  - 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).

 $\coprod_{\text{менее}}^{\text{CH,M}}$  — 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).

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

 $\coprod_{\text{от 670 kBt до 10MBt}}^{\text{CH,M}}$  - 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).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MB}_{\text{T}}}^{\text{CH,M}}$  - 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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт мес).

 $\Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,31}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,32}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,32}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,32}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,34}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,M}}$  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 Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦМ}}$ , Ц $_m^{\text{розн\_reh}}$ , Ц $_m^{\text{ПУ}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ , Ц $_m^{\text{факт,небаланс}}$  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 указывается в числовом выражении.

 $\coprod_{m}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$  — дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом

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

 $\Pi_m^{\text{CBPЦM}}$  — 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3+}}$  — 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{CBPIJ}-}$  — 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).

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

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{CH,91}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,91}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  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).

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

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,91}$  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).

 $\Box_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,92}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Box_{m,h}^{\text{KPU},M,92}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{CH,92}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU3M,92}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 MВт,}h}^{\text{CH,}32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,}32}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{менеe 150 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 kBr},h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке

 $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 MBT,}h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,93}}$  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).

 $\mathsf{U}^{\mathsf{CH},\Im 3}_{\mathsf{He}\,\mathsf{MeHee}\,10\,\mathsf{MBT},h}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathsf{U}^{\mathsf{KPU},\Im M,\Im 3}_{m,h}$  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).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH,94}}$  сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,94}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$  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).

 $\Box_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,94}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Box_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},34}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,34}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/MBт·ч).

ЦСН,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).

ЦСН,М ст 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).

ЦСН,М от 670 кВт до 10МВт - 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).

ЦСН,М становая 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).

ЦСН,Э1 ЦСН,Э2 ЦСН,Э2 ЦСН,Э3 ЦСН,Э4 ЦСН,Э4 ЦСН,М энергои 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 Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦМ}}$ , Ц $_m^{\text{розн_ген}}$ , Ц $_m^{\text{Пу}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦЭ-}}$ , Ц $_m^{\text{факт,небаланс}}$  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 Ц $_m^{\text{CH},31}$  ( $_m^{\text{CH},31}$  ( $_m^{\text{CH},31}$  ( $_m^{\text{CH},31}$  ( $_m^{\text{CH},31}$  ( $_m^{\text{CH},32}$  ( $_m^{\text{CH},32}$  ))  $_m^{\text{CH},32}$  ( $_m^{\text{CH},32}$  ),  $_m^{\text{$ 

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$  — 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$  – 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,C}}$  – 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3+}}$  — 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).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,91}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,91}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  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).

 $\ensuremath{\mathsf{U}_{\mathrm{or}\,670\,\,\mathrm{kBr}\,\mathrm{дo}\,10\mathrm{MBr},h}^{\mathrm{CH},\mathrm{91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathsf{U}_{m,h}^{\mathrm{KPU};\mathrm{9M},\mathrm{91}}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,91}$  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).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,32}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{KPU},M,32}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{CH,32}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPU}3M,32}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э2}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$  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).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},3M,32}$  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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/MBт·ч).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,93}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 670 кВт до 10 MВт,}h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPЦЭM,93}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с

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

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},93}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,93}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{менеe 150 кВт},h}^{\text{CH},34}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},3M,34}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{CH,34}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,34}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10MBт},h}^{\text{CH,94}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,94}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},94}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,94}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

Ц<sup>СН,М</sup> — 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт</sub> - 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).

Ц<sup>CH,M</sup> ст 670 кВт до 10МВт - 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).

ЦСН,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).

ЦСН,Э1 ЦСН,Э2 ЦСН,Э3 ЦСН,Э3 ЦСН,Э3 ЦСН,Э4 ЦСН,М сбыт,ЭСО, ЦСН,М сбыт,ЭСО, ЦСН,М сбыт,ЭСО Сб

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

<b>№</b> п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица	Цена (	тариф)							
11/11	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	1 полугодие	2 полугодие							
1	2	3	4	5							
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ}}$ )										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_m^{\text{KPLJ} \to M} = \Pi_m$	$_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн}}$	$\Pi^{\Gamma { m EH}} + \Pi^{\Pi { m Y}}_m + \Pi^{{ m CH}, \Im { m M}}_{{ m MeHee} \ { m 150 \ KBT}} + \Pi^{{ m CH}}_{{ m C6bit}, \Im { m CO}} < 1 > 0$								
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт·ч	321,16	388,48							
	от 150 до 670 кВт										
	$     \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{KPLJ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{CI}} $	$_{\perp}^{\text{ВРЦЭМ}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$^{\mathrm{CH}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{y}} + \coprod_{\mathrm{or} \ \mathrm{150}}^{\mathrm{CH,3M}} _{\mathrm{do} \ \mathrm{670}} + \coprod_{\mathrm{c6bit,3CO}}^{\mathrm{CH}} < 1 >$								
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> <sub>от 150 до 670 кВт</sub>	руб./ МВт·ч	297,89	360,33							
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$ \coprod_{m}^{KP \coprod \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I}} = \coprod_{m}^{CBF} $	$^{\text{ЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{y}} + \coprod_{\mathrm{ot}}^{\mathrm{CH}, \mathrm{3M}} _{\mathrm{ot} \ \mathrm{670 \ KBt} \ \mathrm{Дo} \ \mathrm{10 \ MBt}} + \coprod_{\mathrm{c6bit}, \mathrm{3CO}}^{\mathrm{CH}} < 1 >$								
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> От 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	204,80	247,73							
	не менее 10 МВт										
		$_{n}^{\text{ВРЦЭМ}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$\Pi^{\text{CH}} + \Pi^{\text{TJ}}_{m} + \Pi^{\text{CH}, \text{9M}}_{\text{He MeHee 10 MBT}} + \Pi^{\text{CH}}_{\text{c6bit, 9CO}} < 1 > 0$								

	Ц <mark>СН,ЭМ</mark> не менее 10 МВт	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P3K,cpeqнeвзвеш}$ )	руб./ МВт-ч									
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\mathbf{U}_{m,z}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}}$ )										
	менее 150 кВт										
	$\coprod_{m,z}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}} = \coprod_{r}^{C}$	$_{n,z}^{\text{ВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_r}}$	$_{m}^{\text{ен}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{CH,3M}} + \coprod_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}} < 2 > $								
	${ m U}_{ m Mehee}^{ m CH, 9M}$	руб./МВт·ч	321,16	388,48							
	от 150 до 670 кВт										
	$\coprod_{m,z}^{\text{KP}\cUDM} = \coprod_{m,z}^{\text{CBP}\cUDM} + \coprod_{m}^{\text{DOSH\_reh}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{or 150 do 670 kBr,}z}^{\text{CH,} \ni \text{M}} + \coprod_{\text{c6bit,} \ni \text{C0}}^{\text{CH}} < 2 >$										
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> <sub>ОТ 150 до 670 кВт,z</sub>	руб./ МВт·ч	297,89	360,33							
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\coprod_{m,z}^{ ext{KPU} eq M} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPI}}$	$_{\downarrow \ni M} + \downarrow _{m}^{\text{розн\_ген}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{o_{ m T}}^{ m CH,9M} {}_{ m KBT \; AO \; 10 \; MBT,z} + \coprod_{cc_{ m bit},9CO}^{ m CH} < 2 >$								
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>z</i>	руб./ МВт·ч	204,80	247,73							
	не менее 10 МВт										
		$_{,z}^{ ext{PPЦЭМ}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$^{\rm H} + \coprod_{m}^{\rm \Pi y} + \coprod_{\rm He\ MeHee\ 10\ MBT,\it Z}^{\rm CH, 9M} + \coprod_{\rm c6bit, 9CO}^{\rm CH} <2>$								
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> не менее 10 МВт,z	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч									
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категора	ии	<u>,                                    </u>								
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для тр	етьей и четвер	гой ценовой категории ( $oldsymbol{\mathfrak{U}}_{m,h}^{ ext{KPU} egm.}$ )								

	менее 150 кВт										
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni M, \ni} = \coprod_{n}^{C}$	$_{n,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \mathbf{L}_{m}^{\text{розн}}$	$_{\rm L^{CH}} + \coprod_{m}^{\rm \Pi y} + \coprod_{\rm Mehee}^{\rm CH, 9} {}_{\rm KBT, h} + \coprod_{\rm C6bit, 9CO}^{\rm CH, 9} <3>$								
	Ц <sup>СН,Э</sup> квт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	159,74	193,21							
	от 150 до 670 кВт										
	$\coprod_{m,h}^{ ext{KPL} eq M, \Im} = \coprod_{m,h}^{ ext{CB}}$	$_{h}^{\text{РЦЭ,БР}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$^{\mathrm{eH}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{y}} + \coprod_{\mathrm{or} \ 150 \ \mathrm{дo} \ 670 \ \mathrm{кBt}, \hbar} + \coprod_{\mathrm{c6bit}, \Im \mathrm{CO}}^{\mathrm{CH}, \Im} < 3 >$								
	Ц <sup>СН,Э</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	148,17	179,21							
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPU3M,3}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU3,FP}} + \coprod_{m}^{\text{po3H\_reh}} + \coprod_{m}^{\text{pu3H\_reh}} + \coprod_{\text{ot 670 kBt do 10 MBt},h}^{\text{CH,3}} + \coprod_{\text{c6bit,3CO}}^{\text{CH,3}} < 3 >$										
	Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	101,87	123,21							
	не менее 10 МВт										
	$\coprod_{m,h}^{KPLJ \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} I$	$_{,h}^{\text{ВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_I}}$	$_{m}^{\text{ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH,3}} + \coprod_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,3}} < 3 > $								
	Ц $^{ ext{CH},  ext{Э}}_{ ext{не менее 10 MBt}, h}$	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{\rm P3K, cpedheessem}$ )	руб./ МВт·ч									
3.2.	Ставка за мощность конечной р	регулируемой п	цены для третьей и четвертой ценовой категории (	$(\coprod_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}})$							
	менее 150 кВт										
	$\coprod_{m}^{\text{KPU}\ni\text{M},\text{M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPUM}} + \coprod_{\text{Mehee 150 KBT}}^{\text{CH},\text{M}} + \coprod_{\text{c6bit},\text{9CO}}^{\text{CH},\text{M}} < 3 >$										
	Ц <sup>СН,М</sup> <sub>менее 150 кВт</sub>	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74							
	от 150 до 670 кВт										
	${f I}_m^{ m KPIL}$	$^{\text{ЭМ,M}} = \mathbf{L}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$	$+ \coprod_{\text{от 150 до 670 kBt}}^{\text{CH,M}} + \coprod_{\text{сбыт,3C0}}^{\text{CH,M}} < 3 >$								
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт∙мес	99 397,32	120 692,87							

			04							
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\coprod_{m}^{\text{KPU}\ni\text{M},\text{M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPUM}} + \coprod_{\text{ot 670 KBt do 10 MBt}}^{\text{CH},\text{M}} + \coprod_{\text{c6bit},\text{9C0}}^{\text{CH},\text{M}} < 3 >$									
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт∙мес	68 335,66	82 977,39						
	не менее 10 МВт									
	$L_m^{KPI}$		+ Ц <sup>CH,M</sup> <sub>не менее 10 МВт</sub> + Ц <sup>CH,M</sup> <sub>сбыт,ЭСО</sub> <3>							
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт	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 по почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетно	ятой и шестой і го периода (m)	ценовой категории, применяемая к фактически пос $(\coprod_{m,h}^{ ext{KPLJ}  ext{M},  ext{31}})$	ставленному потребителю (покупателю)						
	менее 150 кВт									
	$\coprod_{m,h}^{KPU\niM,\ni1}=\coprod_{m,h}^{CBF}$	$n^{\mathrm{U},\mathrm{план\_ont}} + \mathrm{U}_{n}^{\mathrm{p}}$	$_{n}^{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{1}}}}}}}}}}$							
	Ц <sup>СН,Э1</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч	159,74	193,21						
	от 150 до 670 кВт									
	$\coprod_{m,h}^{KPLI\niM,\ni1}=\coprod_{m,h}^{CBPLI}$	Э,план_опт $+ \coprod_{m}^{pos}$	$_{\rm SH\_reh} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{{ m or}}^{{ m CH}, 91}_{{ m 150}} _{{ m do}} _{{ m 670}} _{{ m KBT}, h} + \coprod_{{ m c6bit}, 90}^{{ m CH}, 91} < 4 >$							
	Ц <sup>СН,Э1</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	148,17	179,21						
	от 670 кВт до 10 МВт									
	Ц <sup>СН,Э1</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	101,87	123,21						
	не менее 10 MBт									
	$\coprod_{m,h}^{KPLI\niM,\ni 1}=\coprod_{m,h}^{CBPI}$	ЦЭ,план_опт $+$ Ц $_m^{po}$	$_{\rm ISH\_\Gamma EH} + \coprod_{m}^{\rm \Pi Y} + \coprod_{\rm He\ MeHee\ 10\ MBT, h}^{\rm CH, 91} + \coprod_{\rm C6biT, 9CO}^{\rm CH, 91} < 4 >$							
	$\coprod_{He\ MeHee\ 10\ MBt,h}^{CH,91}$	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{\mathrm{PJK, cpe}$ дневзвеш})									
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$									
	менее 150 кВт									
	$\coprod_{m,h}^{ ext{KPLL}}$	$\Theta^{\mathrm{M},\Im 2} = \coprod_{m,h}^{CBPL,\Im 3}$	$^{+} + \coprod_{Mehee}^{CH,\Im 2} {}_{150 \text{ kBt},h} + \coprod_{c6 \text{bit},\Im CO}^{CH,\Im 2} <4>$							
	Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>менее</sub> 150 кВт, <i>ћ</i>	руб./ МВт·ч	0	0						
	от 150 до 670 кВт									
	$ \coprod_{m,h}^{\text{KPLI}\ni\text{M},\ni2} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLI}\ni+} + \coprod_{\text{ot 150 do }670 \text{ kBt},h}^{\text{CH},\ni2} + \coprod_{\text{c6bit},\ni\text{CO}}^{\text{CH},\ni2} <4> $									
	Ц <mark>СН,Э2</mark> от 150 до 670 кВт, <i>ћ</i>	руб./ МВт·ч	0	0						
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPIJM,32}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ}+} + \coprod_{\text{ot 670 go 10 MBt},h}^{\text{CH,32}} + \coprod_{\text{c6bit,3CO}}^{\text{CH,32}} < 4 >$									
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0						
	не менее 10 МВт									
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJ} \ni M, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ} \ni +} + \coprod_{\text{he Mehee 10 MBT},h}^{\text{CH}, \ni 2} + \coprod_{\text{cбыт}, \ni \text{CO}}^{\text{CH}, \ni 2} <4>$									
	Ц <mark>СН,Э2</mark> не менее 10 МВт, <i>h</i>	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) (Ц $_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )								
	менее 150 кВт									
	$\coprod_{m,h}^{ ext{KPL}}$		$^{-} + \coprod_{Mehee \ 150 \ KBT,h}^{CH,93} + \coprod_{C6biT,9C0}^{CH,93} <4>$							
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> менее 150 кВт, <i>ћ</i>	руб./ МВт·ч	0	0						
	от 150 до 670 кВт									
	${ m I}_{m,h}^{ m KPЦЭН}$		$+ \coprod_{\text{от 150 до 670 kBt},h}^{\text{CH,93}} + \coprod_{\text{сбыт,9C0}}^{\text{CH,93}} <4>$							

	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>ОТ 150 до 670 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0							
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni3} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni-} + \coprod_{\text{ot}\ 670\ \text{KBt}\ \text{do}\ 10\ \text{MBt},h}^{\text{CH},\ni3} + \coprod_{\text{c6bit},\ni\text{CO}}^{\text{CH},\ni3} <4>$										
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> до 10 мВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0							
	не менее 10 МВт										
	$\coprod_{m,h}^{ ext{KPLL}}$	$\Theta^{\mathrm{OM},\mathrm{OS}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPUO}}$	+ $\coprod_{\text{He MeHee 10 MBT},h}^{\text{CH,93}}$ + $\coprod_{\text{c6bit,9CO}}^{\text{CH,93}}$ <4>								
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,34}})$										
	менее 150 кВт										
	$ \coprod_{m}^{\text{KPU3M,34}} =  \coprod_{m}^{\text{факт, небаланс}}  +  \coprod_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,34}}  + \coprod_{\text{сбыт,3C0}}^{\text{CH,34}} <4> $										
	Ц <sup>СН,Э4</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт·ч	0	0							
	от 150 до 670 кВт										
	Ц <sup>СН,Э4</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·ч	0	0							
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\coprod_{m}^{\text{KPL}\ni\text{M},\ni 4} =  \coprod_{m}^{\text{факт, небаланс}}  +  \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,}\ni 4}  + \coprod_{\text{сбыт,}\ni\text{CO}}^{\text{CH,}\ni 4} < 4 >$										
	Ц <sup>СН,Э4</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0							
	не менее 10 МВт										
	$\mathbf{L}_{m}^{\text{KPLJЭM,34}} =  \mathbf{L}_{m}^{\text{факт,heбаланс}}  +  \mathbf{L}_{\text{He Mehee 10 MBT}}^{\text{CH,34}}  + \mathbf{L}_{\text{cбыт,3CO}}^{\text{CH,34}} < 4 >$										
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>не менее 10 МВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт·ч	0	0							
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой	і ценовых катего	ррий ( $\coprod_m^{ ext{KPU} ext{ЭМ}, ext{M}}$ )								
	менее 150 кВт										

${\rm \coprod_{Mehee}^{CH,M}}_{\rm 150~\kappa Br}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
от 150 до 670 кВт			
	$\mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{KPLJЭM,M}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CBPLJM}}$	$+$ $\coprod_{\text{от 150 до 670 kBt}}^{\text{CH,M}} +$ $\coprod_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,M}} <4>$	
Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
от 670 кВт до 10 МВт			
	$     \mathbb{U}_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} = \mathbb{U}_{m}^{\text{СВРЦМ}}   $ +	- Ц <sup>CH,M</sup> + Ц <sup>CH,M</sup> <sub>сбыт,ЭСО</sub> <4>	
Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
не менее 10 МВт			
	$     \mathbb{L}_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} = \mathbb{L}_{m}^{\text{СВРЦМ}} $	+ Ц <sup>СН,М</sup> + Ц <sup>СН,М</sup> <sub>сбыт,ЭСО</sub> <4>	
Ц <sup>СН,М</sup> <sub>Не менее 10 МВт</sub>	pyő./	40 457,22	49 031,12

<1> Составляющие  $\Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_reh}}$ ,  $\Pi_m^{\text{Пу}}$ ,  $\Pi_m^{\text{CH}}$ ,  $\Pi_m$ 

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

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

Ц<sup>СН,ЭМ</sup> <sub>менее 150 кВт</sub> – 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).

Ц<sup>CH,ЭМ</sup><sub>от 150 до 670 кВт</sub> - 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).

ЦСН,ЭМ <sub>от 670 кВт до 10мВт</sub> - 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup> 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).

(рублеи/ибт<sup>ч</sup>). <2> Составляющие  $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПЛУ}}$ ,  $\coprod_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$  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  $\coprod_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ ,  $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ ,  $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ ,  $\coprod_{\text{не менее 10 мВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$ , указываются в числовом выражении.

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

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

ЦСН,ЭМ совытовая 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт, z</sub> - 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup> событовая 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup> <sub>не менее 10 МВт,z</sub> - 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  $U_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $U_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $U_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $U_m^{\text{ПУ}}$ ,  $U_{m,h}^{\text{CH,9}}$ ,  $U_{m,h}^{\text{C$ 

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЗ,БР}}$  — 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).

Ц<sup>СН,Э</sup> — 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт, *h*</sub> - 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).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт, h</sub> - 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).

Цсн,э 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).

 $\rm L^{CH,M}_{MeHee\,150~kBT}$  — 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 kBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/ $\rm MBT$ -мес).

 $\rm L_{or\,150\,дo\,670\,kBT}^{CH,M}$  - 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 $\cdot$ мес).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт</sub> - 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).

 $L_{\rm He\ MeHee\ 10\ MBT}^{\rm CH,M}$  - 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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/MBr-мес).

Ц<sup>CH,Э (M)</sup> — 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  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}, \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}, \Pi_m^{\text{розн_ген}}, \Pi_m^{\text{Пу}}, \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}, \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}, \Pi_m^{\text{Факт,небаланс}}, \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1-4,(M)}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XIIОсновных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}, \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}, \Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{СН,Э2}}, \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э2}}, \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э3}}, \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э3}}, \Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{СН,Э3}}, \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э3}}, \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э4}}, \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э4}}, \Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{СН,Э3}}, \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э3}}, \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э4}}, \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э4}}, \Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{СН,Э4}}, \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э4}}, \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э4}}, \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э4}}, \Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{от 670 кВт до 10MBT,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{\text{от 670 кВт до 10MBT,h}}^{\text{СН,B4}}, \Pi_{$ 

 $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦ3,план_опт}}$  — дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  — 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).

электрической энергии (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3+}}$  — 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3-}}$  — 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).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{CH,91}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},M,91}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 MВт,}h}^{\text{СН,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,91}$  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).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{CH,92}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{KPU},9M,92}$  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).

 $\Box_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,92}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Box_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,92}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э2}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$  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).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},92}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,92}$  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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,93}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{CH,}33}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,}33}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},93}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,93}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{менеe 150 кВт},h}^{\text{CH,94}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPЦ}\ni\text{M},94}$  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).

 $\ensuremath{\mathsf{U}_{\mathrm{or}\ 150\ do}^{\mathrm{CH},34}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathsf{U}_{m,h}^{\mathrm{KPU}3M,34}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10MBT},h}^{\text{СН,94}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},94}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,94}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

Ц<sup>СН,М</sup> — 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).

Ц<sup>СН,М</sup> 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).

ЦСН,М от 670 кВт до 10МВт - 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).

 $\mathsf{U}_{\mathsf{He}\,\mathsf{MeHee}\,10\,\mathsf{MBT}}^{\mathsf{CH},\mathsf{M}}$  - 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).»

ЦСН,Э1 СН,Э2 ДСН,Э2 СН,Э3 ЦСН,Э3 ЦСН,Э3 ССН,Э4 ЦСН,М вергии 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

<b>№</b> п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам									
11/11	суток)	измерения		1 полу	лодие/			2 п	олугодие	
			Диапазоны напряжения				Диапазо	ны напряжения		
			ВН	CH-1	CH-2	НН	ВН	CH-1	CH-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	1. Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\coprod_{j,\gamma}^{\mathrm{KF}}$	$_{m}^{\text{РЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}}$	$1 + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} -$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{n}^{\text{I}}$	пу + Ц <sup>СН,ЭМ</sup>	<sub>150 кВт</sub> + Ц <sup>СН</sup>	т,ЭСО<1>			
	Ц <mark>СН,ЭМ</mark> менее 150 кВт	руб./МВт·ч		321	,16			388,48		
	${f L}_{j,m}^{ ext{CET}}$	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		l					1	1	
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPL}}$		+ Ц <sup>розн_ген</sup> +	$\coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathcal{Y}}$	+ ЦСН,ЭМ	о 670 кВт + Ц <sup>СЕ</sup>	Н Быт,ЭСО<1>			
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> от 150 до 670 кВт	руб./МВт·ч		297	7,89			360,33		
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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	I	I	1						

	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPU} eq j}$	$M = \coprod_{m}^{CBP \coprod \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{M}} +$	$\coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod$	$ \frac{CET}{j,m} + \mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathbf{y}} - \mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathbf{y}} $	⊢ Ц <sup>СН,ЭМ</sup>	<sub>до 10 МВт</sub> + Ц	СН сбыт,ЭСО<1>				
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч		204				247,73			
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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								·		
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPI}}$		$= \coprod_{m}^{CBPLJ OM} + \coprod_{m}^{PO3H\_PEH} + \coprod_{j,m}^{CET} + \coprod_{m}^{\Pi J} + \coprod_{He\ MeHee\ 10\ MBT}^{CH, 9M} + \coprod_{C6bit, 9CO}^{CH} < 1 >$								
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> не менее 10 МВт	руб./МВт·ч		121	,02			146,38			
	$\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч									
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой катего	ории ( $\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}}$ )									
	менее 150 кВт										
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> менее 150 кВт,z	руб./ МВт·ч		321	,16		388,48				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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										
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPLS}}$	$ U_{z}^{\text{OM}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} +  $	$- \coprod_{m}^{\text{розн\_reн}} + I$	$ \underline{\mathbf{I}}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \underline{\mathbf{I}}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} $	+ Ц <sup>СН,ЭМ</sup> 150 до	$_{670 \text{ кВт,}z} + Ц_{c}^{0}$	СН быт,ЭСО<2>				
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> <sub>От 150 до 670 кВт,z</sub>	руб./ МВт·ч		297	,89			360	,33		
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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										
	Ц $_{j,m,z}^{ ext{KPЦ}  ext{Э}N}$	$\mathbf{H} = \mathbf{H}_{m,z}^{CBPH \ni M} + \mathbf{H}_{m,z}$	$\coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod_{j}^{0}$	$\mathbf{L}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{\Pi Y}} +$	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> от 670 кВт	<sub>до 10 МВт,z</sub> + L	Į <sup>CH</sup>				
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> от 670 кВт до 10 МВт,z	руб./ МВт·ч		204	,80			247	,73		

				94								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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											
	$\boldsymbol{\Pi}_{j,m,z}^{\text{KPLJ} \text{M}} = \boldsymbol{\Pi}_{m,z}^{\text{CBPLJ} \text{M}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\text{DO3H\_reH}} + \boldsymbol{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\text{TIV}} + \boldsymbol{\Pi}_{\text{He MeHee 10 MBt,}z}^{\text{CH,} \text{3M}} + \boldsymbol{\Pi}_{\text{c6bit,} \text{3CO}}^{\text{CH}} < 2 >$											
	$\coprod_{He}^{CH,3M}$	руб./ МВт·ч		121	,02				146,38			
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P3K,cpeдневзвеш}$ )	руб./МВт·ч										
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой катег	гории										
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU3M,3}}$ )											
	менее 150 кВт											
	Ц <sup>СН,Э</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч		159	,74		193,21					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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											
	Ц $_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ}}$	$\mathbf{H}^{A,\Theta} = \mathbf{H}^{CBPH\Theta,BP}_{m,h}$	$+ \coprod_{m}^{\text{розн\_reн}} +$	$\coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\prod_{j}}$	′ + Ц <sup>СН,Э</sup>	10 670 кВт, <i>h</i> + Ц	СН,Э сбыт,ЭСО<3>					
	Ц <sup>СН,Э</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч		148	3,17			179,	21			
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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											
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,};}$	$\Theta = \coprod_{m,h}^{CBPU\mathfrak{I}\mathfrak{I},BP} +$	$\coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + I$		+ Ц <sup>СН,Э</sup>	т до 10 МВт,ћ +	Ц <sup>СН,Э</sup> сбыт,ЭСО<3>					
							123,21					
	Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч		101	,87				123,21			

	не менее 10 МВт												
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭI}}$	$\mathbf{L}_{m,h}^{CBPЦЭ,БР}$	$+ \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} +$	$-\coprod_{j,m}^{\text{CET}}+\coprod_{m}^{\Pi}$	у 1 + Ц <sup>СН,Э</sup> не мене	ее 10 МВт, $h+$ Ц	СН,Э сбыт,ЭСО<3>						
	Ц $^{ ext{CH},\Im}_{ ext{не менее 10 MBT},h}$	Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i> руб./ МВт·ч 60,31							72,80				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51			
3.1.1.	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч											
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\mathrm{KPU}\niM,M}$ )												
	менее 150 кВт												
		Ц $_m^{ m KPЦЭ}$	$\mathbf{H}_{m}^{\mathrm{CBPUM}} = \mathbf{H}_{m}^{\mathrm{CBPUM}}$	+ ЦСН,М	<sub>50 кВт</sub> + Ц <sup>СН</sup>	,м ыт,ЭСО<3>							
	$\coprod_{MeHee}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес		107 1	62,74			130 121	1,74				
	от 150 до 670 кВт												
		$\mathbf{L}_{m}^{ ext{KPЦЭM}}$	$\mathbf{L}_{m}^{CBPLM}$	+ Ц <sup>СН,М</sup>	670 кВт + ЦС	СН,М быт,ЭСО<3>							
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·мес		99 39	97,32		120 692,87						
	от 670 кВт до 10 МВт												
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·мес		68 33	35,66			82	2 977,39				
	не менее 10 МВт												
		$L_m^{\mathrm{KPЦЭM}}$	$\mathbf{L}_{m}^{CBPЦM}$	+ ЦСН,М не менее	10 MBт + Ц <sup>СІ</sup>	н,м быт,ЭСО<3>							
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт	руб./ МВт·мес		40 45	57,22		49 031,12						
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой ка	тегории (Ц $_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭ}}$	M,9)										

менее 150 кВт												
$ \coprod_{j,m,h}^{\text{KPLJM,9}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ,5P}} + \coprod_{m}^{\text{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET,II}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{MeHee 150 kBt,}h}^{\text{CH,9}} + \coprod_{\text{c6bit,}3CO}^{\text{CH,9}} <4 > $												
Ц <sup>СН,Э</sup> <sub>менее 150 кВт,h</sub> руб./ МВт·ч 159,74 193,21												
$\amalg_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,0			
от 150 до 670 кВт	1	I	I		I	1		1				
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭI}}$	$^{\mathrm{M},\ni}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBP}\!\:\sqcup\:\ni,\mathrm{БP}}$ -	+ Ц <sub>т</sub> розн_ге	$^{\scriptscriptstyle \mathrm{H}} + \coprod_{j,m}^{\scriptscriptstyle \mathrm{CET},\Pi} +$	$- \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\sigma = 1}^{CH, 3}$	50 до 670 кВт,ћ +	Ц <sup>СН,Э</sup> сбыт,ЭСО<4>						
$\coprod_{j,m}^{\mathtt{CET},\Pi}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,0			
670 кВт до 10 МВт												
$\mathbf{U}_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ},}$	$\Theta = \coprod_{m,h}^{CBPIJ\mathfrak{I},BP} +$	$\coprod_{m}^{ m poзh\_reh}$	$+ \coprod_{j,m}^{CET,\Pi} +$		) кВт до <b>1</b> 0 МВт, <b>h</b>	⊢ Ц <sup>СН,Э</sup> сбыт,ЭСО<4>						
Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт-ч			101,87				123,21				
$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,0			
не менее 10 МВт		l	1		1	1	1	1				
$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU} eq}$	$\mathbf{M}^{\mathrm{M},\Im} = \mathbf{I}^{\mathrm{CBP}\mathrm{I}\!\!\!\!/3,\mathrm{BP}}_{m,h}$	+ Ц <sub>т</sub> розн_ге	$^{\mathrm{e}_{\mathrm{H}}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},\Pi}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{he M}}^{\text{CH,3}}$	Э иенее 10 МВт, <i>h</i> + 1	Ц <sup>СН,Э</sup> <4>						
Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт-ч			60,31				72,80				
$\amalg_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,0			
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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P3K,cpeдневзвеш}$ )							,	,				

	менее 150 кВт												
		$\coprod_m^{ ext{KPL}^{(2)}}$	$\Theta_{M,M} = \coprod_{m}^{CBP}$	<sup>ЦМ</sup> + Ц <sup>СН,М</sup>	150 кВт + ЦСН	I,M ыт,ЭСО<4>							
	Ц <sup>CH,M</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт·мес						13	0 121,74				
	от 150 до 670 кВт	МВт-мес    П_m^{KPII3M,M} = Ц_m^{CBPIIM} + Ц_{0T 150 до 670 кВт}^{CH,M} + Ц_{05ыт,3CO}^{CH,M} + Ц_{05ыт,3CO}											
		$\mathbf{L}_{m}^{ ext{KPЦЭM}}$	$\mathbf{H}_{m}^{CBPLI} = \mathbf{H}_{m}^{CBPLI}$	<sup>М</sup> + Ц <sup>СН,М</sup>	о 670 кВт + Ц	СН,М сбыт,ЭСО <4>							
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт			99	397,32			12	120 692,87  82 977,39  49 031,12  ание электрических сет  479,53 1754496,95  потребителю (покупате				
	от 670 кВт до 10 МВт	•											
		$L_m^{KPL\!jM,I}$	$M = \coprod_{m}^{CBP}$	+ Ц <sup>СН,М</sup> <sub>от 670 кВ</sub>	<sub>т до 10 МВт</sub> + I	Ц <sup>СН,М</sup> сбыт,ЭСО<4>							
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт						82 977,39						
	не менее 10 МВт												
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт			40	457,22			49	9 031,12				
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены д	ля четвертой цено	вой категој	рии, отража	ющая удельн	ную величину	расходов на с	одержание эл	ектрических се	етей ( $\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}}$ )			
			Ц	КРЦЭМ, $C = \coprod_{j,m}^{\operatorname{CI}}$	$n^{CT,C}$ <4>								
	$\coprod_{j,m}^{\mathtt{CET},\mathcal{C}}$		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 като	егории	•										
5.1.	ЦСНМ от 150 до 670 кВт до 10 МВт         руб./ МВт-мес         99 397,32         120 692,87           от 670 кВт до 10 МВт         ЦКРЦЭМ,М = ЦСВРЦМ + ЦСНМ от 670 кВт до 10 МВт + ЦСНМ от 670 кВт до 10 МВт         В 2 977,39           Не менее 10 МВт         1 ЦКРЦЭМ,М = ЦСВРЦМ + ЦСНМ от 670 кВт до 10 МВт + ЦСВ,М от 670 кВт до 10 МВт         В 2 977,39           Не менее 10 МВт         1 ЦКРЦЭМ,М в не менее 10 МВт + ЦСВ,М от 670 кВт до 10 МВт до 10 М	ителю (покупат	телю) почасовому										
	менее 150 кВт								120 692,87  82 977,39  49 031,12  ржание электрических сет  19479,53 1754496,95  иу потребителю (покупате				
	$\sqcup_{j,m,,}^{\mathrm{KPL}}$	$h^{\Theta M, \Theta 1} = \coprod_{m,h}^{CBP \coprod \Theta, \Pi, \Lambda a}$	$_{\text{п-опт}} + \coprod_{m}^{\text{роз}}$	$_{\text{L-}^{\text{Ген}}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{M \in \mathbb{N}}^{CF}$	I,Э1 eнее 150 кВт, <i>h</i> +	Ц <sup>СН,Э1</sup> <5>						
	Ц <sup>СН,Э1</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч		1.	59,74			193,21					

				98							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
	от 150 до 670 кВт										
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}}$	$= \coprod_{m,h}^{CBPU\mathfrak{I},план\_c}$	$^{\text{DIT}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$^{\scriptscriptstyle \mathrm{H}} + \coprod_{j,m}^{\scriptscriptstyle \mathrm{CET}} +$	$\coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{o \in 1}^{CH,3}$	1 50 до 670 кВт, <i>h</i>	+ Ц <sup>СН,Э1</sup> <5>	•			
	Ц <sup>СН,Э1</sup> Ст 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч		148	3,17			179	0,21		
	$\amalg^{\operatorname{CET}}_{j,m}$	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										
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU} \ni M, \ni 1}$ =	= Ц $_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_oп}}$	$^{\scriptscriptstyle \mathrm{T}} + \coprod_{m}^{\scriptscriptstyle \mathrm{розн\_ген}}$	$+\coprod_{j,m}^{\text{CET}}+\coprod$	$_{0m}^{\Pi y} + \coprod_{0 \text{ T } 670}^{\text{CH}, 31}$	) кВт до 10 МВт, <i>I</i>	$_{n} + \coprod_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,Э1}} < 5$	i>			
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,<i>h</i></sub> руб./ МВт·ч 101,87										
	$\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
	не менее 10 МВт										
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,} eq 1}$	$= \coprod_{m,h}^{CBPЦЭ,план}$	$^{\text{опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_re}}$	$^{\mathrm{CH}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+$	$\coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\mathrm{He}}^{\mathrm{CH,C}}$	91 иенее 10 МВт, <i>h</i>	+ Ц <sup>СН,Э1</sup> <5>				
	Ц <sup>СН,Э1</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч 60,31					72,80				
	$\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P9K, средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч									
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируем электрической энергии над соответствующим плановым	иой цены для п и почасовым об	ятой ценовой бъемом потре	і́ категории ебителя (по	, применяем купателя) з	мая к величи а расчетный	не превышени: период (m) (Ц <mark>1</mark>	я фактическог КРЦЭМ,Э2 n,h	го почасового с	бъема покупки	
	менее 150 кВт										
		$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPL}\ni\mathrm{M}_{j}}$	$^{\odot 2}=\coprod_{m,h}^{CBP \sqcup 3+}$	+ ЦСН,Э2	$\phantom{aaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaaa$	СН,Э2 быт,ЭСО <5>					
	Ц <sup>СН,Э2</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч		(	)				0		
	от 150 до 670 кВт										

		$\coprod_{m,h}^{KPЦЭМ,Э2} =$	$\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦ3+}} + \coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{CH,32}} + \coprod_{\text{сбыт,}\Im\text{CO}}^{\text{CH,32}} < 5 >$	
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
		10 MBT  \[ \begin{align*} a		
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
		$\coprod_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э2}} =$	$= \coprod_{m,h}^{\text{CBPL}3+} + \coprod_{\text{He Mehee 10 MBT},h}^{\text{CH},32} + \coprod_{\text{C6biT},3C0}^{\text{CH},32} <5>$	
	Ц <sup>СН,Э2</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
.3.				
	менее 150 кВт			
		Ц $_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э3}}$ =	= $\coprod_{m,h}^{\text{CBPL}(3)-} + \coprod_{\text{MeHee 150 KBT},h}^{\text{CH},93} + \coprod_{\text{C6bit},3CO}^{\text{CH},93} <5>$	
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
		$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,ЭЗ}} =$	$\coprod_{m,h}^{CBPL\!(3)-} + \coprod_{\mathtt{OT}}^{CH,93}_{\mathtt{JO}}_{\mathtt{JO}}_{\mathtt{G70}} + \coprod_{\mathtt{KBT},h}^{CH,93} + \coprod_{\mathtt{C6biT},3CO}^{CH,93} < 5 >$	
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
			$I_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}-} + I_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{\text{СН,93}} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,93}} < 5 >$	
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт	<u> </u>		
		$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э3}} =$	$= \coprod_{m,h}^{\text{CBPL}3-} + \coprod_{\text{He Mehee 10 MBT},h}^{\text{CH},93} + \coprod_{\text{C6biT},3C0}^{\text{CH},93} <5>$	
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регули почасовых объемов покупки электрической энергии			е абсолютных значений разностей фактических и планов

	менее 150 кВт			
		Ц $_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}}$ :	$=  \coprod_{m}^{\text{факт, небаланс}}  +  \coprod_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, 34}}  + \coprod_{\text{сбыт, 3CO}}^{\text{CH, 34}} < 5 > 5$	>
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>менее 150 кВт</sub>	руб./ МВт-ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
			$  \coprod_{m}^{\text{факт, Heбаланс}}   +   \coprod_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH, }34}   + \coprod_{\text{сбыт, }3\text{CO}}^{\text{CH, }34} < 0$	5>
	Ц <sup>СН,Э4</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт-ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
			$ \coprod_{m}^{\text{факт, небаланс}}   +   \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH, 94}}   + \coprod_{\text{сбыт, 9CO}}^{\text{CH, 94}} $	<5>
	$\coprod_{{ m OT}}^{{ m CH},94}_{{ m FOT}}$ кВт до 10 МВт, $h$	руб./ МВт-ч	0	0
	не менее 10 МВт			
			$=  \coprod_{m}^{\text{факт, небаланс}}  +  \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{CH, 34}}  + \coprod_{\text{сбыт, 3CO}}^{\text{CH, 34}} < 5$	>
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>Не менее 10 МВт,<i>h</i></sub>		0	
5.5.	Став			гории (Ц $_m^{ ext{KPЦЭМ,M}}$ )
	менее 150 кВт			
		$L_m^{KPL(\mathfrak{I})}$	$_{m,M}^{M,M} = \coprod_{m}^{CBPЦM} + \coprod_{Mehee}^{CH,M} + \coprod_{CBott, 3CO}^{CH,34} < 5 > $	
	Ц <sup>СН,М</sup> <sub>менее 150 кВт</sub>		107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
			$\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPЦM}} + \mathbf{L}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\mathrm{CH,M}} + \mathbf{L}_{\mathrm{c6ыт,3c0}}^{\mathrm{CH,M}}$	
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт		99 397,32	120 692,87
	от 670 кВт до 10 МВт			
		$oldsymbol{L}_m^{ ext{KPЦЭМ,M}}$	$\Pi = \Pi_m^{\text{CBPUM}} + \Pi_{\text{от 670 кBt до 10 MBt}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{сбыт,9CO}}^{\text{CH,M}} < 5 > 0$	
	Ц <sup>СН,М</sup> <sub>От 670 кВт до 10 МВт</sub>		68 335,66	82 977,39

	не менее 10 МВт													
		Ц $_m^{ m KPЦЭM}$	$\mathbf{L}_{m}^{CBPLM} = \mathbf{L}_{m}^{CBPLM}$	+ ЦСН,М не менее	$_{10 \text{ MBT}} + \coprod_{c}^{C}$	Н,М быт,ЭСО<5>								
	МВт мес							9 031,12						
	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой катег	ории												
1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулирует почасовому объему покупки электрической энергии в	тавка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) очасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (Ц <sup>КРЦЭМ,Э1</sup> )												
	менее 150 кВт													
	$\coprod_{MeHee}^{CH,91}_{150\;\kappaBt,h}$	руб./ МВт-ч		159	),74			193,2	1					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70				
	от 150 до 670 кВт													
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}}$	$= \coprod_{m,h}^{CBPL,п,nah\_or}$	$^{\text{IT}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}}$	$^{\scriptscriptstyle \mathrm{H}} + \coprod_{j,m}^{\scriptscriptstyle \mathrm{CET},\Pi} +$	$ \!_{m}^{\Pi y} + \!_{ot}^{CH} $	,Э1 150 до 670 кВт, <i>ћ</i>	+ ЦСН,Э1	·>						
	Ц <sup>СН,Э1</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч 148,17					179,21							
	$\Pi_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	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					I		1	1					
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э1}} =$	= Ц <sup>СВРЦЭ,план_опт</sup>	$+$ Ц $_m^{ m poзh\_reh}$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + 1$	$I_m^{\Pi y} + I_{\text{от 67}}^{\text{CH,9}}$	1 70 кВт до 10 МВт	$_{h} + Ц_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <$	<b>.</b> (6>						
	Ц <sup>СН,Э1</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч		101	,87				123,21					
	$\Pi_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./ МВт-ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70				
	не менее 10 МВт					I		I	1					
	Ц $_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}}$	$= \coprod_{m,h}^{CBPU\mathfrak{I},план\_o}$	$^{\Pi T} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ге}}$	$^{\scriptscriptstyle \mathrm{H}} + \coprod_{j,m}^{\scriptscriptstyle \mathrm{CET},\Pi} +$	$- \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{n=1}^{CF}$	I,Э1 менее 10 МВт, <i>h</i>	+ ЦСН,Э1	>						
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>не менее 10 МВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт·ч		60	,31				72,80					
	$\Pi_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./ МВт-ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70				
.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии	руб./МВт·ч		•					ı					

	(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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭК,средневзвеш}$ )			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируе электрической энергии над соответствующим плановы	мой цены для и м почасовым о	пестой ценовой категории, применяемая к велич бъемом потребителя (покупателя) за расчетный	ине превышения фактического почасового объема покупки период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )
	менее 150 кВт			
		Ц $_{m,h}^{ ext{KРЦЭМ}}$	$_{m,h}^{GBPLJ9+} + \coprod_{Mehee}^{CH,92} _{150 \text{ KBT},h} + \coprod_{CGbit,3CO}^{CH,92} < 6 > $	
	Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>менее 150 кВт,h</sub>	руб./ МВт-ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
		Ц $_{m,h}^{ ext{KРЦЭМ,3}}$	$^{2} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ}3+} + \coprod_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{CH,32}} + \coprod_{\text{сбыт,3C0}}^{\text{CH,32}} < 6 >$	
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт-ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
		Ц $_{m,h}^{ ext{KРЦЭМ,Э2}}$	$= \coprod_{m,h}^{\text{CBPL}3+} + \coprod_{\text{of 670 KBT AO 10 MBT},h}^{\text{CH},32} + \coprod_{\text{c6bit},3CO}^{\text{CH},32} < 6 >$	•
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
		$\coprod_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,:}}$	$H^{O2} = \coprod_{m,h}^{CBPIJ^{3+}} + \coprod_{He \text{ MeHee 10 MBT},h}^{CH,32} + \coprod_{CGыт,3CO}^{CH,32} < 6 > 0$	
	$\coprod_{He}^{CH,32}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.3.				мая к величине превышения планового почасового объема отношении часа (h), за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}})$
	менее 150 кВт			
		Ц $_{m,h}^{ m KPЦЭM}$	$\Pi_{m,h}^{\text{CBPL}3-} + \Pi_{\text{менее 150 kBt},h}^{\text{CH,}33} + \Pi_{\text{сбыт,}3CO}^{\text{CH,}93} < 6$	
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>менее</sub> 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт-ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			

		$U_{m,h}^{KPU\niM,\ni}$	$^{3} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ}} + \coprod_{\text{ot 150 do 670 kBt},h}^{\text{CH,93}} + \coprod_{\text{c6bit,9CO}}^{\text{CH,93}} < 6 >$							
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>от 150 до 670 кВт,</sub>	руб./ МВт·ч	0	0						
	от 670 кВт до 10 МВт									
	от 670 кВт до 10 МВт									
	не менее 10 МВт									
		Ц $_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,3}}$	$\Pi_{m,h}^{\text{CBPIJ}-} + \Pi_{\text{He MeHee 10 MBT},h}^{\text{CH,33}} + \Pi_{\text{Cбыт,3CO}}^{\text{CH,33}} < 6$							
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0						
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируем почасовых объемов покупки электрической энергии пот	юй цены для і ребителя (пок	шестой ценовой категории, применяемая к сумм упателя) за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \ni 4}$ )	е абсолютных значений разностей фактических и плановых						
	менее 150 кВт									
$ \coprod_{m}^{\text{KPU} \ni \text{M}, \ni 4} =   \coprod_{m}^{\text{факт, небаланс}}   +   \coprod_{\text{MeHee 150 kBr}}^{\text{CH}, \ni 4}   + \coprod_{\text{c6bir}, \ni \text{CO}}^{\text{CH}, \ni 4} < 6 > $				>						
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>менее 150 кВт</sub>	руб./ МВт·ч	0	0						
	от 150 до 670 кВт									
			$  \coprod_{m}^{\text{факт, небаланс}}   +   \coprod_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH, 34}}   + \coprod_{\text{сбыт, 3CO}}^{\text{CH, 34}}  $	5>						
	Ц <sup>CH,Э4</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·ч	0	0						
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ПСПОЗ ДОГОВ ВТ ДО 10 МВТ   ПОТЕГОВ ДОГОВ ДО 10 МВТ дО 10 МВТ дОГОВ ДОГ	<6>								
		0								
	от 670 кВт до 10 МВт  \[ \begin{array}{c} \ldots \frac{\text{L}_{m,A}^{CLL33}}{\text{L}_{m,A}^{CLL33}} = \ldots \frac{\text{L}_{m,A}^{CLL33}}{\text{L}_{m,A}^{CLL33}} = \ldots \frac{\text{L}_{m,A}^{CLL33}}{\text{L}_{m,A}^{CLL33}} = \ldots \frac{\text{L}_{m,A}^{CLL33}}{\text{L}_{m,A}^{CLL33}} = \ldots \frac{\text{L}_{m,A}^{CLL33}}{\text{L}_{m,A}^{CLL33}} + \ldots \frac{\text{L}_{m,A}^{CLL33}}{\text{L}_{m,A}^{CLL33}} \ \text{L}_{m,A}^{CLL33} \ \text{L}_{m,A}^{CLL34} \									
		$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =$	$=  \coprod_{m}^{\Phi_{ m AKT, He6aлaHc}}  +  \coprod_{ m He\ MeHee\ 10\ MBT}  + \coprod_{ m CH, 94}^{ m CH, 94} < 6$	<u> </u>						
	Ц <sup>СН,Э4</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0						
6.5.	Ставка за мог	цность конечн	ной регулируемой цены для шестой ценовой като	егории (Ц $_m^{ ext{KPЦЭМ,M}}$ )						

менее 150 кВт									
	$\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPL};}$	$\Theta^{\mathrm{M,M}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPL}}$	<sup>ЦМ</sup> + Ц <sup>СН,М</sup>	150 кВт + ЦСН	I,M ыт,ЭСО<6>				
Ц <sup>СН,М</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт·мес		107	162,74			130 121,74		
от 150 до 670 кВт									
	$\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \mathfrak{I} \mathbf{M}}$	$\mathbf{H}_{m}^{CBPЦN}$	<sup>1</sup> + Ц <sup>СН,М</sup>	цо 670 кВт + Ц	СН,М :быт,ЭСО <6>				
Ц <sup>СН,М</sup> От 150 до 670 кВт	руб./ МВт·мес		99	397,32			12	0 692,87	
от 670 кВт до 10 МВт									
	Ц $_m^{ ext{KPЦЭМ,I}}$	$\mathbf{M} = \mathbf{H}_{m}^{CBPLM}$	+ Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВ	<sub>т до 10 МВт</sub> + I	Ц <sup>СН,М</sup> сбыт,ЭСО<6>				
Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·мес		68	335,66			8.	2 977,39	
не менее 10 МВт									
	Ц $_m^{ m KPЦЭ}$	$\mathbf{M}^{\mathrm{M},\mathrm{M}} = \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPLL}}$	<sup>М</sup> + Ц <sup>СН,М</sup>	ее 10 МВт + ЦС	н,м быт,ЭСО<6>				
Ц <sup>CH,M</sup> не менее 10 МВт	руб./ МВт·мес		40	457,22			4	120 692,87 82 977,39 49 031,12 эжание электрических сете	
Ставка за мощность конечной регулируемой цен	ы для шестой ценово	ой категории	, отражаюц	цая удельнук	э величину ра	сходов на сод	ержание элек	трических сете	й (Ц <sup>КРЦЭМ,С</sup> )
		Щ	КРЦЭМ, $\mathcal{C}$ =Ц $_{j,m}^{\text{CI}}$	ET, <i>C</i> <6>					
${f U}_{j,m}^{{ m CET},{\cal C}}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1 459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,

<1> Составляющие  $\Pi_m^{\text{CBPЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{DO3H\_reh}}$ ,  $\Pi_m^{\text{DV}}$ ,  $\Pi_m^{\text{CCH}}$ ,

Ц<sub>т</sub>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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_m^{\rm TV}$  – 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).

ЦСН,ЭМ событовая 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт</sub> - 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).

Ц<sup>CH,ЭМ</sup><sub>от 670 кВт до 10МВт</sub> - 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup> 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).

 $\ensuremath{\mathsf{U}_{\mathsf{c}\mathsf{быт},\mathsf{ЭCO}}^{\mathsf{CH}}}$  – 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  $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_reh}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  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  $\Pi_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10MBт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 MBT,z}}^{\text{CH,3M}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$  указывается в числовом выражении.

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

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

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

 $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$  — 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_m^{\Pi y}$  — 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).

ЦСН,ЭМ совытовая 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup><sub>от 150 до 670 кВт,z</sub> - 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).

ЦСН,ЭМ ст 670 кВт до 10МВт, z - 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).

ЦСН,ЭМ 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).

ЦСН – 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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$   $\coprod_{m}^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$  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  $\coprod_{m=150}^{\text{CH,9}}$   $\coprod_{m=1$ 

 $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  — 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

Ц<sup>СН,Э</sup> — 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт, h</sub> - 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).

Ц<sup>СН,Э</sup> 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).

 $\mathsf{U}^{\mathsf{CH},\mathfrak{I}}_{\mathsf{He}\,\mathsf{MeHee}\,10\,\mathsf{MBT},h}$  - 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).

ЦСН,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).

 $\rm L_{or\,150\,\,do\,670\,\,kBr}^{CH,M}$  - 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).

ЦСН,М ст 670 кВт до 10МВт - 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).

Цсн,м точное 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).

Ц<sup>СН,Э (М)</sup> — 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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПР м}}$  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  $\coprod_{m=150 \text{ KBT,h}}^{\text{CH,A}}$ ,  $\coprod_{m=150 \text{ KBT,h}}^{\text{CH,B}}$ ,  $\coprod_{m=150 \text{ KBT,h}}^{\text{CH,B}$ 

 $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$  и  $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,C}}$ указываются в числовом выражении.  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦ}9,\text{БР}}$  — 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).

 $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$  – 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).

 $\Pi_m^{\text{розн\_reh}}$  – 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).

 $\coprod_{i \ m}^{\text{СЕТ, <math>\Pi}}$  – 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт-ч).

 $\coprod_{i,m}^{\text{CET,C}}$  – 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/MBт мес).

 $\coprod_{m}^{\Pi N}$  – 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).

ЦСН,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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кBr},h}^{\text{CH,9}}$  - 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 мошностью 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).

 $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10MBt},h}^{\text{CH},9}$  - 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).

 $\mathbf{U}_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},9}$  - 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).

 $\coprod_{\text{менее}}^{\text{CH,M}}$  — 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 мошностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт мес).

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

 $\coprod_{\text{от 670 kBt до 10MBt}}^{\text{CH,M}}$  - 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).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MB}_{\text{T}}}^{\text{CH,M}}$  - 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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт мес).

 $\Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,31}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,32}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,32}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,32}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,34}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,M}}$  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 Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦМ}}$ , Ц $_m^{\text{розн\_reh}}$ , Ц $_m^{\text{ПУ}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ , Ц $_m^{\text{факт,небаланс}}$  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 указывается в числовом выражении.

 $\coprod_{m}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$  — дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом

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

 $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  – 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3+}}$  — 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{CBPIJ}-}$  — 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).

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

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{CH,91}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,91}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  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).

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

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,91}$  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).

 $\Box_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,92}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Box_{m,h}^{\text{KPU},M,92}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{CH,32}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPU}3M,32}$  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).

 $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 MВт,}h}^{\text{CH,}32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,}32}$  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).

 $\Box_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Box_{m,h}^{\text{KPU,9M,93}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 kBr},h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке

 $\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},93}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 MBT,}h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,93}}$  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).

 $\mathsf{U}^{\mathsf{CH},\Im 3}_{\mathsf{He}\,\mathsf{MeHee}\,10\,\mathsf{MBT},h}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathsf{U}^{\mathsf{KPU},\Im M,\Im 3}_{m,h}$  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).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH,34}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,34}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,94}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 670 кBт до 10MBt},h}^{\text{CH,94}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт-ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},34}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,34}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/MBт·ч).

ЦСН,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).

ЦСН,М ст 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).

ЦСН,М от 670 кВт до 10МВт - 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).

Ц<sup>СЙ,М</sup> - 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).

ЦСН,Э1 ЦСН,Э2 ЦСН,Э2 ЦСН,Э3 ЦСН,Э4 ЦСН,Э4 ЦСН,М энергои 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 Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦМ}}$ , Ц $_m^{\text{розн_ген}}$ , Ц $_m^{\text{Пу}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦЭ-}}$ , Ц $_m^{\text{факт,небаланс}}$  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 Ц $_m^{\text{CH,91}}$  числовом разделом ути от 150 до 670 квт, h, h числовом выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие Ц $_m^{\text{CH,91}}$  числовом выражении. h числовом выражении h числовом выражении. h числовом выражение h

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$  — 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$  – 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,C}}$  – 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3+}}$  — 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).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,91}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},M,91}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  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).

 $\ensuremath{\mathsf{U}_{\mathrm{or}\,670\,\,\mathrm{kBr}\,\mathrm{дo}\,10\mathrm{MBr},h}^{\mathrm{CH},\mathrm{91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathsf{U}_{m,h}^{\mathrm{KPU}}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,91}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,92}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,92}$  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).

 $\ensuremath{\mathbb{U}_{ ensuremath{ ensuremath{\mathsf{U}_{ ensuremath{\mathsf{N}}}}}^{ ensuremath{\mathsf{CH}},92}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathbb{U}_{m,h}^{ ensuremath{\mathsf{KPU}},9M,92}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э2}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$  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).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},M,32}$  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 MBT» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},M,93}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPЦ9M,93}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 MВт,}h}^{\text{СН,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с

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

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},93}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,93}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{менеe 150 кВт},h}^{\text{CH},34}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},3M,34}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{CH,34}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,34}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10MBт},h}^{\text{CH,94}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,94}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},94}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,94}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

ЦСН,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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт</sub> - 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).

Ц<sup>CH,M</sup> ст 670 кВт до 10МВт - 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).

ЦСН,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).

ЦСН,Э1 ЦСН,Э2 ЦСН,Э3 ЦСН,Э3 ЦСН,Э3 ЦСН,Э4 ЦСН,М сбыт,ЭСО, ЦСН,М сбыт,ЭСО, ЦСН,М сбыт,ЭСО Сб

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

		электр	ическую сеть						
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица	Цена	(тариф)*					
11/11	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	$^{om\_EHЭC}  imes HT\Pi  ightarrow + \mathcal{U}_m^{\Pi Y} + \mathcal{U}_h^{CH, 9} <1 > \mathcal{U}_m^{CBPUM} + \mathcal{U}_m^{CH, M} <1 > ажающая удельную величину расходов на содержание элек$	2 полугодие					
1	2	3	4	5					
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)								
1.	$\cdot$ Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\mathcal{U}_{j,m,h}^{KPU,\Im M,\Im}$ )								
1.1.	$\cdot$ Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathcal{U}_{j,m,h}^{\mathit{KPU}\!$								
	$\mathcal{U}_{j,m,h}^{KPU\ni M,\ni} = \mathcal{U}_{m,h}^{CBPU\ni,EP} + T^{nom\_EH\ni C} \times HT\Pi\ni + \mathcal{U}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{U}_{h}^{CH,\ni} <1>$								
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой	ценовой категории (	$\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU} i M,M})$						
		$U_m^{KPU \ni M, N}$	$\mathcal{L} = \mathcal{L}_{m}^{CBPUM} + \mathcal{L}_{m}^{CH,M} < 1 > 0$						
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой	ценовой категории,	отражающая удельную величину расходов на сод	держание электрических сетей ( $U_{j,m}^{\mathit{KPU}}$ )					
		$U_{j,m}^{\mathit{KPI}}$	$U^{DM,C} = T^{coo}\_EH^{DC} < 1 >$						
	$T^{cool\_EH\supset C}$	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 объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного пери		категории, применяемая к фактически поставлен	ному потребителю (покупателю) почасовому					

			113							
	$\mathcal{U}_{j,m,h}^{\mathit{KPU}\supset\mathit{M},\supset 1} = \mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{CBPU}\supset,\mathit{nnah\_onm}} + T^{\mathit{nom\_EH}\supset\mathit{C}} \times \mathit{HT\Pi} \supset + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{\PiV}} + \mathcal{U}_{h}^{\mathit{CH},\supset 1} < 2 >$									
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой це электрической энергии над соответствующим плановым поча									
		$arphi_{m,h}^{ extit{KPU} engthsquare}$	$I = II_{m,h}^{CBPII3+} + II_h^{CH,32} < 2 >$							
	$\mathcal{U}_h^{CH,\Im 2}$	руб./ МВт∙ч	0	0						
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой и электрической энергии над соответствующим фактическим п									
		$I_{m,h}^{\mathit{KPU}}$	$= II_{m,h}^{CBPU3-} + II_h^{CH,33} < 2 >$							
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт-ч	0	0						
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой почасовых объемов покупки электрической энергии потребит	цены для шестой цено геля (покупателя) за расч	овой категории, применяемая к сумме абсолют метный период (m) ( $I_{m,h}^{KPIJM,\ni 4}$ )	ных значений разностей фактических и плановых						
почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(I_{m,h}^{KPIJ3M,34})$ $I_{m}^{KPIJ3M,34} =  I_{m}^{\phi a\kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c}  +  I_{m}^{CH,34}  < 2 >$										
	Ц <sup>СН,Э4</sup>	руб./ МВт·ч	0	0						
2.5.	Ставка за мощ	ность конечной регулиру	уемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathcal{U}_m^{KPI}$	<sup>(1)</sup>						
		$II_m^{KPU\supset M,M} = II_m^{CBPUM} + II_m^{CH,M} < 2 >$								
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(L_{j,m}^{\mathit{KPU} \mathfrak{I} \mathcal{I} \mathcal{I},m})$									
		$U_{j,m}^{KP}$	$\frac{U^{3M,C}}{1} = T^{coo_{L}EH^{3C}} < 2 >$							
	T <sup>co∂_EH</sup> ЭC	руб./ МВт-мес	155 541,58	164 095,64						

- <\* > 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.
- электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка. <1> Составляющие  $\mathcal{U}_{m,h}^{CBPUS,EP}$ ,  $\mathcal{U}_{m}^{CBPUM}$ ,  $\mathcal{U}_{m}^{IN}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\mathcal{U}_{h}^{CH,O}$  и  $\mathcal{U}_{m}^{CH,M}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая  $\mathcal{U}_{m}^{COO\_EHOC}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $\mathcal{U}_{m}^{CH,O}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.
- $H_{m,h}^{CBPI(J), EP}$  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).
- опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).  $H_m^{\mathit{CBPUM}} \text{средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).$
- $T^{nom\_EHЭC}$  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/MBr·ч).
- HTПЭ 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).
- $T^{coo\_EHЭC}$  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 $\cdot$ мес).
- $H_m^{TIV}$  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/MBT-ч).
- $II_h^{(H,S)}$  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.
- $\mathcal{U}^{CH,M}$  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.
- энергопринимающие устройства потребителя.

  <2> Составляющие  $U_{m,h}^{CBPUJ,nлан_onm}$ ,  $U_m^{CBPUM}$ ,  $U_m^{TN}$ ,  $U_{m,h}^{CBPUM}$ , 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  $U_{h}^{CH,31}$ ,  $U_{h}^{CH,32}$ ,  $U_{h}^{CH,33}$ ,  $U_{h}^{CH,34}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая  $T^{cod}_{L}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.  $T^{CBPUM}_{L}$  лан $L^{CBPUM}_{L}$  лан $L^{CBPUM}_{L}$
- $H_{m,h}^{CBPU3,nлан\_onm}$  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).
- $H_m^{CBPUM}$  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).
- $T^{nom\_EHЭC}$  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).

HTПЭ — 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).

 $T^{coo\_EHЭC}$  — 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 $\cdot$ мес).

 $H_m^{IIV}$  — 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/MBr-ч).

 $U_{m,h}^{CBPU3+}$  — 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).

 $L_{m,h}^{CBPU\mathcal{G}^-}$  — 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).

 $L_m^{\phi a \kappa m, ne \delta a n a c}$  — 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).

 $\mathcal{U}_{n}^{CH, 91}$  — 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  $\mathcal{U}_{m,h}^{KPIJM, 91}$  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.

 $I_h^{CH,32}$  — 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  $I_{m,h}^{KPIJM,32}$  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.  $II_h^{CH,33}$  — удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей

 $U_h^{(H),33}$  — 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  $\mathcal{L}_{m,h}^{KPIJM,23}$  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.

 $II_h^{(H),94}$  — 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  $II_{m,h}^{(FII)3M,94}$  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.

 $\mathcal{U}^{CH,M}$  - 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.»

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

составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения							
		1 полугодие	2 полугодие					
2	3	4	5					
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)								
Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\mathcal{U}_{j,m,h}^{\mathit{KPU}\supset M,\Im}$ )								
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathcal{L}_{j,m,h}^{\mathit{KPU}3M,3}$ )								
иенее 150 кВт								
$\mathcal{U}_{j,m,h}^{KP\mathcal{U}\ni M,\ni} = \mathcal{U}_{m,h}^{CBP\mathcal{U}}$	$D^{O,EP} + II_m^{posh\_reh} + T^m$	$_{nom\_EH\ni C} \times HT\Pi\ni + \mathcal{U}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{U}_{Menee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,\ni} + \mathcal{U}_{coul}^{CH,}$	) n,3CO<1>					
Ц <sup>СН,Э</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт-ч	159,74	193,21					
от 150 до 670 кВт								
$L_{j,m,h}^{KPU,\Im M,\Im} = L_{m,h}^{CBPU,\Im,EP} + L_{m}^{po3h\_eeh} + T^{nom\_EH\ni C} \times HT\Pi\ni + L_{m}^{\Pi V} + L_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\Im} + L_{c6\omega m,\ni CO}^{CH,\Im} < 1 >$								
Ц <sup>CH,Э</sup> <sub>от 150 до 670 кВт,h</sub> руб./ МВт·ч 148,17 179,21								
от 670 кВт до 10 МВт								
77	онечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории с тавка за электрическую энергию конечной регулируемой цень енее 150 кВт $ U_{j,m,h}^{KPU3M,3} = U_{m,h}^{CBPU3} $ т 150 до 670 кВт $ U_{j,m,h}^{CH,3} = U_{m,h}^{CBPU3,1} $ т 670 кВт до 10 МВт	онечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $L_{j,m,h}^{KPU3M,3}$ )  тавка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой цепенее 150 кВт $L_{j,m,h}^{KPU3M,3} = L_{m,h}^{CBPU3,5P} + L_m^{posn\_cen} + T^{ron}$ $L_{j,m,h}^{CH,3} = L_{m,h}^{CBPU3,5P} + L_m^{posn\_cen} + T^{non}$ $L_{j,m,h}^{KPU3M,3} = L_{m,h}^{CBPU3,5P} + L_m^{posn\_cen} + T^{non}$ $L_{j,m,h}^{CH,3} = L_{m,h}^{CBPU3,5P} + L_m^{posn\_cen} + T^{non}$	онечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $H_{j,m,h}^{KPIIJM,3}$ ) тавка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $H_{j,m,h}^{KPIIJM,3}$ ) енее 150 кВт $H_{j,m,h}^{KPIIJM,3} = H_{m,h}^{CBPIIJ,5P} + H_{m}^{Posn,zen} + T^{nom\_EH3C} \times HT\Pi3 + H_{m}^{GH,2} + H_{denee\ 150\ \kappa Bm,h}^{GH,3} + H_{constant}^{CH,3}$ $H_{j,m,h}^{CH,3} = H_{m,h}^{CBPIIJ,5P} + H_{m}^{Posn,zen} + T^{nom\_EH3C} \times HT\Pi3 + H_{m}^{GIV} + H_{om\ 150\ oo\ 670\ \kappa Bm,h}^{GH,3} + H_{constant}^{CH,3}$ $H_{j,m,h}^{CH,3} = H_{m,h}^{CBPIIJ,5P} + H_{m}^{Posn,zen} + T^{nom\_EH3C} \times HT\Pi3 + H_{m}^{GIV} + H_{om\ 150\ oo\ 670\ \kappa Bm,h}^{GH,3} + H_{constant}^{CH,3}$ $H_{om\ 150\ oo\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,3} = H_{m,h}^{CBPIIJ,5P} + H_{m}^{Posn,zen} + T^{nom\_EH3C} \times HT\Pi3 + H_{m}^{GIV} + H_{om\ 150\ oo\ 670\ \kappa Bm,h}^{GIV,3} + H_{constant}^{GIV,3}$ $H_{om\ 150\ oo\ 670\ \kappa Bm,h}^{GIV,3} = H_{m,h}^{GIV,3} + H_{m}^{GIV,3} + H_{m}^{GIV,$					

			110							
	Ц <sup>СН,Э</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,ћ</sub>	руб./ МВт·ч	101,87	123,21						
	не менее 10 МВт									
$L_{j,m,h}^{KPIJM,9} = L_{m,h}^{CBPIJJ,EP} + L_m^{posh\_cen} + T^{nom\_EH3C} \times HTII9 + L_m^{TIV} + L_{m}^{CH,3} + L_{ne\ menee\ 10\ MBm,h}^{CH,3} + L_{cobum,3CO}^{CH,2}$ $L_{ne\ menee\ 10\ MBm,h}^{CH,3}$ руб./МВт $\cdot$ ч 60,31 72,80										
	Ц <sup>СН,Э</sup> не менее <b>10</b> МВт,h	руб./ МВт-ч	60,31	72,80						
1.1.1.	(мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам),	руб./МВт∙ч								
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четверто	й ценовой категори	ии ( $\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU} \supset M,M}$ )							
	менее 150 кВт									
		$\mathcal{U}_{m}^{KP\mathcal{U}\ni M,M}=\mathcal{U}_{m}^{CB}$	$^{RPIIM} + II_{Menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{c6\omega m, 3CO}^{CH,M} < 1 >$							
	Ц <sup>СН,М</sup> менее 150 кВт	<i>Ц</i> <sup>CH,M</sup> <sub>менее 150 кВт</sub> руб./ МВт·мес 107 162,74								
	от 150 до 670 кВт									
	$II_{m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \mathit{M}} = II_{m}^{\mathit{CBPUM}} + II_{\mathit{om} \ 150 \ \mathit{do} \ 670 \ \mathit{\kappa}\mathit{Bm}}^{\mathit{CH}, \mathit{M}} + II_{\mathit{com}, \mathit{JCO}}^{\mathit{CH}, \mathit{M}} < 1 >$									
	Ц <sup>СН,М</sup> <sub>от 150 до 670 кВт</sub>	руб./ МВт-мес	99 397,32	120 692,87						
	от 670 кВт до 10 МВт									
		$I_m^{KPU\ni M,M} = II_m^{CBPUM}$	$M + I_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,M} + I_{com\ n, 3CO}^{CH,M} < 1 > $							
	Ц <sup>СН,М</sup> 0m 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес	68 335,66	82 977,39						
	не менее 10 МВт									
		$II_m^{KPIJ\ni M,M} = II_m^{CBF}$	$P_{\mu M}^{CH,M} + II_{\mu_{e,MeHee} \ 10 \ MBm}^{CH,M} + II_{comm, \supset CO}^{CH,M} < 1 > 1$							
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее <b>1</b> 0 МВт	руб./ МВт-мес	40 457,22	49 031,12						
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четверто	й ценовой категори	ии, отражающая удельную величину расходов на	а содержание электрических сетей $(II_{j,m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M,C}})$						
		Ц	$KPIJM,C = T^{cod\_EH\ni C} < 1 > j,m$							

			119						
	$T^{cood\_EH ext{OC}}$	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 цень объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного пер			вленному потребителю (покупателю) почасовому					
	менее 150 кВт $ L_{j,m,h}^{KPU3M,31} = L_{m,h}^{CBPU3,n\pi a \mu\_onm} + L_{m}^{pos \mu\_cen} + T^{nom\_EH3C} \times HT\Pi3 + L_{m}^{\Pi N} + L_{menee}^{CH,31} + L_{comm,3CO}^{CH,31} < 2 > $								
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>менее</sub> 150 кВт,ћ	руб./ МВт·ч	159,74	193,21					
	от 150 до 670 кВт								
	$II_{j,m,h}^{KPU\ni M,\ni 1}=II_{m,h}^{CBPU\ni,n,na}$	$H_{-}^{onm} + II_{m}^{posh\_reh} + 1$	$T^{nom\_EH\ni C} \times HT\Pi\ni + II_m^{\Pi V} + II_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\ni 1} + II_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\ni 1}$	$U_{com, CO}^{CH, 21}$ <2>					
	Ц <sup>CH,Э1</sup> <sub>om 150 до 670 кВт,h</sub>	руб./ МВт-ч	148,17	179,21					
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$U_{j,m,h}^{KPU,\Im M,\Im 1}=U_{m,h}^{CBPU,\Im,n,\pi a_{-}}$	$D^{onm} + L_m^{posh\_reh} + T^m$	$_{nom\_EH\ni C} \times HT\Pi\ni + \mathcal{U}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{U}_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,\ni 1} +$	$+ \coprod_{comm, 9CO}^{CH, 91} < 2 >$					
	Ц <sup>CH,Э1</sup> <sub>om 670 кВт до 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	101,87	123,21					
	не менее 10 MBт								
	$I_{j,m,h}^{KPU\ni M,\ni 1} = II_{m,h}^{CBPU\ni,n\pi}$	$^{ah\_onm} + II_m^{poзh\_zeh} +$	$T^{nom\_EH\supset C} \times HT\Pi\supset + II_m^{\Pi V} + II_{he\ Mehee\ 10\ MBm,h}^{CH,\supset 1} + L$	CH,91 c6sim,9CO<2>					
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>не менее 10 МВт,h</sub>	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 ( $S_{ITI,m}^{PSK,cpedneвзвеш}$ )	руб./МВт∙ч							
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цень электрической энергии над соответствующим плановым почасо	і для шестой ценоі вым объемом потр	вой категории, применяемая к величине превышо ребителя (покупателя) за расчетный период (m) (	ения фактического почасового объема покупки $(\mathcal{L}_{m,h}^{KPUSM,32})$					
	менее 150 кВт								
		$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2} = I_{m,h}^{CBI}$	$L_{h}^{CH,32} + L_{henee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,32} + L_{cobim,3CO}^{CH,32} < 2 > 0$						

		.0							
$H^{CH, \Im 2}_{\mathit{менеe}\ 150\ \mathit{\kappa Bm,h}}$	руб./ МВт-ч	0	0						
от 150 до 670 кВт									
$\mathcal{U}_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2} = \mathcal{U}_{m,h}^{CBPIJ\ni +} + \mathcal{U}_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\ni 2} + \mathcal{U}_{c\bar{b}\omega m,\ni CO}^{CH,\ni 2} < 2 >$									
Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>от 150 до 670 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0						
от 670 кВт до 10 МВт									
	$II_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2} = II_{m,h}^{CBPIJ\ni +} + II_{0}^{CBPIJ\ni +}$	CH,Э2 nm 670 кВт до 10 кВт,h + Ц <sup>CH,Э2</sup> <sub>сбыт,ЭСО</sub> <2>							
Ц <sup>CH,Э2</sup> <sub>om 670 κBm до 10 MBm,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0						
не менее 10 МВт									
	$I_{m,h}^{KPIJ\supset M,\supset 2} = I_{m,h}^{CBPIJ\supset +} + I_{ne\ menee\ 10\ MBm,h}^{CH,\supset 2} + I_{ccom,\supset CO}^{CH,\supset 2} < 2 >$								
Ц <sup>СН,Э2</sup> не менее 10 МВт,ћ	руб./ МВт-ч	0	0						
Ставка за электрическую энергию конечной регулиру электрической энергии над соответствующим фактич менее 150 кВт	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покуп электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\mathcal{U}_{m,h}^{KPIJ/M,>3}$ ) менее 150 кВт								
	$L_{m,h}^{KPL(3M,33} = L_{m,h}^{CBPL(3-} +$	$L_{_{MEHee}\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,\Im 3} + L_{_{COMm},\Im CO}^{CH,\Im 3} < 2>$							
Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>менее 150 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0						
от 150 до 670 кВт									
	$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 3} = I_{m,h}^{CBPIJ\ni -} + I$	$I_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,33} + II_{c\bar{o}\omega m,3CO}^{CH,23} < 2 >$							
Ц <sup>СН,</sup> Э3 <sub>0m</sub> 150 до 670 кВт,h	руб./ МВт·ч	0	0						
от 670 кВт до 10 МВт	от 670 кВт до 10 МВт								
	$U_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 3} = U_{m,h}^{CBPU\ni -} + U_{c}^{CBPU\ni -}$	СН,ЭЗ m 670 кВт до 10 МВт,h + Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> сбыт,ЭСО<2>							
Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	0						
не менее 10 МВт	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	<u>,                                      </u>							
	$I_{mh}^{KPIJM,93} = I_{mh}^{CBPIJ9-} +$	$L_{\text{не менее 10 MBm,h}}^{CH,33} + L_{com,3CO}^{CH,33} < 2 >$							
	т,п	не менее 10 MDm,п — coblm,ЭСО							

	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> не менее 10 МВт,h	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) ( $U_{m,h}^{KPU3M,34}$ )										
	менее 150 кВт										
	$L_{m}^{KPU3M,34} =  L_{m}^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \tau a \mu c}  +  L_{menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,34}  + L_{c \delta \mu m,3CO}^{CH,34} < 2 >$										
	Ц <sup>СН,Э4</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт·ч	0	0							
	от 150 до 670 кВт	,									
	$II_{m}^{\mathit{KPU}3M,34} =  II_{m}^{\mathit{pakm,he6anahc}}  +  II_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{\mathit{CH,34}}  + II_{c6ыm,3CO}^{\mathit{CH,34}} < 2 >$										
	Ц <sup>СН,Э4</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·ч	0	0							
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$II_{m}^{\mathit{KPU}}^{M,34} =  II_{m}^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \tau a \mu c}  +  II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,34}  +  II_{c \delta \omega m,3CO}^{CH,34} < 2 >$										
	Ц <sup>СН,Э4</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт∙ч	0	0							
	не менее 10 MBт										
	$II_m^{KPU,\Im M,\Im 4} =  II_m^{dpakm,\mu e \delta a \pi a \mu c}  +  II_{He  me  He  e}^{CH,\Im 4}  + II_{c \delta b  im,\Im CO}^{CH,\Im 4} $ $\stackrel{<}{\sim}$										
	Ц <sup>СН,Э4</sup> не менее 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	0							
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $H_m^{\mathit{KPU} \ni M,M}$ )										
	менее 150 кВт										
	$II_m^{\mathit{KPU}} = II_m^{\mathit{CBPUM}} + II_{\mathit{M}}^{\mathit{CH},M} + II_{\mathit{c}6\mathit{bim}}^{\mathit{CH},M} + II_{\mathit{c}6\mathit{bim},3\mathit{CO}}^{\mathit{CH},M} < 2 >$										
	Ц <sup>СН,М</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт-мес	107 162,74	130 121,74							
	от 150 до 670 кВт4										
		$U_m^{KPU\ni M,M} = U_m^{CBPUM}$	$H + \coprod_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M} + \coprod_{cobum, \supset CO}^{CH,M} <2>$								
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт-мес	99 397,32	120 692,87							
	от 670 кВт до 10 МВт			1							

	$I_{m}^{KPU\supset M,M} = I_{m}^{CBPUM} + I_{om\ 670\ \kappa Bm\ do\ 10\ MBm}^{CH,M} + I_{c6\omega m, 3CO}^{CH,M} < 2 >$								
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес	82 977,39						
	не менее 10 МВт								
	$\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}} = \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CBPUM}} + \mathcal{U}_{\mathit{he}\mathit{mehee}10\mathit{MBm}}^{\mathit{CH}, \mathit{M}} + \mathcal{U}_{\mathit{cos}\mathit{bim}, \supset \mathit{CO}}^{\mathit{CH}, \mathit{M}} < 2 >$								
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее <b>10</b> МВт	руб./ МВт-мес	40 457,22	49 031,12					
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой г	ценовой категории,	, отражающая удельную величину расходов на с	одержание электрических сетей ( $\mathcal{U}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M},\mathit{C}}_{j,m}$ )					
		Ц	$_{j,m}^{KPUSM,C} = T^{cod\_EHSC} < 2 >$						
	$T^{cool\_EH ext{:}EH ext{:}OC}$	руб./ МВт-мес	155 541,58	164095,64					

<1> Составляющие  $U_{m,h}^{CBPUJ, EP}$ ,  $U_m^{CBPUM}$ ,  $U_m^{posn, een}$ ,  $U_m^{HIV}$  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  $U_{menee}^{CH,9}$ ,  $U_{menee}^{CH,9}$ ,  $U_{om 150\ do}^{CH,9}$ ,  $U_{om 670\ \kappa Bm\ do}^{CH,M}$ ,  $U_{ne\ menee\ 10\ MBm,h}^{CH,M}$ ,  $U_{menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M}$ ,  $U_{menee\ 10\ MBm}^{CH,M}$ ,  $U_{menee\ 1$ 

 $L_{m,h}^{CBPUJ,5P}$  — 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).

опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт $\cdot$ ч).  $H_m^{CBPUM}$  — 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).

 $L_m^{posh\_eeh}$  — 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/МВ $_{
m T}$ -ч).

 $T^{nom\_EHЭC}$  – 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).

HTПЭ – 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).

 $T^{cod\_EHЭC}$  — 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).

 $H_m^{IIV}$  – 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).

 $L_{\text{менее}\ 150\ кBm,h}^{CH,9}$  — 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).

 $H_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,9}$  - 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).

 $H_{om\ 670\ kBm\ do\ 10MBm,h}^{CH, 9}$  - 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).

 $L_{ne\ Menee\ 10\ MBm,h}^{CH,9}$  - 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  $10\ MBr$ » группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $I_{\text{менее}\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M}$  — 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 $\cdot$ мес).

 $H_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M}$  - 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 $\cdot$ мес).

 $H_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10MBm}^{CH,M}$  - 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).

 $L_{\text{не менее 10 MBm}}^{\text{CH,M}}$  - 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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт $\cdot$ мес).

 $U_h^{CH,3}$  — 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.

 $\mathcal{U}^{CH,M}$  - 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.

 $L_{coum, CO}^{CH}$  – 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  $U_{m,h}^{CBPUJ}$ , план\_опт,  $U_m^{CBPUM}$ ,  $U_m^{DO3H\_CEH}$ ,  $U_m^{M}$ ,  $U_{m,h}^{CBPUJ}$ ,  $U_{m,h}^{CBPUJ}$ ,  $U_{m,h}^{CBPUJ}$ ,  $U_m^{CBPUJ}$ ,  $U_m$ 

 $L_{m,h}^{CBPU3,nлан\_onm}$  — 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).

 $U_m^{CBPUM}$  — 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).

 $H_m^{posh\_zeh}$  — 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).

 $T^{nom\_EHЭC}$  – 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).

HTПЭ – 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).

 $T^{coo\_EHЭC}$  — 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/МВ $_{
m T}$ -мес).

 $U_m^{TV}$  – 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).

 $L_{m,h}^{CBPU3+}$  — 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).

 $U_{m,h}^{CBPU3-}$  — 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).

 $I_{\text{менее 150 кВm,h}}^{CH,31}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $I_{m,h}^{KPU3M,31}$  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).

 $L_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,31}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPU3M,31}$  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).

 $U_{om\ 670\ \kappa Bm\ do\ 10MBm,h}^{CH,91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPIJ3M,91}$  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).

 $U_{ne,menee\ 10\ MBm,h}^{CH,31}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPU3M,31}$  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).

 $H_{m,h}^{CH,32}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $H_{m,h}^{KPU3M,32}$  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).

 $I_{om\ 150\ oo\ 670\ кBm,h}^{CH,32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $I_{m,h}^{KPU3M,32}$  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).

 $L_{om\ 670\ kBm\ do\ 10MBm,h}^{CH,32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPU3M,32}$  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).

 $U_{ne,menee\ 10\ MBm,h}^{CH,32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPIJ3M,32}$  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).

 $U_{\text{менее 150 кВm,h}}^{CH,33}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPU3M,33}$  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).

ПСН,ЭЗ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт⋅ч).

 $L_{om\ 670\ kBm\ do\ 10MBm,h}^{CH,33}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPU3M,33}$  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).

 $U_{ne,menee\ 10\ MBm,h}^{CH,93}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPUJM,93}$  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 $\cdot$ ч).

 $I_{m,h}^{CH,34}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $I_{m,h}^{KPU3M,34}$  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).

 $I_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,34}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $I_{m,h}^{KPU,3M,34}$  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).

 $L_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10MBm,h}^{CH,34}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $L_{m,h}^{KPU3M,34}$  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).

 $U_{ne,menee\ 10\ MBm,h}^{CH,34}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $U_{m,h}^{KPU3M,34}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $L_{\text{менее 150 кВm}}^{CH,M}$  — 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 $\cdot$ мес).

 $U_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M}$  - 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).

 $L_{om\ 670\ \kappa Bm\ \delta o\ 10MBm}^{CH,M}$  - 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 $\cdot$ мес).

 $H_{ne\ Memee\ 10\ MBm}^{CH,M}$  - 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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/MBт·мес).

 $U_h^{CH,31}$  — 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  $U_{m,h}^{KPIJM,31}$  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.

 $I_h^{CH,32}$  — 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  $I_{m,h}^{KPHJM,32}$  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.

 $II_h^{(H,)3}$  — 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  $II_{m,h}^{(PII)M,)3}$  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.

 $U_h^{CH,34}$  — 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  $\mathcal{L}_{m,h}^{KPIJOM,34}$  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.

 $\mathcal{U}^{CH,M}$  - 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.

 $L_{comm, 2CO}^{CH}$  — 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).

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 № 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

<b>№</b> п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	, (11)							
11/11	дифференциацией по зонам суток)	измерения	1 полугодие	2 полугодие						
1	2	3	4	5						
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $H_{j,m,h}^{\mathit{KPU}3M,3}$ )									
1.1.	1.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(U_{j,m,h}^{KPU3M,3})$									
	$\mathcal{U}_{j,m,h}^{KPU\ni M,\ni} = \mathcal{U}_{m,h}^{CBPU\ni \ni EP} + T^{nom\_EH\ni C} \times HT\Pi\ni + \mathcal{U}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{U}_{h}^{CH,\ni} + \mathcal{U}_{comm,\ni CO}^{CH,\ni} < 1 >$									
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (	$(\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \mathit{M}})$								
	$\mathcal{U}_{m}^{KP\mathcal{U}\ni M,M}=\mathcal{U}_{m}^{CBP}$	$ \underline{\mathcal{U}}^{M} + \underline{\mathcal{U}}^{CH,M} + \underline{\mathcal{U}}^{CH,M}_{cosim,C} $	oco<1>							
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории,	отражающая удельн	ую величину расходов на содержание	е электрических сетей ( $U_{j,m}^{\mathit{KPU}}$ )						
	$\mathcal{U}^{\mathit{KPU}3}_{j,m}$	$M,C = T^{coo\_EH \supset C} < 1 >$								
	$T^{co\partial\_EH\supset C}$	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 объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(L_{j,m,h}^{KPU3M,91})$		емая к фактически поставленному по	гребителю (покупателю) почасовому						
	$H_{j,m,h}^{\mathit{KPU}\ni M,\ni 1}=H_{m,h}^{\mathit{CBPU}\ni,\mathit{план\_onm}}+T^{\mathit{nom\_i}}$	$EH \ni C \times HT\Pi \ni + U_m^{\Pi y}$	$+ \mathcal{U}_{h}^{CH,\Im 1} + \mathcal{U}_{c\delta\omega m,\Im CO}^{CH,\Im 1} < 2 >$							

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) ( $U_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 2}$ )								
	$II_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2} = II_{m,h}^{CBPIJ\ni +} + II_{h}^{CH,\ni 2} + II_{cosum,\ni CO}^{CH,\ni 2} < 2 >$								
	$\mathcal{U}_h^{CH, 22}$	руб./ МВт·ч	0	0					
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шесто покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объем								
	$II_{m,h}^{KPU3M,33} = II_{m,h}^{CBPU3-} + II_{h}^{CH,33} + II_{com,3CO}^{CH,33} < 2 >$								
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>менее 150 кВт,h</sub>	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) $(L_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 4})$								
	$II_m^{\mathit{KPL},\Im M,\Im 4} =  II_m^{\mathit{pakm},\mathit{nefol}} $	лланс $ + \mathcal{U}^{CH,94} +\mathcal{U}_{0}^{CH,94} $	CH,Э4 сбыт,ЭСО<2>						
	Ц <sup>СН,Э4</sup>	руб./ МВт·ч	0	0					
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируем	ой цены для шестой	ценовой категории ( $\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \mathit{M}}$ )						
	$\mathcal{L}_{m}^{KPLI\supset M,M} = \mathcal{L}_{m}^{CBPL}$	$\mathcal{L}^{M} + \mathcal{L}^{CH,M} + \mathcal{L}^{CH,M}_{coun}$	<sub>9co</sub> <2>						
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\mathcal{L}_{j,m}^{\mathit{KPU}\ni M,C})$								
	$U_{j,m}^{KPU \supset M}$	$^{I,C} = T^{coo\_EH \ni C} < 2 >$							
	T <sup>cod_EH3C</sup>	руб./ МВт-мес	155 541,58	164095,64					

- <1> Составляющие  $U_{m,h}^{CBPU3,5P}$ ,  $U_m^{CBPUM}$ ,  $U_m^{IIV}$ ,  $U_{colom, > CO}^{CH}$  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  $U_h^{CH,9}$  и  $U_h^{CH,M}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая  $U_h^{CH,3}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $U_h^{CH,3}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.
- $L_{m,h}^{CBPUJ, SP}$  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).
- $U_m^{CBPUM}$  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).
- $T^{nom\_EHЭC}$  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/MBr·ч).
- HTПЭ 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).
- $T^{coo\_EHЭC}$  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 $\cdot$ мес).
- $H_m^{IIV}$  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/MBT-ч).
- $L_h^{CH,3}$  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.
- $\mathcal{U}^{CH,M}$  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.
- энергопринимающие устройства потребителя.  $\mathcal{L}^{CH}_{comm, CO}$ ,— 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/ $MBT \cdot \Psi$ ).
- $U_{m,h}^{CBPЦ/3,n,au\_onm}$  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).
- $U_m^{CBPUM}$  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).
- $T^{nom\_EHЭC}$  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).

HTПЭ – 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).

 $T^{coo\_EHJC}$  – 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).

опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).  $U_m^{IJV} - \text{плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).$ 

 $H_{m,h}^{CBPUJ}$  — 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).

 $L_{m,h}^{CBPU\mathcal{I}\to-}$  — 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).

 $U_m^{\phi a\kappa m, neбaланc}$  — 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).

 $U_h^{CH, 91}$  — 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  $U_{m,h}^{KPII_{OM}, 91}$  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.

 $II_h^{(H),22}$  — 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  $II_{m,h}^{KPII,3M,,22}$  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.

 $U_{\rm h}^{CH,33}$  — 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  $U_{m,h}^{KPIJOM,33}$  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.

гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  $II_h^{CH,34}-\text{удельная}$  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  $II_{m,h}^{KPIJOM,34}$  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.

 $\mathcal{L}^{CH,M}$  - 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.

 $H_{comm, CO}^{CH, 91}$ ,  $H_{comm, CO}^{CH, 92}$ ,  $H_{comm, CO}^{CH, 93}$ ,  $H_{comm, CO}^{CH, 94}$ ,  $H_{comm, CO}^{CH, 9$ 

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

Nο Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и Цена (тариф)\* Единица  $\Pi/\Pi$ дифференциацией по зонам суток) измерения 2 полугодие 1 полугодие Диапазоны напряжения Диапазоны напряжения BH CH-1 CH-2 HHBH CH-1 CH-2 HH 2 3 7 8 10 4 5 6 9 11 Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $U_{i\,m}^{KPU;3M}$ )  $U_{i,m}^{KPU
im} = U_m^{CBPU
im} + U_{i,m}^{CET} + U_m^{TIV} + U_i^{CH,
im} < 1 >$  $U_{i,m}^{CET}$ руб./МВт-ч 1674,12 1 819,91 3 169.97 3 223,37 1692,71 1820.16 3170.90 3224,51 Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $H_{i.m.z}^{KPII)3M}$ )  $II_{j,m,z}^{KPIJ\supset M} = II_{m,z}^{CBPIJ\supset M} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{TIV} + II_{z}^{CH,\supset M} < 2 >$ руб./МВт-ч 1674,12 1 819,91 3 169,97 3 223,37 1692,71 1820,16 3170,90 3224,51 Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории  $(U_{i,m,h}^{KPU3M,9})$ 3.1.  $L\!I_{j,m,h}^{KPLI]3M,\Im} = L\!I_{m,h}^{CBPLIJ,\delta P} + L\!I_{j,m}^{CET} + L\!I_{m}^{\Pi V} + L\!I_{h}^{CH,\Im}\!\!<\!\!3\!\!>$ руб./МВт-ч 1674,12 1819,91 3 169,97 3 223,37 1692,71 1820,16 3170,90 3224,51 Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $U_m^{KPU\supset M,M}$ )

		200	DDIN ( ==	7.17							
		$II_{m}^{KPIJ\ni M,M} = II_{m}^{CI}$	$H^{EPIIM} + II^{CE}$	<i>I,M</i> < 3>							
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории $(L_{j,m,h}^{\mathit{KPU} \supset M, \supset})$										
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathcal{U}_{j,m,h}^{\mathit{KPU} \ni M,\ni}$ )										
	$\mathcal{U}_{j,m,h}^{KPU3M,3} = \mathcal{U}_{m,h}^{CBPU3,5P} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET,\Pi} + \mathcal{U}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{U}_{h}^{CH,3} < 4 >$										
	$II_{j,m}^{CET,\Pi}$	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET,\Pi}$ 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 кат	гегории ( $\mathcal{U}_{m}^{^{KPU}\!$	<sup>M</sup> )								
		$II_m^{KPIJ\ni M,M} = II_m^{CI}$	$H^{EPUM} + U^{CH}$	I,M <4>							
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(L_{j,m}^{KPLJ M,C})$										
		$\mathcal{U}^{\mathit{KPU} egM,C}_{j,m}$	$=U_{j,m}^{CET,C}$ <4>								
	$H_{j,m}^{CET,\mathcal{C}}$	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 це покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $U_{j,m,h}^{KPUJM,31}$ )		и, применяе	емая к факті	ически поста	вленному по	гребителю	(покупателю	) почасовом	іу объему	
	$H_{j,m,h}^{\mathit{KPU}3M,31}$	$= II_{m,h}^{CBPIIЭ,nлан\_onn}$	$n + II_{j,m}^{CET} +$	$II_m^{\Pi Y} + II_h^{CH}$	<sup>31</sup> <5>						
	$L_{j,m}^{CET}$	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 це электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом	еновой категории и потребителя (по	и, применяе окупателя):	мая к велич за расчетны	ине превыш й период (m)	ения фактиче $(U_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 2})$	еского поча	сового объем	ла покупки		
		$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2}=I_{m,h}^{CE}$	$\frac{BPU\mathcal{D}+}{h}+U_h^{CI}$	H,32<5>							
	$II_h^{CH,\Im 2}$	руб./ МВт·ч			0			(	0		
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объем	и шестой ценов мом потребителя	ых категор (покупател	ий, примен я) в отноше	яемая к вел ении часа (h)	ичине превы, за расчетны	шения пла й период (r	нового поча n) (Ц <sup>КРЦЭМ,ЭЗ</sup>	сового объе З)	ема покупки	
		$\underline{U_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 3}} = \underline{U_{m,h}^{CE}}$	$h^{BPU9-} + U_h^{Ch}$	H,93<5>							
	$\mathcal{U}_h^{CH,\Im 3}$	руб./ МВт·ч			0				0		
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой п	ценовой категори	и, применя	емая к сум	ие абсолюти	ых значений	разностей	фактических	и плановых	х почасовых	

	объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(I_{m,h}^{KPIJM,34})$									
	$U_m^{KI}$	$PU^{M,94} =  U_m^{\phi a \kappa m, r} $	<sup>иебаланс</sup>   +   <i>1</i>	<sup>CH,94</sup>  <5>						
	Ц <sup>СН,Э4</sup>	руб./ МВт·ч			0			(	)	
5.5.	Ставка за мощность конечно	ой регулируемой	цены для п	ятой ценово	ой категории	$(L_m^{KPLJ\ni M,M})$				
		$I_{m}^{KPIJ\ni M,M} = I_{m}^{CI}$	$BPUM + U^{CH}$	<sup>7,M</sup> <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) $(U_{j,m,h}^{KPUJM,31})$									
	$II_{j,m,h}^{\mathit{KPU}\ni M,\ni 1}$	$= II_{m,h}^{CBP I J \ni, nлан\_onm}$	$+ \coprod_{j,m}^{CET,\Pi} +$	$U_m^{\Pi Y} + U_h^{CH}$	I,91<6>					
	$I\!I_{j,m}^{CET,\Pi}$	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 электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом	ценовой категорі и потребителя (по	ии, применя жупателя) з	немая к велі	ичине превы й период (m)	шения факти $(I_{m,h}^{\mathit{KPU} \supset M, \supset 2})$	ческого поч	насового объ	ема покупки	
		$II_{m,h}^{KPIJЭM,Э2} = II_{m,h}^{CB}$	$h^{PU\mathfrak{I}\mathfrak{I}+}+U_h^{CI}$	H,92<6>						
	$I_h^{CH,\Im 2}$	руб./ МВт∙ч			0			(	)	
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объектрическим почасовым объектрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объектрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объектрической энергию конечной регулируемой цены для пятой									иа покупки
		$L_{m,h}^{KPLJ\ni M,\ni 3} = L_{m,h}^{CB}$	$\frac{P}{h}^{P} + \mathcal{U}_h^{C}$	H,93<6>						
	Ц <sup>СН</sup> ,Э3 <sub>менее</sub> 150 кВт,ћ	руб./ МВт·ч			0			(	)	
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчет	ценовой категорі тный период (m) (	ии, применя $(U_{m,h}^{KPU\ni M, \ni 4})$	яемая к сум	ме абсолютн	ых значений	разностей	фактических	и плановых	почасовых
	$L_m^{K_1}$	$PU^{M,34} =  U_m^{\phi a \kappa m, r} $	<sup>иебаланс</sup>   +  1	<sup>CH,34</sup>  <6>						
	Ц <sup>СН,Э4</sup>	руб./ МВт·ч			0			(	)	
6.5.	Ставка за мощность конечно	й регулируемой г	ены для шо	естой ценов	ой категори	и $(U_m^{KPU \ni M,M})$				
		$II_m^{KPIJ\ni M,M} = II_m^{CI}$	$BPUM + U^{CH}$	<sup>7,M</sup> <6>						

6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(U_{j,m}^{\mathit{KPU}3M,C})$									
	$\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU}} = \mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{CET},\mathit{C}} < 6 >$									
	$ II_{j,m}^{CET,C} \qquad \qquad \text{py6./ MBt·mec}  983\ 734,54  999\ 577,78  1\ 709\ 392,34  1\ 459\ 828,20  982013,94  1019479,53  1754496,95  1508862,518 $									1508862,51

- <\* > 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
- энергосоытовым 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  $\mathcal{U}_m^{CBPLQM}$ ,  $\mathcal{U}_m^{IIV}$  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  $\mathcal{U}_{j,m}^{CH, 3M}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$  указывается в числовом выражении.  $\mathcal{U}_{m}^{CBPLQ3M}$  средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цена для ценрой ценовой казегории за ресулируемых перемет положения положения
- 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).
- $H_{i,m}^{CET}$  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).
- $H_m^{TY}$  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/ $MBr \cdot v$ ).
- $\mathcal{U}^{CH, \Im M}$  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 (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  $U_{m,z}^{CBPU3M}$ ,  $U_m^{IIV}$  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  $U_z^{CH,3M}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $U_{j,m}^{CET}$  указывается в числовом выражении.
- $II_{m,z}^{CBPII\!JM}$  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.  $U_{j,m}^{CET}$  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).  $H_m^{TIV}$  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).  $\mathcal{U}_{z}^{CH,3M} - \text{удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей$
- 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  $U_{m,h}^{CBPUJ, EP}$ ,  $U_m^{CBPUM}$ ,  $U_m^{IJV}$  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  $U_h^{CH, J}$  и  $U_h^{CH, M}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая  $U_{j,m}^{CET}$  указывается в числовом выражении.
- $U_{m,h}^{CBPU3, EP}$  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).

 $H_m^{CBPUM}$  — 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).

 $H_{j,m}^{CET}$  — 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

 $H_m^{IIV}$  — 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).

 $L_h^{CH,O}$  — 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 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

 $L_i^{CH,M}$  - 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  $U_{m,h}^{CBPUJ, EP}$ ,  $U_m^{CBPUM}$ ,  $U_m^{INV}$  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  $U_h^{CH,D}$  и  $U_h^{CH,M}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие  $U_{j,m}^{CET,C}$  указываются в числовом выражении.  $U_{m,h}^{CBPUJ,EP} -$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке,

 $U_{m,h}^{CBPUJ,5P}$  — 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).

производства (потреоления) на оптовом рынке в отношении часа (п) расчетного периода (пі) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).  $I_m^{CBPUM}$  — 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).

коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).  $H_{j,m}^{CET,\Pi} - \text{дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).$ 

 $H_{j,m}^{CET,C}$  – 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, 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 $\cdot$ мес).

отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/MB $_{\rm T}$ -мес).  $H_m^{IIV}-$  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/MB $_{\rm T}$ -ч).

 $I_h^{CH,O}$  – 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.

 $\mathcal{L}^{CH,M}$  - 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/MBт·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  $U_{m,h}^{CBPUJ,nлан\_onm}$ ,  $U_m^{CBPUM}$ ,  $U_m^{TIV}$ ,  $U_{m,h}^{CBPUJ}$ ,  $U_{m,h}^{CBPUJ}$ ,  $U_m^{Dakm,\mue6ananc}$  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  $U_h^{CH,31}$ ,  $U_h^{CH,32}$ ,  $U_h^{CH,33}$ ,  $U_h^{CH,34}$ ,  $U_h^{CH,M}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая  $U_{j,m}^{CET}$  указывается в числовом выражении.  $U_{m,h}^{CBPUJ,nnan\_onm}$  — 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

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).

исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт ч).

 $H_m^{IIV}$  – 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).  $U_{m,h}^{CBPU\mathcal{I}+} - \text{дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, }$ 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).

 $II_{m,h}^{CBPIQ3-}$  – 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).

 $U_m^{\phi a\kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c}$  — 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).  $U_h^{CH, \mathfrak{I}_1}$  — 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  $U_{m,h}^{\mathit{KPIJM,31}}$  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

 $I_h^{CH, \Im 2}$  – 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  $U_{m,h}^{KPIJ\to M, \supset 2}$  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

 $U_{h}^{CH,33}$  — 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  $U_{m,h}^{KPIJM,33}$  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.

гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  $\mathcal{U}_h^{CH,34}$  — 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  $\mathcal{L}_{m,h}^{KPIJM,34}$  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.

 $I_{\rm C}^{CH,M}$  - 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.

энергопринимающие устройства потребителя. 
 <6> Составляющие  $U_{m,h}^{CBPUJ),nлан\_onm}$ ,  $U_m^{CBPUM}$ ,  $U_m^{IIV}$ ,  $U_{m,h}^{CBPUJ)}$ ,  $U_{m,h}^{CBPUJ)}$ ,  $U_m^{CBPUJ)}$ ,  $U_m^{CBPUJ}$ ,  $U_m^{CBPU$ 

 $U_{m,h}^{CBPI(3),n,a_H\_onm}$  — 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).

 $II_m^{CBPUM}$  — 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).

 $U_{j,m}^{CET,\Pi}$  — 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).

 $\mathcal{U}_{j,m}^{CET,C}$  – 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).  $\mathcal{U}_{m}^{\Pi V}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии

 $H_m^{IIV}$  – 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).

 $L_{m,h}^{CBPUJ+}$  — 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).

 $H_{m,h}^{CBPU\mathcal{I}\mathcal{I}}$  — 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).

 $U_m^{\text{ракт,небаланс}}$  — 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).

 $U_h^{CH, >1}$  — 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  $U_{m,h}^{KPUJM, >1}$  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.

 $L_h^{CH,32}$  — 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  $L_{m,h}^{(RPI)M,32}$  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.

 $L_h^{CH,33}$  — 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  $L_{m,h}^{KPIJM,33}$  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.

гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.  $\mathcal{U}_h^{CH,34}$  — 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  $\mathcal{U}_{m,h}^{KPIJM,34}$  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<sup>СН,М</sup> - 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 № 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	Цена (тариф)										
11/11	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения		1 п	олугодие		2 полугодие						
				Диапазон	ны напряжені	ЯК							
			ВН	CH-1	CH-2	НН	ВН	CH-1	CH-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 ( $U_{j,m}^{KPL}$	$(\mathcal{I}^{\supset M})$											
	менее 150 кВт												
	$\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}} = \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CBPU} \supset \mathit{M}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{PO3H\_2eH}} + \mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{CET}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CH}, \supset \mathit{M}} + \mathcal{U}_{comm, \supset \mathit{CO}}^{\mathit{CH}, \supset \mathit{M}} + \mathcal{U}_{comm, \supset \mathit{CO}}^{\mathit{CH}, \supset \mathit{M}} + \mathcal{U}_{comm, \supset \mathit{CO}}^{\mathit{CH}, \supset \mathit{M}}$												
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> менее 150 кВт	руб./МВт·ч	уб./МВт·ч 321,16 388,48										
	$L\!I_{j,m}^{CET}$	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												
	$L_{j,m}^{KPU\ni M} = L_{m}^{CBPU\ni M} + L_{m}^{PO3H\_2EH} + L_{j,m}^{CET} + L_{m}^{TIV} + L_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm}^{CH, 9M} + L_{c6\omega m, 9CO}^{CH} < 1 >$												
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> <sub>от 150 до 670 кВт</sub>	руб./МВт·ч	297,89 360,33										
	$I_{j,m}^{CET}$	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}^{\mathit{KPU}\!$	<sup>СВРЦЭМ</sup> + Ц <sup>розн</sup> -го т	$^{_{CH}}+U_{j,m}^{CET}+$	$II_m^{\Pi V} + II_{om 6}^{CH, G}$	ЭМ 70 кВт до 10 МВ:	$_{m}+I_{c\delta\omega m, 3CO}^{CH}<1$	>							
Ц <sup>CH, ЭМ</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт</sub> руб./МВт·ч 204,80 247,73													
$\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	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				·	1				I				
$\boldsymbol{H}_{j,m}^{KPU\supset M} = \boldsymbol{H}_{m}^{CBPU\supset M} + \boldsymbol{H}_{m}^{posh\_sen} + \boldsymbol{H}_{j,m}^{CET} + \boldsymbol{H}_{m}^{TIV} + \boldsymbol{H}_{ne\ menee\ 10\ MBm}^{CH,\supset M} + \boldsymbol{H}_{c\delta\omega m,\supset CO}^{CH} < 1 >$													
Ц <sup>СН,ЭМ</sup> руб./МВт·ч 121,02 146,38													
$H_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,5				
. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭK,cpeoheesseem}$ )	руб./МВт∙ч												
Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $U_{j,m,x}^{KPIJ}$	$\gamma$ -чная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\mathcal{U}_{j,m,z}^{KPU\supset M}$ )												
менее 150 кВт													
$L_{j,m,z}^{KPLJ\supset M} =$	$= II_{m,z}^{CBPIJ \ni M} + II_m^{pos}$	$^{H_{\_}^{CEH}} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	$+ II_m^{\Pi Y} + II_M^Q$	СН,ЭМ ценее 150 кВт,z ⊣	$+ \coprod_{c \in \mathit{bim}, \exists CO}^{CH} < 2 >$								
$I_{\mathit{менеe}\ 150\ \mathit{\kappa}Bm,z}^{\mathit{CH,9M}}$	руб./ МВт·ч			321,16			388	8,48					
$U_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,5				
от 150 до 670 кВт									1				
$II_{j,m,z}^{KPU\supset M} = I$	$I_{m,z}^{CBP \coprod \Im M} + II_m^{posh}$	$_{i}^{reh} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET} +$	$- \mathcal{U}_{m}^{\Pi \mathcal{Y}} + \mathcal{U}_{om}^{CH}$	,ЭМ 150 до 670 кВт,z	$+ II_{c\delta \omega m, \Im CO}^{CH} < 2 >$								
Ц <sup>СН,ЭМ</sup> <sub>om 150 до 670 кВт,z</sub>	<i>Ц</i> <sup>CH,ЭМ</sup> <sub>от 150 до 670 кВт,z</sub> руб./ МВт·ч 297,89 360,33												
$H_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,5				
от 670 кВт до 10 МВт				•									
$H_{i,m,r}^{RPUOM} = H_r^{C}$	$CBPUЭM + U_m^{poзh\_res}$	$H + \coprod_{i \ m}^{CET} + I$	$U_m^{\Pi y} + U_{om}^{CH,3}$	М 70 кВт до 10 МВ»	$_{n,z} + \mathcal{L}_{c\delta \omega m, \Im CO}^{CH} < 2$	<b>&gt;</b>							

	$L_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,z}^{CH,\Im M}$	руб./ МВт·ч			204,80		247,73					
	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	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											
	$U_{j,m,z}^{KPU\supset M} =$	$H_{m,z}^{CBP U\!\!\!\!/ \!\!\!\!/ \!\!\!\!/ \!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!$										
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> не менее 10 МВт,z	руб./ МВт·ч			121,02		146,38					
	$\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$	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 ( $S_{ITI,m}^{P3K,cpedneвзвеш}$ )	руб./МВт∙ч										
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории											
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\mathcal{U}_{j,m,h}^{KPU\supset M,\Im}$ )											
	менее 150 кВт											
	$U_{j,m,h}^{KPU\supset M,\supset} =$	$= II_{m,h}^{CBPIJ\ni, EP} + II_m^p$	$n^{O3H\_ZEH} + U_{j,n}^{CE}$	$\frac{1}{n} + II_m^{\Pi Y} + II_m^{\Pi Y}$	<sub>Г</sub> СН,Э менее 150 кВт,һ	+ Ц <sup>СН,Э</sup> <sub>сбыт,ЭСО</sub> <3>						
	Ц <sup>СН,Э</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч	159,74				193,21					
	$H_{j,m}^{CET}$	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											
	$\mathcal{L}_{j,m,h}^{KP\mathcal{U}\ni M,\ni} = \mathcal{L}_{m,h}^{CBP\mathcal{U}\ni, EP} + \mathcal{L}_{m}^{PO3H\_2PH} + \mathcal{L}_{j,m}^{CET} + \mathcal{L}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{L}_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,\ni} + \mathcal{L}_{c6\omega m,\ni CO}^{CH,\ni} < 3 >$											
	Ц <sup>СН,Э</sup> <sub>от 150 до 670 кВт,ћ</sub>	руб./ МВт·ч			148,17		179,21					
	$L_{j,m}^{CET}$	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											
	$II_{j,m,h}^{KPII;3M,9} = II_{m,h}^{CBPII;3,5P} + II_{m}^{po3H\_2eH} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{TIV} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,9} + II_{c6bim,3CO}^{CH,9} < 3 >$											
	$H_{j,m,h}^{KPUM,9} = H_{2}^{KPUM,9}$	$m,h + I_m^{poзh\_a}$	$H^{CET} + \coprod_{j,m}^{CET} +$	$\mathcal{L}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{L}_{om  \epsilon}^{CH, CH, CH, CH, CH, CH, CH, CH, CH, CH, $	Э 670 кВт до 10 МВ	$_{m,h}+II_{c\delta \omega m, \Im CO}^{CII,\Im}<$	3>					

	$\mathit{L}_{j,m}^{CET}$	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 MBт												
•	$L_{j,m,h}^{KPU\ni M,\ni} = L_{m,h}^{CBPU\ni, EP} + L_{m}^{posh\_eeh} + L_{j,m}^{CET} + L_{m}^{TIV} + L_{m}^{CH,\ni} + L_{m}^{CH,\ni} + L_{comm,\ni CO}^{CH,\ni} < 3 > 0$												
-	Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 МВт,h	руб./ МВт·ч			60,31		72,80						
	$I\!I_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51			
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 ( $S_{III,m}^{P \supset K, cpedneesseeu}$ )	руб./МВт∙ч											
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $U_m^{KPU3M,M}$ )												
•	менее 150 кВт												
	$II_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}} = II_{m}^{\mathit{CBPU} \mathit{M}} + II_{\mathit{Menee}}^{\mathit{CH}, \mathit{M}} + II_{\mathit{c}6\mathit{bim}, \mathit{j}CO}^{\mathit{CH}, \mathit{M}} < 3 >$												
	$H_{_{MeHee}~150~\kappa Bm}^{CH,M}$	руб./ МВт-мес		10	7 162,74		130 121,74						
•	от 150 до 670 кВт												
	$\mathcal{U}_{m}^{KPU\ni M,M} = \mathcal{U}_{m}^{CBPUM} + \mathcal{U}_{om\ 150\ do\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M} + \mathcal{U}_{cobum,\ni CO}^{CH,M} < 3 >$												
•	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт-мес		99	397,32		120 692,87						
-	от 670 кВт до 10 МВт												
-	$II_{m}^{KPIJ\supset M,M} = II_{m}^{CBPIJM} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,M} + II_{c6\omega m, \supset CO}^{CH,M} < 3 >$												
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес		68	3 335,66			82 977,39					
-	не менее 10 МВт												
Ī	$II_{m}^{KPU3M,M} = II_{m}^{CBPUM} + II_{\text{не менее } 10 \text{ MBm}}^{CH,M} + II_{\text{сбыт,}3CO}^{CH,M} < 3 >$												
-	$\mathcal{U}^{CH,M}_{$ не менее 10 МВ $m$	руб./ МВт-мес		40	) 457,22			49 0	31,12				
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (Ц	КРЦЭМ,Э j,m,h											

				12.						
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены да	ля четвертой цен	овой катего	ории ( $\mathcal{L}_{j,m,h}^{KLLJSN}$	——————————————————————————————————————						
менее 150 кВт										
$II_{j,m,h}^{KPIJ\supset M,\supset}=$	$I_{m,h}^{CBPU\mathcal{I}\mathcal{I},EP} + I_{m}^{pos}$	$^{BH\_ZEH} + U_{j,m}^{CEZ}$	$I^{\Pi I} + II^{\Pi I I}_m + II$	Ц <sup>СН,Э</sup> менее 150 кВт,h	$_{L}+II_{c\delta \omega m, \Im CO}^{CH, \Im}$ <4>	>				
Ц <sup>СН,Э</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч			159,74			193	3,21		
$U_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
от 150 до 670 кВт						•				
$II_{j,m,h}^{KPL(\Im M,\Im)} = II_{j,m,h}$	$I_{m,h}^{CBP U \ni, EP} + I_m^{posh}$	$_{j,m}^{CET,I} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET,I}$	$I + II_m^{\Pi Y} + II_a^C$	СН,Э эт 150 до 670 кВп	$_{n,h} + U_{cбыт,ЭCO}^{CH,Э} < 0$	4>				
Ц <sup>СН,Э</sup> от 150 до 670 кВт,ћ	руб./ МВт·ч			148,17			179	9,21		
$U_{j,m}^{CET,\Pi}$	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										
$II_{j,m,h}^{KPII;\Im M,\Im} = II_{m,h}^{CBPII;\Im,EP} + II_{m}^{PO3H\_zeH} + II_{j,m}^{CET,\Pi} + II_{m}^{\Pi V} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm,h}^{CH,\Im} + II_{cobum,\Im CO}^{CH,\Im} < 4 >$										
Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт·ч			101,87			123	3,21		
$U_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
не менее 10 МВт										
$II_{j,m,h}^{KPII\supset M,\supset}=I$	$U_{m,h}^{CBPU i, BP} + U_m^{post}$	$\mu_{j,m}^{CET} + \mu_{j,m}^{CET}$	$II + II_m^{IIY} + II_m^{IIY}$	<sub>Г</sub> СН,Э не менее 10 МВт,	$_{h}+ \mathcal{L}_{c\delta\omega m, 3CO}^{CH, 3} < 4$	>				
Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 МВт,h	руб./ МВт·ч			60,31			72	.,80		
$U_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
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 ( $S_{I\Pi,m}^{PSK,cpednessseu}$ )	руб./МВт∙ч							,		
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ц	еновой категори	и $(U_m^{KPU \ni M, I})$	<sup>M</sup> )							
менее 150 кВт										

		$LI_m^{KPLI\ni M,M} = L$	$I_m^{CBPIIM} + I_M^C$	Н,М енее 150 кВт +	$L_{cбыm, ЭСО}^{CH,M}$ <4>							
	$II_{Menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес		10°	7 162,74			130	121,74			
	от 150 до 670 кВт											
		$\mathcal{U}_{m}^{KP\mathcal{U}\ni M,M}=\mathcal{U}_{m}^{C}$	$L_{n}^{CBPUM} + L_{om}^{CH}$	M 150 ∂o 670 κBm	$+ \mathcal{L}_{c\delta \omega m, \Im CO}^{CH, M} < 4$	>						
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт-ме	С	9	9 397,32			120 6	592,87			
	от 670 кВт до 10 МВт		•									
		$LI_m^{KPLI\ni M,M} = LI_m^{CB}$	$P^{IJM} + IJ^{CH,M}_{om 67}$	0 кВт до 10 МВ	$_{m}+\mathcal{U}_{c\delta\omega m, \Im CO}^{CH, M}<$	<4>						
	Ц <sup>CH,M</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт     руб./ МВт·мес     68 335,66  </sub>											
	не менее 10 МВт											
	$\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}} = \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CBPUM}} + \mathcal{U}_{\mathit{He  Mehee  10  MBm}}^{\mathit{CH}, \mathit{M}} + \mathcal{U}_{\mathit{com}, \mathit{JCO}}^{\mathit{CH}, \mathit{M}} < 4 >$											
	Ц <sup>CH,M</sup> <sub>не менее 10 МВт</sub> руб./ МВт·мес 40 457,22 49 031,12											
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой і	ценовой категори	и, отражаюц	цая удельну	о величину ра	сходов на соде	ржание элект	рических сете	й ( $\mathcal{L}_{j,m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \mathit{C}}$ )			
			$U_{j,m}^{KPU i M,C}$ =	$U_{j,m}^{CET,C}$ <4>								
	$H_{j,m}^{CET,C}$	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 д покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)		й категории,	применяема	я к фактическ	и поставленном	иу потребите:	пю (покупател	ю) почасовому	у объему		
	менее 150 кВт											
	$H_{j,m,h}^{KPLJ\ni M,\ni 1}=H_{j,m,h}^{KPLJ\ni M,\ni 1}$	$U_{m,h}^{CBPUЭ,nлан\_onm} +$	$ \coprod_{m}^{poзн\_reh} +  \coprod_{m} $	$\frac{CET}{j,m} + \mathcal{U}_m^{\Pi \mathcal{Y}} +$	: Ц <sup>СН,Э1</sup> менее 150 кВт,	$_{h}+\mathcal{U}_{c\delta \omega m, \Im CO}^{CH, \Im 1}<0$	5>					
	Ц <sup>СН,Э1</sup> менее 150 кВт,h	руб./ МВт·ч		1	59,74			193	3,21			
	$I_{j,m}^{CET}$	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		l l	<u> </u>						•		

$L_{j,m,h}^{KPLI;3M,\Im 1} = L_m^{CL}$	ВРЦЭ,план_опт + Ц n,h	$m^{poзh\_reh} + U_{j,j}^{C}$	$\frac{ET}{m} + II_m^{TIY} + I$	Ц <sup>СН,Э1</sup> om 150 до 670 к	$_{cBm,h}+ \mathcal{U}^{CH,\Im 1}_{cбыт,\Im CC}$	<5>				
$I_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH, \Im 1}$	руб./ МВт·ч		1	148,17			179	9,21		
${\it L}_{j,m}^{CET}$	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										
$\mathcal{L}_{j,m,h}^{\mathit{KPU}3M,31} = \mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{CBP}}$	$P$ ЦЭ,план_ $onm$ + $I_m^{po}$	$H_{j,m}^{CET}$	$I + II_m^{\Pi Y} + II_m^{\Pi Y}$	СН,Э1 от 670 кВт до 10	$_{MBm,h}+ U_{cбыm, 30}^{CH, 31}$	<sub>CO</sub> <5>				
Ц <sup>CH,Э1</sup> <sub>om 670 кВт до 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт·ч		1	101,87			123	3,21		
$L_{j,m}^{CET}$ py6./ MBT·4 1674,12 1819,91 3 169,97 3 223,37 1692,71 1820,16 3170,90								3170,90	3224,51	
не менее 10 МВт										
$II_{j,m,h}^{KPU;3M,31} = II_n^C$	СВРЦЭ,план_опт n,h	$\mathcal{I}_m^{poзh\_reh} + \mathcal{I}_j^0$	$L_{i,m}^{CET} + L_m^{TIV} +$	Ц <sup>СН,Э1</sup> не менее 10 МЕ	$B_{m,h} + \mathcal{U}_{c6 \omega m, 3CO}^{CH, 31}$	<5>				
Ц <sup>СН,Э1</sup> не менее 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	т·ч 60,31 72,80								
$L\!I_{j,m}^{CET}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
. 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 ( $S_{III,m}^{PSK,cpedneвзвеш}$ )	руб./МВт·ч									
. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены дл электрической энергии над соответствующим плановым почасовым							ючасового объ	ема покупки		
менее 150 кВт										
	$L_{m,h}^{KPLJ\ni M,\ni 2}=L_{l}^{KPLJ\ni M,\ni 2}$	$\frac{CBPU\mathcal{I}\mathcal{I}}{m,h} + U_{\Lambda}^{C}$	СН,Э2 ленее 150 кВт,ћ	+	<5>					
Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>менее</sub> 150 кВт,ћ	руб./ МВт·ч			0			-	0		
от 150 до 670 кВт										
I	$U_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 2} = U_m^{CL}$	$^{BPU\mathfrak{I}\mathfrak{I}+}_{h}+ \mathcal{U}^{CH}_{om}$	,Э2 150 до 670 кВт	<sub>,h</sub> + Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>сбыт,ЭСС</sub>	<sub>0</sub> <5>					
Ц <sup>CH,Э2</sup> om 150 до 670 кВт,h	руб./ МВт·ч			0			ı	0		

	от 670 кВт до 10 МВт								
		$U_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 2} = U_{m,h}^{CBPU\ni +} + U_o^C$							
	Ц <sup>CH,Э2</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,ћ</sub>	руб./ МВт·ч	0	0					
	не менее 10 МВт								
		$U_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 2} = U_{m,h}^{CBPU\ni +} +$	$U_{\text{не менее 10 MBm,h}}^{CH,32} + U_{c\delta \omega m,3CO}^{CH,32} < 5>$						
	Ц <sup>СН,Э2</sup> не менее 10 MBm,h	руб./ МВт·ч	0	0					
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулирую электрической энергии над соответствующим фактической энергии над соответствующим фактической энергии над соответствующим фактической энергии над соответствующим фактической энергию конечной регулирующим фактической энергии над соответствующим объектической объекти над соответствующим объектической объектической объектической объектиче			ичине превышения планового почасового объема покупки расчетный период (m) ( $U_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 3}$ )					
	менее 150 кВт								
		$I_{m,h}^{KPIJ\supset M,\supset 3} = I_{m,h}^{CBPIJ\supset -} +$	$\coprod_{MeHee\ 150\ \kappa Bm,h}^{CH,\Im 3} + \coprod_{comm,\Im CO}^{CH,\Im 3} <5>$						
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>менее</sub> 150 кВт,h	руб./ МВт·ч	0	0					
	от 150 до 670 кВт								
	$L_{m,h}^{KPU3M,33} = L_{m,h}^{CBPU3-} + L_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH,33} + L_{c\delta\omega m,3CO}^{CH,33} < 5 >$								
	$H_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm,h}^{CH, \Im 3}$	руб./ МВт·ч	0	0					
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$L_{m,h}^{KPU3M,93} = L_{m,h}^{CBPU9-} + L_{om\ 670\ \kappa Bm\ oo\ 10\ MBm,h}^{CH,93} + L_{c\delta\omega m,3CO}^{CH,93} < 5 >$								
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,ћ</sub>	руб./ МВт·ч	0	0					
	не менее 10 МВт								
		$L_{m,h}^{KPL(\Im M,\Im 3} = L_{m,h}^{CBPL(\Im -} +$	$U_{\text{не менее 10 MBm,h}}^{CH,93} + U_{com,3CO}^{CH,93}$ <5>						
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>не менее 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0					
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируе объемов покупки электрической энергии потребителя (п	мой цены для пятой ценовой катего покупателя) за расчетный период (m	ории, применяемая к сумме абсолютных $(L_{m,h}^{KPIJ3M,34})$	х значений разностей фактических и плановых почасовых					
	менее 150 кВт								
		$U_m^{KPU \ni M, \ni 4} =  U_m^{\phi a \kappa m, \mu e \delta a \pi a \mu c} $	$ + I_{Menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,34} +I_{c\bar{c}\omega m,3CO}^{CH,34}<5>$						

$H^{CH, 94}_{_{MeHee} 150 \kappa Bm}$	руб./ МВт·ч	0	0								
от 150 до 670 кВт											
Ц <sup>СН,Э4</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·ч	0	0								
от 670 кВт до 10 МВт											
	$U_m^{\mathit{KPU}} =  U_m^{\mathit{факт},\mathit{neбаланc}} $ -	$- I_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH, 94}  + I_{c\delta \omega m, 9CO}^{CH, 94} < 5>$									
Ц <sup>СН,Э4</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	0								
не менее 10 МВт											
$I_{m}^{\mathit{KPU}3M,34} =  I_{m}^{\mathit{pakm,ne6a.nahc}}  +  I_{\mathit{ne.menee}}^{\mathit{CH,34}}  +  I_{\mathit{c6a.m,3CO}}^{\mathit{CH,34}}  < 5 >$											
Ц <sup>СН,Э4</sup> не менее 10 МВт,h	руб./ МВт-ч	0	0								
Ставк	а за мощность конечной регулируе	мой цены для пятой ценовой категории ( <i>L</i>	<sub>Д</sub> КРЦЭМ,М m								
менее 150 кВт											
	$II_{m}^{KPIJ\supset M,M} = II_{m}^{CBPIJM} \cdot$	$+$ $\coprod_{Menee\ 150\ \kappa Bm}^{CH,M}+$ $\coprod_{cosm, \supset CO}^{CH,94}<5>$									
$II_{_{Menee\ 150\ \kappa Bm}}^{CH,M}$	руб./ МВт-мес	107 162,74	130 121,74								
от 150 до 670 кВт											
	$\mathcal{U}_{m}^{KP\mathcal{U}\ni M,M}=\mathcal{U}_{m}^{CBP\mathcal{U}M}+$	$II_{om\ 150\ \partial o\ 670\ \kappa Bm}^{CH,M} + II_{c6\omega m, 3CO}^{CH,M} < 5>$									
Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт-мес	99 397,32	120 692,87								
от 670 кВт до 10 МВт											
	$II_m^{KPU\ni M,M} = II_m^{CBPUM} + II_m$	$CH,M$ om 670 $\kappa Bm$ do 10 $MBm$ + $U_{c6bim,}^{CH,M}$ <5>									
Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес	68 335,66	82 977,39								
не менее 10 МВт											
	$II^{KPU \ni M,M} = II^{CBPUM} +$	$I_{\text{не менее 10 MBm}}^{CH,M} + I_{\text{сбыт, ЭСО}}^{CH,M} < 5 >$									

			150	,									
	Ц <sup>СН,М</sup> <sub>не менее</sub> 10 МВт	руб./ МВт-мес		40	) 457,22			49 0	31,12				
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории												
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (	пя шестой ценов $U_{j,m,h}^{KPU\ni M,\ni 1}$ )	ой категори	и, применяе	мая к фактич	ески поставленн	ому потребит	гелю (покупате	лю) почасовом	иу объему			
	менее 150 кВт												
	$II_{j,m,h}^{KPU\supset M,\supset 1}=II_{j,m,h}^{KPU\supset M,\supset 1}$	СВРЦЭ,план_опт + I m,h	$I_m^{poзh\_zeh} + I_m$	$J_{j,m}^{CET,\Pi} + I_{m}^{\Pi Y}$	+ Ц <sup>СН,Э1</sup> менее 150 кЕ	$_{Bm,h} + \mathcal{U}_{c6\omega m, 3CO}^{CH, 31}$	<6>						
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>менее</sub> 150 кВт,h	руб./ МВт·ч		-	159,74			193,21					
	$I\!I_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70			
	от 150 до 670 кВт												
	Ц <sup>СН,Э1</sup> от 150 до 670 кВт,ћ	руб./ МВт·ч	148,17					179,21					
	$II_{j,m}^{CET,\Pi}$	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												
	$H_{j,m,h}^{KPU,\Im M,\Im 1} = H_{m,h}^{CBPU,\Im,n,nah\_onm} + H_{m}^{posh\_ceh} + H_{j,m}^{CET,\Pi} + H_{m}^{\Pi V} + H_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partialo\ 10\ MBm,h}^{CH,\Im 1} + H_{c\delta\omega m,\Im CO}^{CH,\Im 1} < 6 >$												
	Ц <sup>CH,Э1</sup> от 670 кВт до 10 МВт,ћ	руб./ МВт·ч		]	101,87		123,21						
	$U_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70			
	не менее 10 МВт												
	$II_{j,m,h}^{\mathit{KPU}3M,\Im 1} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU}\Im,n\pi ah\_onm} + II_{m}^{\mathit{po}\Im h\_zeh} + II_{j,m}^{\mathit{CET},\Pi} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{he\_Mehee}^{\mathit{CH},\Im 1} + II_{cosum,\Im CO}^{\mathit{CH},\Im 1} < 6 >$												
	Ц <sup>СН,Э1</sup> не менее 10 МВт,ћ	руб./ МВт·ч			60,31			72	,80				
	$U_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70			
6.1. 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 ( $S_{ITI,m}^{P3K,cpedneesseuu}$ )	руб./МВт∙ч											

менее 150 кВт			
	$I_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 2} = I_{m,h}^{CBPU\ni +} +$	$I_{MHee~150~\kappa Bm,h}^{CH,32} + I_{comm,3CO}^{CH,32} < 6 >$	
$H^{CH,32}_{{}_{\!\!M\!$	руб./ МВт-ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPLJ}\ni \operatorname{M},\ni 2}=\coprod_{m,h}^{\operatorname{CBPLJ}\ni +}+\operatorname{I}$	СН,Э2 от 150 до 670 кВт, <i>h</i> + ЦСН,Э2 сбыт,ЭСО<6>	
Ц <sup>СН,Э2</sup> om 150 до 670 кВт,ћ	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLI}\ni\mathrm{M},\ni2}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLI}\ni+}+\coprod_{\mathrm{C}}$	$_{\rm t.792}^{\rm H.32}$ $_{\rm t.670~kBr~до~10~MBr,}h + \rm U_{c6br,3c0}^{CH.32} < 6 >$	
Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,</sub> h	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ} \ni +} + 1$	$I_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH,32}} + II_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,32}} < 6 >$	
Ц <sup>СН,Э2</sup> не менее 10 МВт,ћ	руб./ МВт-ч	0	0
Ставка за электрическую энергию конечной регулиру электрической энергии над соответствующим фактиче			
менее 150 кВт			
	$\amalg_{m,h}^{\operatorname{KPL}\ni M,\ni 3}=\amalg_{m,h}^{\operatorname{CBPL}\ni -}+$	$\coprod_{\text{MeHee 150 kBt},h}^{\text{CH,93}} + \coprod_{\text{c6bit,9CO}}^{\text{CH,93}} < 6 >$	
$\mathcal{U}^{CH, 93}_{{}_{Menee}\ 150\ \kappa Bm, h}$	руб./ МВт-ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
	$\coprod_{m,h}^{KPLI\niM,\ni3}=\coprod_{m,h}^{CBPLI\ni-}+I$	$I_{\text{or }150 \text{ д0 }670 \text{ кBT},h}^{\text{CH},33} + \coprod_{\text{c6bit},3\text{CO}}^{\text{CH},33} < 6 >$	
Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> om 150 до 670 кВт,ћ	руб./ МВт-ч	0	0

			$^{\text{PL}3-}_{h} + \coprod_{\text{OT }670}^{\text{CH},93}{}_{\text{KBT }40 \ 10 \ \text{MBT},h} + \coprod_{\text{C}6}^{\text{CH},93}{}_{\text{C}6} < 6 >$										
	Ц <sup>CH,ЭЗ</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0									
	не менее 10 МВт  \[ \begin{array}{c} \												
		$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KP} \coprod \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I},h} = \coprod_{n}^{\mathfrak{I}}$	$_{n,h}^{\text{СВРЦЭ}-} + \coprod_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,93}} + \coprod_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,93}} < 6 >$										
	Ц <sup>СН,Э3</sup> не менее 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	0									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя	для шестой цено я) за расчетный п	вой категории, применяемая к сумме абсолютных сериод (m) ( $\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU}^{3M},94}$ )	значений разностей фактических и плановых почасовых									
	менее 150 кВт												
		$\coprod_{m}^{\mathrm{KPLJ},34} = \coprod_{m}^{\mathrm{\varphi a}}$	$_{\rm KT, Heбаланс}$   +  Ц $_{\rm MeHee\ 150\ KBT}^{\rm CH, 94}$   + Ц $_{\rm cбыт, 9C0}^{\rm CH, 94}$ <6>										
	Ц <mark>СН,Э4</mark> менее 150 кВт	руб./ МВт·ч	0	0									
	от 150 до 670 кВт												
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>от 150 до 670 кВт</sub>	руб./ МВт·ч	0	0									
	от 670 кВт до 10 МВт												
	${f H}_m^{ m K}$	$\mu_{n}^{\text{РЦЭМ,Э4}} =  \mathbf{L}_{m}^{\Phi \text{акт, F}} $	$_{ m refananc}$   +  Ц $_{ m ot\ 670\ kBr\ дo\ 10\ MBr}^{ m CH,34}$   + Ц $_{ m c6bir,3C0}^{ m CH,34}$ <6>										
	Ц <sup>СН,Э4</sup> от 670 кВт до 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	0									
	не менее 10 МВт												
	I	$ \mathbf{I}_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \mathbf{I}_{m}^{\text{фак}}  $	т,небаланс $  +   \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,34}}   + \coprod_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,34}} < 6 >$										
	Ц <sup>СН,Э4</sup> не менее 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	0									
6.5.	Ставка за мощно	сть конечной рег	улируемой цены для шестой ценовой категории ( $\coprod_{n=1}^{l}$	крцэм,м n									
	менее 150 кВт												
		$\coprod_{m}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\mathrm{M}}=1$	$\Pi_m^{\text{CВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,M}} < 6 > 6$										
	Ц <sup>СН,М</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт мес	107 162,74	130 121,74									

от 150	60 до 670 кВт									
			$\frac{\text{СВРЦМ}}{n} + \text{Ц}_{\text{от 1}}^{\text{СН, N}}$	И 50 до 670 кВт	+ ЦСН,М	5>				
	$H^{CH,M}_{om~150~\partial o~670~\kappa Bm}$	руб./ МВт-мес		99 :	397,32			120 69	2,87	
от 670	70 кВт до 10 МВт									
		$\coprod_{m}^{\mathrm{KP} \amalg \Im M, M} = \coprod_{m}^{CE}$	<sup>СРЦМ</sup> + Ц <sup>СН,М</sup>	0 кВт до 10 МВ <sup>.</sup>	т + ЦСН,М	<6>				
	Ц <sup>CH,M</sup> <sub>om 670 кВт до 10 МВт</sub> руб./ МВт·мес 68 335,66 82 977,39									
не ме	енее 10 МВт	·								
			$_{m}^{\text{СВРЦМ}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	М менее 10 МВт	+ Ц <sup>СН,М</sup> сбыт,ЭСО<6	i>				
	$L_{ne\ Menee\ 10\ MBm}^{CH,M}$	руб./ МВт-мес		40	457,22			49 03	1,12	
Ставк	ка за мощность конечной регулируемой цены для шесто	й ценовой категории,	отражающая	удельную	величину рас	ходов на содерж	ание электри	ческих сетей (l	$(\mathbf{U}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}})$	
			$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ},\mathcal{C}}=$	$\coprod_{j,m}^{\text{CET},C} < 6 >$						
	$\coprod_{j,m}^{CET,\mathcal{C}}$	руб./ МВт-мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1459828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,

<1> Составляющие  $\Pi_m^{\text{CBPЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{DO3H\_reh}}$ ,  $\Pi_m^{\text{DV}}$ ,  $\Pi_m^{\text{CCH}}$ ,

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

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

 $\Pi_m^{\rm TV}$  – 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup><sub>менее 150 кВт</sub> — 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт</sub> - 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).

Ц<sup>CH,ЭМ</sup><sub>от 670 кВт до 10МВт</sub> - 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup> 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).

 $\mathsf{U}^{\mathsf{CH}}_{\mathsf{c}\mathsf{быт}, \mathsf{ЭCO}}$  – 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  $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_reh}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  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  $\Pi_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10MBт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 MBT,z}}^{\text{CH,3M}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$  указывается в числовом выражении.

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

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

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

 $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$  — 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

ЦСН,ЭМ менее 150 кВт,z — 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup><sub>от 150 до 670 кВт,z</sub> - 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).

ЦСН,ЭМ ст 670 кВт до 10МВт, z - 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup> <sub>не менее 10 МВт,z</sub> - 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).

ЦСН – 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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$   $\coprod_{m}^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений их числовые значения рассчитываются тарантирующими поставщиками в порядке, предусменення рассчитываются тарантирующими поставщиками в порядке, предусменення рассчитываются тарантирующими поставщиками в порядке, предусменення  $\mathbf{L}_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{CH,3}}, \mathbf{L}_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{CH,3}}, \mathbf{L}_{\text{от 670 кВт до 10МВт,}h}^{\text{CH,3}}$  $\mathbf{U}_{\text{не менее 10 MBT,}h}^{\text{CH,}9}, \mathbf{U}_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{CH,M}}, \mathbf{U}_{\text{от 150 до 670 кВт,}}^{\text{CH,M}}, \mathbf{U}_{\text{от 670 кВт до 10MBT,}h}^{\text{CH,M}}, \mathbf{U}_{\text{не менее 10 MBT,}h}^{\text{CH,M}}, \mathbf{V}_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{CH,M}}$  от 130 до 670 кВт до 130 кВт, и 130 кВт до 130 кВт, и 130 к указывается в числовом выражении.

 $\coprod_{m,h}^{CBPЦ3,БР}$  — 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).

 $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$  – 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).

 $\hat{\Pi}_{m}^{\text{розн-ген}}$  – 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).

 $\coprod_{i,m}^{\text{CET}}$  – 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт-ч).

 $\coprod_{m}^{\Pi V}$  – 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).

 $\coprod_{\text{менее}}^{\text{CH},9}$  — 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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 kBr},h}^{\text{CH,9}}$  - 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 мошностью 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).

 $\coprod_{\text{от 670 kBt до 10MBt},h}^{\text{CH,9}}$  - 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).

 $\mathbf{U}_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},9}$  - 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).

 $\coprod_{\text{менее}}^{\text{CH,M}}$  — 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).

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

 $\mathbf{U}_{\text{от 670 kBt до 10MBt}}^{\text{CH,M}}$  - 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).

 $\mathrm{U}_{\mathrm{He}\,\mathrm{MeHee}\,\,10\,\mathrm{MBr}}^{\mathrm{CH},\mathrm{M}}$  - 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).

 $\Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,3 (M)}}$  — 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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПР }}$  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 ЦСН,Э менее 150 кВт,h, ЦСН,Э от 150 до 670 кВт,h, ЦСН,Э от 670 кВт до 10МВт,h,  $\Pi_{j,m}^{\text{CH},3}$  и  $\Pi_{j,m}^{\text{CET},\Gamma}$  указываются в числовом выражении.  $\Pi_{j,m}^{\text{CH},B}$  — 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).

 $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  – 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$  – 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{CET},\text{C}}$  – 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).

Ц<sup>СН,Э</sup><sub>менее 150 кВт,*h*</sub> — 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).

 $\rm L^{CH,9}_{or\ 150\ do\ 670\ kBt,h}$  - 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 $\cdot$ ч).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт, *h*</sub> - 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).

 $\mathsf{U}^{\mathsf{CH}, \mathsf{Э}}_{\mathsf{He}\,\mathsf{MeHee}\,10\,\mathsf{MBT}, h}$  - 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).

ЦСН,М менее 150 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).

Ц<sup>СН,М</sup> ст 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).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт</sub> - 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).

ЦСН,М становая 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).

ЦСН,Э1 Сбыт,ЭСО, ЦСН,Э2 Сбыт,ЭСО, ЦСН,Э3 ССН,Э4 Сбыт,ЭСО, ЦСН,М вергии 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 Ц $_{m,h}^{\text{CBPЦ3,план_опт}}$ , Ц $_m^{\text{CBPЦM}}$ , Ц $_m^{\text{Dosh_reh}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{CBPЦ3+}}$ , Ц $_m^{\text{CBPЦ3-}}$ , Ц $_m^{\text{факт,небаланс}}$  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 Ц $_m^{\text{CH},31}$  ( $_m^{\text{CH},31}$  ( $_m^{\text{CH},31}$  ( $_m^{\text{CH},31}$  ( $_m^{\text{CH},31}$  ),  $_m^{\text{CH},32}$  ( $_m^{\text{CH},32}$  ),  $_m^{\text{CH},32}$  ( $_m^{\text{CH},32}$  ),  $_m^{\text{CH},32}$  ( $_m^{\text{CH},33}$  ),  $_m^{\text{CH},33}$  ),  $_m^{\text{CH},33}$  ( $_m^{\text{CH},33}$  ),  $_m^{\text{CH},33}$  ),  $_m^{\text{CH},33}$  ),  $_m^{\text{CH},33}$  ( $_m^{\text{CH},34}$  ),  $_m^{\text{CH},34}$  ),  $_m^{\text{CH},34}$  ),  $_m^{\text{CH},35}$  ),

 $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$  — средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная

коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

 $\Pi_m^{TY}$  – 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3+}}$  — 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3-}}$  — 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).

 $\Box_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,91}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Box_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,91}}$  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).

 $\ensuremath{\mathsf{U}_{\mathrm{or}\,150\,\,\mathrm{дo}\,\,670\,\,\mathrm{kBt},h}^{\mathrm{CH},\mathrm{91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathsf{U}_{m,h}^{\mathrm{KPU};\mathrm{9M},\mathrm{91}}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 670 кBт до 10MBt},h}^{\text{CH,31}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,31}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,91}$  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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,92}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,92}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{CH,92}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,92}}$  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).

ЦСН,Э2 <sub>от 670 кВт до 10мВт,h</sub> - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц<sup>КРЦЭМ,Э2</sup> и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},92}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,92}$  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 MBT» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{СН,93}}$  сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  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).

 $\Box_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Box_{m,h}^{\text{KPЦ9M,93}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 670 кBт до 10MBT},h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,93}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},93}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,93}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{менеe 150 кВт},h}^{\text{CH},34}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,34}$  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).

 $\ensuremath{\mathsf{U}_{\mathrm{or}\ 150\ do}^{\mathrm{CH},34}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathsf{U}_{m,h}^{\mathrm{KPU}3M,34}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 MBт},h}^{\text{СН,94}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},94}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,94}$  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).

ЦСН,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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт</sub> - 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).

ЦСН,М от 670 кВт до 10МВт - 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).

 $\mathsf{U}_{\mathsf{He}\,\mathsf{MeHee}\,10\,\mathsf{MBT}}^{\mathsf{CH},\mathsf{M}}$  - 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  $10\,\mathsf{MBT}$ » группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/ $\mathsf{MBT}$ ·мес).

ЦСН,Э1 ССН,Э2 ЦСН,Э2 ССБЫТ,ЭСО, ЦСН,Э3 ЦСН,Э3 ССН,М ССБЫТ,ЭСО СС

<6> Составляющие  $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦ3,план_опт}}, \coprod_{m}^{\text{CBPЦM}}, \coprod_{m}^{\text{CBPЦM}}, \coprod_{m}^{\text{CBPЦM}}, \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦ3+}}, \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦ3+}}, \coprod_{m}^{\text{CBPЦ3-}}, \coprod_{m}^{\text{факт,небаланс}}$  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  $\coprod_{m}^{\text{CH,31}}, \coprod_{m}^{\text{CH,31}}, \coprod_{m}^{\text{CH,31}}, \coprod_{m}^{\text{CH,31}}, \coprod_{m}^{\text{CH,32}}, \coprod_{m}^{\text{CH,32}}, \coprod_{m}^{\text{CH,32}}, \coprod_{m}^{\text{CH,33}}, \coprod_{m}^{\text{CH,33}}, \coprod_{m}^{\text{CH,33}}, \coprod_{m}^{\text{CH,33}}, \coprod_{m}^{\text{CH,33}}, \coprod_{m}^{\text{CH,33}}, \coprod_{m}^{\text{CH,34}}, \coprod_{m}^{\text{CH,34}}, \coprod_{m}^{\text{CH,35}}, \coprod_{m}^{\text{CH,36}}, \coprod_{m}^$ 

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$  — 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).

Ц<sub>т</sub> 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$  – 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).

 $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,C}}$  – 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$  — 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).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,91}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},M,91}$  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).

 $\ensuremath{\mathbb{U}_{\text{от }150\ \text{до }670\ \text{кBt},h}^{\text{CH},31}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPU}}}^{\text{MN},31}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 670 кВт до 10MBr},h}^{\text{CH,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPЦ9M,91}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,91}$  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).

 $\ensuremath{\mathbb{U}_{\text{менеe}}^{\text{CH},32}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPU}}}^{\text{MN},32}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{CH,32}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,32}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10MBT},h}^{\text{CH,92}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,92}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},92}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,92}$  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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 670 кBт до 10MBr},h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,93}$  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).

 $\coprod_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},93}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{KPU},9M,93}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{менее}\ 150\ \text{кВт},h}^{\text{CH},94}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦ}\ni\text{M},94}$  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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,34}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,34}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10MBr},h}^{\text{CH,94}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,94}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},34}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,34}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

ЦСН,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).

Ц<sup>СН,М</sup> ст 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).

ЦСН,М от 670 кВт до 10МВт - 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).

ЦСН,М становая 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).

ЦСН,Э1 ЦСН,Э2 Сбыт,ЭСО, ЦСН,Э3 ССН,Э3 ССН,Э4 ССЫТ,ЭСО, ЦСН,Э4 ССЫТ,ЭСО, ЦСН,М ВЕРГИИ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ, ЭНЕРГОСНАВЖАЮЩЕЙ 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 (ПОКУПАТЕЛЯ) (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

<b>№</b>	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам	Единица	Цена	(тариф)*
п/п	суток)	измерения	1 полугодие  4  рии (Ц <sup>КРЦЭМ,М</sup> )	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\mathbf{U}_m^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}}$ )			
	$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (Ц $_{m,z}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}}$ )			
	$\coprod_{m,z}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPLJ} \ni \mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi} \mathrm{Y}} + \coprod_{z}^{\mathrm{CH}, \ni \mathrm{M}} <2>$			
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 (	$(\coprod_{m,h}^{ ext{KPU} eq  ext{M}, eq})$		
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJЭM},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ}\ni,\text{FP}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{h}^{\text{CH},\ni} <3>$			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертог	й ценовой категор	рии (Ц <sup>КРЦЭМ,М</sup> )	
	$\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\mathrm{M}} = \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPUM}} + \mathbf{L}^{\mathrm{CH},\mathrm{M}} < 3 >$			
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, при почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$	меняемая к факти	чески поставленному п	потребителю (покупателю)
	$\coprod_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план\_oпт}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{h}^{ ext{CH,Э1}} < 4$	<b>1</b> >		

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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$										
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLI}\ni\text{M},\ni 2} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLI}\ni\text{+}} + \coprod_{h}^{\text{CH},\ni 2} <4>$										
	Ц <sup>СН,Э2</sup>	руб./ МВт·ч	0	0							
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, прим покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупат										
	$\coprod_{m,h}^{KPL\niM,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{CBPL\ni-}+\coprod_{h}^{CH,\ni 3}<4>$										
	Ц <sub>h</sub> <sup>CH,ЭЗ</sup>	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) (Ц <sup>КРЦЭМ,Э4</sup> )										
	ЦСН,Э4	руб./ МВт·ч	0	0							
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой цен	новых категори	ий (Ц $_m^{ ext{KPЦЭМ,M}}$ )								
	$\coprod_{m}^{\text{KPLI}\ni\text{M},\text{M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPLIM}} + \coprod^{\text{CH},\text{M}} <4>$										
	Ц <sup>сн,м</sup>	руб./МВт-мес									

- <\* > 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  $\[ \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPЦЭМ}}, \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{\Pi y}} \]$  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  $\[ \mathbf{L}^{\mathrm{CH, 3M}} \]$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.
- $\Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}}$  средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт $\cdot$ ч).
- $\mathbb{U}_m^{\Pi y}$  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<sup>СН,ЭМ</sup>— 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  $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\coprod_m^{\text{ПУ}}$  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. Составляющая $\coprod_z^{\text{СН,ЭМ}}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.
- $\Pi_{m,z}^{\text{СВР \'ДЭМ}}$  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.

- ${\rm U}_z^{{
  m CH},{
  m SM}}$  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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$  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  $\coprod_{h}^{\text{CH,3}}$  и $\coprod^{\text{CH,M}}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.
- $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{CBPU3,\tilde{bP}}}$  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).

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<sup>СН,М</sup> - 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  $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{CBPU3},\mathsf{план\_ont}}, \mathsf{U}_m^{\mathsf{CBPUM}}, \mathsf{U}_m^{\mathsf{пл}}, \mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{CBPU3+}}, \mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{CBPU3-}}, \mathsf{U}_m^{\mathsf{факт, небаланс}}$  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  $\mathsf{U}_h^{\mathsf{CH},31}, \mathsf{U}_h^{\mathsf{CH},32}, \mathsf{U}_h^{\mathsf{CH},33}, \mathsf{U}_h^{\mathsf{CH},34}, \mathsf{U}_h^{\mathsf{CH},M}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.  $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{CBPU3-,\mathsf{nлah\_ont}}$  — дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом

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

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

 $\Pi_{m,h}^{\hat{\text{СВРЦЭ}}+}$  — 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).

 $\ensuremath{\mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{CBPЦ9-}}}$  — 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).

 $\ensuremath{\mathsf{L}}_m^{\ensuremath{\mathsf{darr}},\ensuremath{\mathsf{nefananc}}}$  — 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).

 $\ensuremath{\mathbb{U}_h^{\text{CH},31}}$  — 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  $\ensuremath{\mathbb{L}}_{m,h}^{\text{KPIJ}3M,31}$  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.

 $\mathsf{U}_{n}^{\mathrm{CH},32}$  — 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  $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathrm{KPIJM,32}}$  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.

 $\ \, \coprod_{n=1}^{CH,33} - \$ 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  $\ \, \coprod_{m,n}^{KPЦ3M,33} \$ 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.

 $\mathbb{U}_h^{\text{CH},34}$  — 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  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPII}3M,34}$  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<sup>СН,М</sup> - 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

<b>№</b> п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения				Цена	(тариф)			
11/11	составляющим и дифференциацией по зонам сутоку	измерения		1 п	олугодие		2 полугодие Диапазоны напряжения			
				Диапазон	ны напряже	ния				
			ВН	CH-1	CH-2	НН	ВН	CH-1	CH-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	рочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\coprod_{j,r}^{\mathrm{KF}}$	<sup>гцэм</sup> )								
	менее 150 кВт									
	$\boldsymbol{\Pi}_{j,m}^{\text{KPLJ} \text{M}} = \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\text{CBPLJ} \text{M}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\text{posh\_reh}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\text{CET}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\text{TJ}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\text{CH}, \text{3M}} + \boldsymbol{\Pi}_{\text{Mehee 150 KBT}}^{\text{CH}, \text{3M}} + \boldsymbol{\Pi}_{\text{C6bit, 3CO}}^{\text{CH}} < 1 >$									
	Ц <mark>СН,ЭМ</mark> менее 150 кВт	руб./МВт·ч		3	321,16			3	88,48	
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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									
	$\coprod_{j,m}^{KPЦЭM} = \coprod_{j}$	$L_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathbf{L}_m^{\text{розн\_re}}$	$^{\mathrm{CH}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+$		ЭМ 50 до 670 кВт	+ ЦСН сбыт,ЭСО <1>				
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> от 150 до 670 кВт	руб./МВт·ч		,	297,89			3	60,33	
	${\sf II}_{j,m}^{\sf CET}$	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	1	ı	ı			I.	1		ı
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}} = \coprod_{n}^{\mathrm{C}}$	$_{i}^{\text{ВРЦЭМ}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod$	ПУ m + Ц <sup>СН,ЭМ</sup> от 670	И 0 кВт до 10 МВ <sup>,</sup>	<sub>г</sub> + Ц <sup>СН</sup> <sub>сбыт,ЭСО</sub> <1>				

	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч		2	204,80			2	47,73	
	$\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	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		•	1	•		•			
	$\coprod_{j,m}^{KPЦЭM} = \coprod$	$_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$^{\text{ен}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} +$	$ \underline{\Pi}_{m}^{\Pi y} + \underline{\Pi}_{He}^{CH} $	ЭМ менее 10 МВт	+ ЦСН (сбыт,ЭСО <1>				
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> не менее 10 МВт	руб./МВт·ч		,	121,02			1	46,38	
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P3K,cpeдневзвеш}$ )	руб./МВт∙ч								
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPL}}$	цэм ,,z								
	менее 150 кВт									
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭM}}=\coprod$	$(\mathbf{L}_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{розн\_r}})$	<sup>ен</sup> + Ц $_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ +		,ЭМ нее 150 кВт, <i>z</i> -	+ ЦСН <2>				
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> менее 150 кВт,z	руб./ МВт·ч		3	321,16			3	88,48	
	Ц $_{j,m}^{\mathrm{CET}}$	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				l		l		I	•
	$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPLJ} \mathrm{9M}} = \coprod_{n}^{\mathrm{C}}$	врцэм $+$ Ц $_m^{ m posh\_reh}$	$^{\text{H}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{j}^{\text{CET}}$	$ \mathbf{I}_{m}^{\Pi \mathbf{y}} + \mathbf{I}_{\text{от 15}}^{\text{CH,3}} $	М 50 до 670 кВт <i>,z</i>	+ Ц <sup>СН</sup> сбыт,ЭСО <2>				
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> <sub>От 150 до 670 кВт,z</sub>	руб./ МВт-ч		2	297,89			3	60,33	
	Ц $_{j,m}^{\mathrm{CET}}$	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		·		·					
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPLJ}  ext{M}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBI}}$	$_{\rm z}^{\rm PЦЭM} + {\rm Ц}_{m}^{ m pозh\_reh}$	$+ \frac{\Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{r}^{\text{I}}}{\Pi_{r}^{\text{CET}}}$	ПУ n + Ц <sup>СН,ЭМ</sup> от 670	кВт до 10 МВт	$_{\cdot,z} + \coprod_{\text{cбыт,9CO}}^{\text{CH}} < 2 >$	>			
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> от 670 кВт до 10 МВт,z	руб./ МВт·ч		2	204,80			2	47,73	
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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									
	$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}} = \coprod_{n}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}}$	$_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$^{\text{H}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + 1$	$ \underline{\Pi}_{m}^{\Pi y} + \underline{\Pi}_{He  M}^{CH, 3} $	)М венее 10 МВт,z	+ ЦСН <2>				
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> <sub>не менее 10 МВт,z</sub>	руб./ МВт·ч		,	121,02			1	193,21 0,16 3170,90 179,21 0,16 3170,90	
	${\sf L}^{\sf CET}_{j,m}$	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭK,cpeдневзвеш}$ )	руб./МВт∙ч								
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены д	для третьей цено	вой категор	ии (Ц $_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ}}$	<sup>(,3</sup> )					
	менее 150 кВт									
	$ \coprod_{j,m,h}^{\text{KPLJ} \ni \text{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ} \ni \text{FP}} + \coprod_{m}^{\text{POSH\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{HJ}} + \coprod_{m}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{Mehee 150 kBt},h}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{C6bit},\ni \text{CO}} <3 > $									
	Ц <sup>СН,Э</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт-ч			159,74			1	93,21	
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,5
	от 150 до 670 кВт		l		l l				I	1
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPL};\mathfrak{I},\mathfrak{I},\mathfrak{I},\mathfrak{I}}=\coprod_{n}^{C}$	$_{n,h}^{\text{БВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ге}}$	$^{\mathrm{e}_{\mathrm{H}}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+$	$\coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{or}^{CH}$	Э 150 до 670 кВт, <i>і</i>	$_{h} + Ц_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} < 3$	>			
	Ц <sup>СН,Э</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			148,17			1	79,21	
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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		I		<u>I</u>					
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni M, \ni} = \coprod_{m,i}^{\mathrm{CB}}$	РЦЭ,БР $+$ Ц $_m^{\text{розн\_ген}}$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod$	$I_m^{\Pi y} + I_{\text{от 67}}^{\text{CH,9}}$	0 кВт до 10 МВ <sup>,</sup>	$_{\mathrm{T},h} + \mathrm{\coprod}_{\mathrm{cбыт},\mathrm{ЭСО}}^{\mathrm{CH},\mathrm{Э}} <$	3>			
	Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			101,87			1:	23,21	
	$\amalg_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	руб./МВт∙ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51

	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KP}\coprod ext{J} ext{J}M, ext{P}}=\coprod$	$_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$^{\mathrm{eн}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} +$		,Э менее 10 МВт, <i>h</i>	+ ЦСН,Э	,			
	Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			60,31			7	72,80	
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт∙ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
3.1.1.	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭK, средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч								
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей це	новой категории	$(\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}})$							
	менее 150 кВт									
			<sup>ВРЦМ</sup> + Ц <sup>СН,М</sup>	И ee 150 кВт +	Ц <sup>СН,М</sup> <3>	>				
	Ц <sup>СН,М</sup> <sub>менее 150 кВт</sub>	руб./ МВт-мес		10	7 162,74			130	121,74	
	от 150 до 670 кВт									
			<sup>ЦМ</sup> + Ц <sup>СН,М</sup>	) до 670 кВт Н	⊦ Ц <sup>СН,М</sup> <	3>				
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт-мес		99	397,32			120	692,87	
	от 670 кВт до 10 МВт									
	Г	$ \mathbf{I}_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} = \mathbf{II}_{m}^{\text{СВРЦ}} $	<sup>М</sup> + Ц <sup>СН,М</sup> <sub>от 670 г</sub>	кВт до 10 МВт	$+ \coprod_{cбыT,ЭCO}^{CH,M}$	<3>				
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес		68	3 335,66			82	977,39	
	не менее 10 МВт									
			<sup>РЦМ</sup> + Ц <sup>СН,М</sup> не ме	нее 10 МВт +	- Ц <sup>СН,М</sup>	>				
	Ц <sup>СН,М</sup> <sub>не менее 10 МВт</sub>	руб./ МВт-мес		40	) 457,22			49	031,12	
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (I	$(I_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}})$								
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены д	для четвертой це	новой катег	ории ( $\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPII}}$	(ЭМ,Э ,h					
	менее 150 кВт									

	$\coprod_{j,m,h}^{KPЦЭМ,Э}=\coprod_{j}$	СВРЦЭ,БР $+ \coprod_{m,h}^{\text{розн\_r}}$	$^{\text{Сен}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,}\Pi}$	$+ \coprod_{m}^{\prod y} + \coprod_{n}^{0}$	СН,Э менее 150 кВт, <i>h</i>	<sub>1</sub> + Ц <sup>СН,Э</sup> <4>							
	Ц <sup>СН,Э</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч		,	159,74		193,21 2 61,20 126,41 255,99						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70			
	от 150 до 670 кВт												
	$\coprod_{j,m,h}^{KPЦЭМ,Э} = \coprod_{m}^{CE}$	$_{,h}^{\mathrm{PU},\mathrm{FP}}+\mathrm{U}_{m}^{\mathrm{розн\_ren}}$	$^{\scriptscriptstyle \mathrm{H}} + \coprod_{j,m}^{\scriptscriptstyle \mathrm{CET},\Pi} +$	$- \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{or}^{CH}$	I,Э 150 до 670 кВт	$_{c,h} + \coprod_{c \in \text{ыт,} \ni co}^{\text{СН,} \ni} < 4$							
	Ц <sup>СН,Э</sup> до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			148,17			1	79,21				
	Ц $_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	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									1			
	$ \coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\text{EP}} + \coprod_{m}^{\text{DOSH\_reH}} + \coprod_{m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\text{CY}} + \coprod_{\text{OT 670 KBT ДО 10 MBT},h}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{C6birt},\ni\text{CO}}^{\text{CH},\ni} <4> $												
Ц <sup>CH,,Э</sup> от 670 кВт до 10 МВт, h     руб./ МВт·ч     101,87													
	Ц $_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70			
	не менее 10 МВт			•									
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni}=\coprod_{n}^{\mathrm{C}}$	$_{n,h}^{BPLJ,БP} + L_m^{розн\_re}$	$^{\mathrm{ch}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},\Pi}$ -	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{He}^{CI}$	Н,Э е менее 10 МВт	$_{h} + \coprod_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,Э}} < 4$	>						
	Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			60,31			7	72,80				
	Ц $_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭK,cpeдневзвеш}$ )	руб./МВт·ч											
4.2.	4.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\mathbf{U}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}}$ )												
	менее 150 кВт												
		$\coprod_{m}^{\mathrm{KPLJЭM,M}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CI}}$	<sup>ВРЦМ</sup> + Ц <sup>СН,І</sup>	М ee 150 кВт +	Цсбыт,ЭСО<4	>							
	Ц <sup>СН,М</sup> <sub>менее 150 кВт</sub>	руб./ МВт-мес		10	7 162,74			130	121,74				

	от 150 до 670 кВт													
			<sup>СЦМ</sup> + Ц <sup>СН,М</sup>	0 до 670 кВт	+ Ц <sup>СН,М</sup> <4>	•								
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт-мес		99	9 397,32	120 692,87  M  M  M  M  M  M  M  M  M  M  M  M  M								
	от 670 кВт до 10 МВт			$_{r,670\ KBT\ дo\ 10\ MBT}^{H,M} + Ц_{c6ыT,3CO}^{CH,M} < 82\ 977,39$ $_{c,CH,M}^{CH,M} + Ц_{c6ыT,3CO}^{CH,M} < 4>$ $_{c,CH,M}^{CH,M} + U_{c6ыT,3CO}^{CH,M} < 4>$										
			<sup>М</sup> + Ц <sup>СН,М</sup> <sub>от 670</sub>	кВт до 10 МВт	+ ЦСН,М	<b>!</b> >		82 977,39  49 031,12  ржание электрических сетей (Ц <sup>КРЦЭМ,С</sup> <sub>j,m</sub>						
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес		68	3 335,66			82	977,39					
	не менее 10 МВт	<b>1</b>												
	$\coprod_{m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\mathrm{M}}=\coprod_{m}^{\mathrm{CBPUM}}+\coprod_{\mathrm{He}}^{\mathrm{CH},\mathrm{M}}_{\mathrm{He}\mathrm{Mehee}10\mathrm{MBT}}+\coprod_{\mathrm{c6bir},3\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\mathrm{M}}<4>$													
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт	руб./ МВт-мес		40	) 457,22			49	031,12					
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвер	ртой ценовой категор	ии, отражан	ощая удель	ную величину	/ расходов на	содержание	электрическ	их сетей ( $\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPI}}$	<sup>(ЭМ,С</sup> )				
			$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod$	CET,C < 4 >					82 977,39  49 031,12  олектрических сетей (Ц <sup>КРЦЭМ,С</sup> )  1019479,53 1754496,95 1508  бителю (покупателю) почасовом					
	Ц $_{j,m}^{CET,\mathcal{C}}$	руб./ МВт мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1459828,20	982013,94	1019479,53						
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории							l		1				
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цобъему покупки электрической энергии в час (h) расчетного			и, применя	емая к фактич	ески поставл	енному потр	ебителю (пок	упателю) поча	асовому				
	менее 150 кВт													
	$\coprod_{j,m,h}^{KPЦЭМ,Э1}$ =	= Ц $_{m,h}^{CBPЦЭ,план\_oпт} + Ц_{n}^{p}$	$n^{\text{озн\_ген}} + \coprod_{j,j}^{C}$	$\frac{\mathrm{ET}}{m} + \mathrm{\coprod}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} +$	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>менее 150 кВт,</sub>	<sub>h</sub> + Ц <sup>СН,Э1</sup>	<5>							
	Ц <sup>СН,Э1</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт-ч			159,74			1	93,21					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./ МВт-ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3224,51					
	от 150 до 670 кВт	1	I		1		1			1				
	$\coprod_{j,m,h}^{KPЦЭМ,Э1} =$	$\coprod_{m,h}^{CBPU\mathfrak{I}\mathfrak{I},план\_oпt} + \coprod_{m}^{pos}$	$^{\text{вн\_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}}$	$+ \coprod_{m}^{\prod y} + \coprod$	I <sup>CH,Э1</sup> от 150 до 670 кВ <sup>,</sup>	$_{{ m r},h} + { m Ц}_{{ m c}{ m быт},{ m Э}{ m C}{ m 0}}^{{ m CH},{ m Э}{ m 1}}$	<sub>0</sub> <5>		82 977,39  49 031,12  ектрических сетей (Ц <sup>КРЦЭМ,С</sup> )  19479,53 1754496,95 15  гелю (покупателю) почасово  193,21  1820,16 3170,90 3					
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>От 150 до 670 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч			148,17			82 977,39  49 031,12  электрических сетей (Ц <sup>КР</sup> Ц <sub>ј,т</sub> 1019479,53 1754496,95  бителю (покупателю) поча  193,21  1820,16 3170,90						
	$\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	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									
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M},\ni 1} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLL}}$	$\Theta_{n,\Pi,\Pi}$ + Ц $_m^{ ext{posh}}$	$_{_{j,m}}^{_{\text{ген}}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{o}^{C}$	СН,Э1 от 670 кВт до 10	$_{_{\mathrm{MBT},h}} + \coprod_{\mathrm{c6bit}, \mathfrak{I}}^{\mathrm{CH},\mathfrak{I}_{1}}$	co<5>			
	Ц <sup>СН,Э1</sup> От 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			101,87			1:	23,21	
	$\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	не менее 10 МВт									
	$\coprod_{j,m,h}^{KPU eq M, eq \mathtt{J}} = \coprod_{m,h}^{CBH}$	$n^{\text{РЦЭ,план\_опт}} + \mathbf{L}_m^{\text{роз}}$	зн_ген $+ \coprod_{j,n}^{CE}$	$ \prod_{i}^{\Gamma} + \coprod_{m}^{\Pi Y} + 1 $	ЦСН,Э1 <sub>Не менее 10 М</sub>	$_{\mathrm{BT},h}+\coprod_{\mathrm{cбыт,ЭCO}}^{\mathrm{CH,Э1}}$	<5>			
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>Не менее 10 МВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт·ч			60,31			7	72,80	
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P3K,cpeдневзвеш}$ )	руб./МВт∙ч								
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены д электрической энергии над соответствующим плановым почасовы							кого почасово	ого объема пон	купки
	менее 150 кВт									
		$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni2}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBI}}$	РЦЭ+ h + Ц <sup>СН,З</sup>	02 ee 150 кВт, <b>h</b>	+ Ц <sup>СН,Э2</sup>	5>				
	Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>менее 150 кВт,h</sub>	руб./ МВт·ч			0				0	
	от 150 до 670 кВт									
	Ц	$_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРL}}$	<sup>ЦЭ+</sup> + Ц <sup>СН,Э2</sup>	) до 670 кВт, <i>h</i>	+ Ц <sup>СН,Э2</sup>	<5>				
	Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>От 150 до 670 кВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт·ч			0				0	
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$= L^K_n$	$\Pi_{n,h}^{\text{РЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}}$	+ + Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>от 670 г</sub>	кВт до 10 МВт	$_{,h}+ \coprod_{cбыT,ЭC}^{\overline{CH},Э2}$	0<5>				
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			0				0	

не мещее 10 MBт    IL_{max}^{CH2DS_32} = IL_{max}^{CBFIDS_4} + IL_{me water 10 Mibr, h} + IL_{dear_200}^{CDF2D} >     IL_{min water 10 Mibr, h}   py6 / MBr·ч   0 0 0     S.3.   Craska за электрическую эпертию конечной регулируемой цены для пятой и шетой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового обо электрический эперпии мад соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный первод (m) (IL_max, posterior) в применяемая к величине превышения планового почасового обо электрический эперии мад соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный первод (m) (IL_max, posterior) в применяемая к величине превышения планового почасового обо электричие у превышения планового почасового обо электричи в превышения планового почасового обо электричие у превышения планового почасового обо электричие у превышения планового почасового у превышения планового и превышения планового у превышения планового у превышения планового и превышения планового и превышения планового у превышения планового и превышения планового в превышения планового обо в превышения планового и превышения превышения планового и превышения превы					
1. Ставка за электрическую энертию конечной регулируемой цены для пятой и пистой ценовых категорий, применяемах к величине превышения планового почасовать объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (в), за расчетный период (m) (Ш <sub>ти.</sub> ДСПЗЭ) менее 150 кВт  ПСПЗЭ		не менее 10 МВт			
5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цень для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объ электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный первод (m) (П <sub>тид</sub> 111 111 111 111 111 111 111 111 111 1			$\coprod_{m,h}^{KPU\niM,\ni 2}=\coprod_{m,h}^{CBPU\ni+}+$	$\coprod_{\text{He MeHee 10 MBT},h}^{\text{CH},92} + \coprod_{\text{c6bIT},9CO}^{\text{CH},92} <5>$	
электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (П <sub>ти,h</sub> (покупателя)) менее 150 кВт   ЦСН.33  ЦСН.33  ЦСВНЗЭ- ЦСН.33  ЦСВНЗЭ- ЦСН.33  ЦСВНЗЭ- ЦСВНЗА-		Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>не менее 10 МВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт·ч	0	0
$ \begin{array}{c ccccccccccccccccccccccccccccccccccc$	5.3.				
ПСН.33		менее 150 кВт			
от 150 до 670 кВт  \[ \begin{align*} align*			$\coprod_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,ЭЗ}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ}-}$ -	$-$ Ц $_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,93}}$ + Ц $_{\text{сбыт,9C0}}^{\text{CH,93}}$ <5>	
		Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>менее 150 кВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт∙ч	0	0
LICH.33 OT 150 до 670 кВт. до 10 МВт       py6 / МВт·ч       0       0         0 от 670 кВт до 10 МВт       ЦКРЦЭМ.ЭЗ = ЦСВРЦЭ - НОСН.ЭЗ КВТ до 10 МВт. д. НОСН.ЭЗ КВТ ДО НОСН. ДО		от 150 до 670 кВт			
от 670 кВт до 10 МВт			$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPLJ} \ni M,\ni 3} = \coprod_{m,h}^{\operatorname{CBPLJ} \ni -} +$	$\coprod_{\text{от 150 до 670 kBt},h}^{\text{CH,33}} + \coprod_{\text{c6ыт,3C0}}^{\text{CH,33}} <5>$	
		Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
ЦСН.ЭЗ от 670 кВт до 10 МВт       руб./ МВт·ч       0       0         не менее 10 МВт       ЦКРЦЭМ,ЭЗ им,h       ЦСН.ЭЗ им,h       НСН.ЭЗ им,h       НСН.ЭЗ им,h       НСН.ЭЗ им,h       О       0         5.4.       Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (ЦКРЦЭМ,Э4)         менее 150 кВт       ЦКРЦЭМ.Э4 именее 150 кВт       Н ЦСН.Э4 именее 150 кВт       Н ЦСН.Э3 именее 150 кВт       Н ЦСН.Э3 именее 150 кВт       Н ЦСН.Э3 именее 150 кВт       Н ЦСН.Э3 именее 150 кВт       Н ЦСН.Э4 именее 150 кВт <td< td=""><td></td><td>от 670 кВт до 10 МВт</td><td></td><td></td><td></td></td<>		от 670 кВт до 10 МВт			
не менее 10 МВт			$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni3}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ}\ni-}+\mathrm{L}$	СН,ЭЗ от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i> + Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> (5>	
		$\coprod_{{ m or}}^{{ m CH}, 33}$	руб./ МВт·ч	0	0
$ \Box_{\text{He MeHee 10 MBT},h}^{\text{CH,93}} $ руб./ МВт $\cdot$ ч 0 0 5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Box_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,94}}$ ) менее 150 кВт $ \Box_{m}^{\text{KPЦ9M,94}} =  \Box_{m}^{\text{Merr,He6aлahc}}  +  \Box_{\text{Meheee 150 kBT}}^{\text{CH,94}}  + \Box_{\text{C6bit,9c0}}^{\text{CH,94}} < 5 > $		не менее 10 МВт			
5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,94}}$ ) менее 150 кВт $ \coprod_{m}^{\text{KPЦЭМ,94}} =  \coprod_{m}^{\text{Факт,небаланс}}  +  \coprod_{\text{менее 150 kBr}}^{\text{CH,94}}  + \coprod_{\text{сбыт,9CO}}^{\text{CH,94}} < 5 > $			$\coprod_{m,h}^{KPЦЭМ,ЭЗ} = \coprod_{m,h}^{CBPЦЭ-} +$	$\coprod_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH,93}} + \coprod_{\text{сбыт,9CO}}^{\text{CH,93}} <5>$	
почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,34}}$ ) менее 150 кВт $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,34}} =  \coprod_{m}^{\text{Факт,небаланс}}  +  \coprod_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,34}}  + \coprod_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,34}} < 5 >$		Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>не менее 10 МВт,<i>ћ</i></sub>	руб./ МВт·ч	0	0
$ \coprod_{m}^{\text{KPU}3M,34} =   \coprod_{m}^{\text{факт,heбаланс}}   +   \coprod_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,34}}   + \coprod_{\text{сбыт,3C0}}^{\text{CH,34}} < 5 > $	5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулир почасовых объемов покупки электрической энергии по	уемой цены для пятой ценовой отребителя (покупателя) за расче	категории, применяемая к сумме абсолют гный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{ ext{KPL} eq M,h}$ )	ных значений разностей фактических и планов
		менее 150 кВт			
			$\coprod_{m}^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \coprod_{m}^{ ext{факт,небалан}}$	$  +   \coprod_{Mehee}^{CH,94}   + \coprod_{CGhir,9CO}^{CH,94} < 5 >$	
$U_{MeHee\ 150\ \kappaBr}^{LH,J4}$ руб./ $MBr$ -ч 0		Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>Менее</sub> 150 кВт	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт		от 150 до 670 кВт			
			$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \coprod_{m}^{\text{факт,небаланс}}$	+  LICH,34 +  LICH,34 	

Ц <sup>СН,Э4</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$L_n^{K}$	$\Pi_{n}^{\text{РЦЭМ,Э4}} =   \coprod_{m}^{\Phi_{a} \kappa_{\text{т,}}} \Pi_{n}^{\text{факт,}} \Pi_{n}^{\text{балано}} \Pi_{n}^{\text{балано}}$	$  +   \coprod_{\text{OT 670 KBT } \text{д0 10 MBT}}^{\text{CH,34}}   + \coprod_{\text{C6bIT,3C0}}^{\text{CH,34}} < 5 >$	
Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>От 670 кВт до 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
I	$\mathbf{I}_{m}^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} =  \mathbf{II}_{m}^{ ext{факт,небала}} $	$_{ m LHC}$   +   $_{ m He\ Mehee\ 10\ MBT}$   + $_{ m CH,94}$ <5>	
Ц <sup>СН,Э4</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт-ч	0	0
Ставка за мощн	ость конечной регулиру	лемой цены для пятой ценовой категории ( $\mathbf{L}_m^{\mathrm{KPL}}$	іэм,м)
менее 150 кВт			
		$I + \coprod_{M \in Hee}^{CH,M} + \coprod_{CG_{bit}, 3CO}^{CH,34} < 5 >$	
Ц <sup>СН,М</sup> <sub>менее</sub> 150 кВт	руб./ МВт-мес	107 162,74	130 121,74
от 150 до 670 кВт			
		$+ \coprod_{\text{OT 150 } \text{до 670 } \text{кBT}}^{\text{CH,M}} + \coprod_{\text{C6ыт,ЭCO}}^{\text{CH,M}} < 5 >$	
Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт-мес	99 397,32	120 692,87
от 670 кВт до 10 МВт			
		$\coprod_{\text{OT 670 kBt 40 10 MBt}}^{\text{CH,M}} + \coprod_{\text{c6bit,3CO}}^{\text{CH,M}} <5>$	
Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес	68 335,66	82 977,39
не менее 10 МВт			
		+ Ц <sup>СН,М</sup> + Ц <sup>СН,М</sup> сбыт,ЭСО <5>	
Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт	руб./ МВт-мес	40 457,22	49 031,12
Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
1	ОТ 670 кВт до 10 МВТ	от 670 кВт до 10 МВТ	ПСПА ВВТ ДО ПО МВТ   ПО П

N	иенее 150 кВт										
Methee 150 κBT											
150   150 до 670 кВт   150 до 670 кВ											
	Ц $_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
o	эт 150 до 670 кВт										
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni M, \ni 1} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLL}}$	Э,план_опт $+ \coprod_{m}^{\text{розн}}$	$_{\perp^{\Gamma \mathrm{EH}}} + \coprod_{j,m}^{\Gamma \mathrm{ET},}$	$\Pi + \coprod_{m}^{\Pi y} + 1$	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>от 150 до 670</sub>	$_{\mathrm{KBT},h} + \mathbf{\coprod}_{\mathrm{cбыт,3C}}^{\mathrm{CH,31}}$	0<6>				
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>ОТ 150 до 670 кВт,</sub>	руб./ МВт·ч			148,17			1	79,21		
	Ц $_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
o	от 670 кВт до 10 МВт										
	$     \mathbb{I}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \mathbb{I}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}} $	<sub>,план_опт</sub> + Ц $_m^{ ext{posh_1}}$	$^{\text{ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$	$+ \coprod_{m}^{\Pi Y} + \coprod$	СН,Э1 от 670 кВт до 1	$_{0 \text{ MBт},h} + \coprod_{\text{сбыт,3}}^{\text{CH,31}}$	<sub>0C0</sub> <6>				
	Ц $_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
Н	не менее 10 МВт										
	$\coprod_{j,m,h}^{KP \amalg \mathfrak{I} \to M,\mathfrak{I}} = \coprod_{m,h}^{CBPL}$		<sup>н_ген</sup> + Ц $_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	$^{\prime,\Pi}$ + $\coprod_{m}^{\Pi y}$ +	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>не менее 10</sub> м	$_{ m MBT},h} + { m \coprod}_{ m CH,91}^{ m CH,91}$	0<6>				
	$\coprod_{He}^{CH, 91}$	руб./ МВт·ч			60,31			·	72,80		
	Ц $_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
р п	мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии,	руб./МВт∙ч									
. С	Тавка за электрическую энергию конечной регулируемой цены д электрической энергии над соответствующим плановым почасовь	для шестой ценогым объемом потр	вой категор ребителя (п	ии, примен окупателя)	яемая к велі за расчетны	ичине превыше й период (m) (I	ния фактиче $(\mathbf{I}_{m,h}^{\mathrm{KPU},\mathrm{M},\mathrm{M}})$	ского почасо	вого объема	покупки	
	иенее 150 кВт										

	$\coprod_{m,h}^{KPU\niM,\ni 2}=\coprod_{m,h}^{CBPU\ni+}+\coprod_{M}^{C}$	$_{\text{енее 150 кВт,}h}^{\text{H,32}} + \coprod_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,32}} < 6 >$	
Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>менее 150 кВт,h</sub>	руб./ МВт∙ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJ} \ni \text{M}, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ} \ni +} + \coprod_{\text{OT}}^{\text{CH}}$	<sup>Э2</sup> <sub>150 до 670 кВт,ћ</sub> + Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>сбыт,ЭСО</sub> <6>	
Ц <sup>СН,Э2</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
	$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$	$^{2}_{0 \text{ KBT do 10 MBT},h} + \coprod_{\text{c6bit},9\text{C0}}^{\text{CH},92} < 6 >$	
Ц <sup>СН,Э2</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
	$\mathbf{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \ni 2} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ} \ni +} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{He}}^{\mathrm{CH}}$	,92 менее 10 МВт, <i>h</i> + Ц <sup>СН</sup> ,92 сбыт,9C0<6>	
CH 22	- /		0
Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>не менее 10 МВт,h</sub>	руб./ МВт∙ч	0	0
Ставка за электрическую энергию конечной регулиру электрической энергии над соответствующим фактич	уемой цены для пятой и шестой ценов	ых категорий, применяемая к величине	превышения планового почасового объема пок
Ставка за электрическую энергию конечной регулир	уемой цены для пятой и шестой ценов неским почасовым объемом потребите.	ых категорий, применяемая к величине	превышения планового почасового объема пок
Ставка за электрическую энергию конечной регулиру электрической энергии над соответствующим фактич	уемой цены для пятой и шестой ценов неским почасовым объемом потребите.	ых категорий, применяемая к величине пя (покупателя) в отношении часа (h), за	превышения планового почасового объема пок
Ставка за электрическую энергию конечной регулиру электрической энергии над соответствующим фактименее 150 кВт	уемой цены для пятой и шестой ценов неским почасовым объемом потребите.	ых категорий, применяемая к величине пя (покупателя) в отношении часа (h), за $H_{r,93}$ енее $150~\mathrm{kBt}$ , $h$ $+$ $\coprod_{c6\mathrm{bit},9c0}^{CH,93}$ $<6>$	превышения планового почасового объема пок расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU} eg M, h}$ )
Ставка за электрическую энергию конечной регулиру электрической энергии над соответствующим фактиченее 150 кВт	уемой цены для пятой и шестой ценов неским почасовым объемом потребите.	ых категорий, применяемая к величине пя (покупателя) в отношении часа (h), за $H_{r,93}$ енее $150~\mathrm{kBt}$ , $h$ $+$ $\coprod_{c6\mathrm{bit},9c0}^{CH,93}$ $<6>$	превышения планового почасового объема пок расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
Ставка за электрическую энергию конечной регулиру электрической энергии над соответствующим фактиченее 150 кВт	уемой цены для пятой и шестой ценов неским почасовым объемом потребите.	ых категорий, применяемая к величине пя (покупателя) в отношении часа (h), за $_{ m H,93}^{ m H,93}_{ m enee~150~kBt,}h+ \ensuremath{\mbox{\tiny LCH,93}\atop\mbox{\tiny C6bit,}\mbox{\tiny 9C0}}<6>$	превышения планового почасового объема пок расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
. Ставка за электрическую энергию конечной регулиру электрической энергии над соответствующим фактиченее 150 кВт  ЦСН,ЭЗ Менее 150 кВт, м	уемой цены для пятой и шестой ценов деским почасовым объемом потребите.	ых категорий, применяемая к величине пя (покупателя) в отношении часа (h), за $^{\text{H},93}_{\text{енее }150 \text{ кВт},h} + \coprod_{\text{сбыт,9CO}}^{\text{CH},93} <6>$	превышения планового почасового объема покрасчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
Ставка за электрическую энергию конечной регулиру электрической энергии над соответствующим фактиченее 150 кВт	уемой цены для пятой и шестой ценов деским почасовым объемом потребите.	ых категорий, применяемая к величине пя (покупателя) в отношении часа (h), за $^{\text{H},93}_{\text{енее }150 \text{ кВт},h} + \coprod_{\text{сбыт,9CO}}^{\text{CH},93} <6>$	превышения планового почасового объема пок расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )
Ставка за электрическую энергию конечной регулиру электрической энергии над соответствующим фактиченее 150 кВт	уемой цены для пятой и шестой ценов деским почасовым объемом потребите.	ых категорий, применяемая к величине пя (покупателя) в отношении часа (h), за $^{\text{H,,93}}_{\text{енее }150 \text{ кВт,}h} + \coprod_{\text{сбыт,9CO}}^{\text{CH,,93}} <6>$ $0$	превышения планового почасового объема покрасчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )

			+ Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> + Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <6>	
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup>	руб./ МВт-ч	0	0
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой почасовых объемов покупки электрической энергии потреби	цены для шестой ценов теля (покупателя) за расч	ой категории, применяемая к сумме абсолют ветный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU}\ni M,\ni 4}$ )	ных значений разностей фактических и плановых
	менее 150 кВт			
			$_{ m MHC}$   +   $\Pi_{ m Mehee~150~kBr}^{ m CH,34}$   + $\Pi_{ m CGh,3CO}^{ m CH,34}$ <6>	
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>менее 150 кВт</sub>	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
		$\coprod_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \coprod_m^{ ext{факт,небалав}}$	$ \Pi^{\text{CH},34}  +  \Pi^{\text{CH},34}_{\text{OT 150 gO 670 kBr}}  +  \Pi^{\text{CH},34}_{\text{C6bit,3CO}} < 6 >$	
	Ц <sup>СН,Э4</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	I	$\Pi_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} =   \Pi_m^{ ext{факт,небаланс}}  $	$  +   \coprod_{\text{ot } 670 \text{ kBt } \text{do } 10 \text{ MBt}}^{\text{CH,} 34}   + \coprod_{\text{c6btt}, 300}^{\text{CH,} 34} < 6 >$	
	Ц <sup>СН,Э4</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
			$^{\text{HC}}  +  \coprod_{\text{He MeHee 10 MBT}}^{\text{CH,34}}  + \coprod_{\text{c6bit,3CO}}^{\text{CH,34}} < 6 >$	
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>Не менее 10 МВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт-ч	0	0
6.5.	Ставка за мощн	ность конечной регулируе	емой цены для шестой ценовой категории ( $\coprod_m^{\mathrm{KP}}$	цэм,м)
	менее 150 кВт			
		$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$	$+ \coprod_{MeHee\ 150\ KBT}^{CH,M} + \coprod_{c6bit,3C0}^{CH,M} <6>$	
	Ц <sup>СН,М</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт-мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
			$+ \coprod_{\text{OT 150 QO 670 kBt}}^{\text{CH,M}} + \coprod_{\text{c6ht,3CO}}^{\text{CH,M}} < 6 >$	
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт мес	99 397,32	120 692,87

	от 670 кВт до 10 МВт									
	I	$ \mathbf{I}_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} = \mathbf{I}_{m}^{\text{СВРЦ}} $	<sup>М</sup> + Ц <sup>СН,М</sup>	кВт до 10 МВт	+ ЦСН,М	>				
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт-мес		68	335,66			82 9	777,39	
	не менее 10 МВт									
		$\coprod_{m}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\mathrm{M}}=\coprod_{m}^{\mathrm{CB}}$	<sup>РЦМ</sup> + Ц <sup>СН,М</sup>	енее 10 МВт +	Цсыт,Эсо<6>					
	$\coprod_{He}^{CH,M}_{HeMeHee10MBt}$	руб./ МВт-мес		40	457,22			49 (	31,12	
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой це	новой категории	, отражающ	ая удельную	о величину ра	сходов на сод	ержание эл	ектрических с	етей (Ц $_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},}$	,c)
	$\coprod_{j,m}^{\text{KPLJ} \to \text{M}, c} = \coprod_{j,m}^{\text{CET}, c} < 6 >$									
	$\coprod_{j,m}^{CET,\mathcal{C}}$	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

<1> Составляющие  $\Pi_m^{\text{CBPЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{DO3H\_reh}}$ ,  $\Pi_m^{\text{DV}}$ ,  $\Pi_m^{\text{CCH}}$ ,

Ц<sub>т</sub>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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

ЦСН,ЭМ событовая 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт</sub> - 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).

Ц<sup>CH,ЭМ</sup><sub>от 670 кВт до 10МВт</sub> - 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).

ЦСН,ЭМ соытовая 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).

 $\mathsf{U}^{\mathsf{CH}}_{\mathsf{cбыт}, \mathsf{ЭCO}}$  – 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  $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_reh}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  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  $\Pi_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10MBт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 MBT,z}}^{\text{CH,3M}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$  указывается в числовом выражении.

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

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

 $\Pi_m^{\text{розн\_reh}}$  – 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

ЦСН,ЭМ менее 150 кВт,z — 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup><sub>от 150 до 670 кВт,z</sub> - 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).

ЦСН,ЭМ ст 670 кВт до 10МВт, z - 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).

Ц<sup>СН,ЭМ</sup> <sub>не менее 10 МВт,z</sub> - 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).

ЦСН – 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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$   $\coprod_{m}^{\text{розн\_reh}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$  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  $\coprod_{m=150}^{\text{CH,9}}$   $\coprod_{m=1$ 

 $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  – 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

Ц<sup>СН,Э</sup> — 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт, h</sub> - 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).

Ц<sup>СН,Э</sup> 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).

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

ЦСН,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).

Ц<sup>СН,М</sup> ст 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).

ЦСН,М от 670 кВт до 10мВт - 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).

Ц<sup>СЙ,М</sup> - 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).

Ц<sup>СН,Э (М)</sup> — 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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПР м}}$  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  $\coprod_{m=150 \text{ KBT,h}}^{\text{CH,A}}$ ,  $\coprod_{m=150 \text{ KBT,h}}^{\text{CH,B}}$ ,  $\coprod_{m=150 \text{ KBT,h}}^{\text{CH,B}$ 

 $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$  и  $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,C}}$ указываются в числовом выражении.  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦ}9,\text{БР}}$  — 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).

 $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$  – 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).

 $\Pi_m^{\text{розн\_reh}}$  – 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).

 $\coprod_{i \ m}^{\text{СЕТ, <math>\Pi}}$  – 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт-ч).

 $\coprod_{i,m}^{\text{CET,C}}$  – 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/MBт мес).

 $\coprod_{m}^{\Pi N}$  – 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).

ЦСН,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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кBr},h}^{\text{CH,9}}$  - 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 мошностью 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).

 $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10MBt},h}^{\text{CH},9}$  - 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).

 $\mathbf{U}_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},9}$  - 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).

 $\coprod_{\text{менее}}^{\text{CH,M}}$  — 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 мошностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт мес).

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

 $\coprod_{\text{от 670 kBt до 10MBt}}^{\text{CH,M}}$  - 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).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MB}_{\text{T}}}^{\text{CH,M}}$  - 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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт мес).

 $\Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,31}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,32}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,32}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,32}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,34}},\ \Pi_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,M}}$  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 Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦМ}}$ , Ц $_m^{\text{розн\_reh}}$ , Ц $_m^{\text{ПУ}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ , Ц $_m^{\text{факт,небаланс}}$  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 указывается в числовом выражении.

 $\coprod_{m}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$  — дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом

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

 $\Pi_m^{\text{CBPUM}}$  — 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3+}}$  — 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{CBPIJ}-}$  — 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).

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

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{\text{CH,91}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,91}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  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).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт, *h* - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц<sub>т</sub> 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).</sub>

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,91}$  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).

 $\Box_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,92}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Box_{m,h}^{\text{KPU},M,92}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{CH,92}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPЦ9M,92}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 670 кBт до 10MBt,}h}^{\text{CH,32}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{KPU3M,32}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{менеe 150 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 kBr},h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке

 $\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},93}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 MBT,}h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,93}}$  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).

 $\mathsf{U}^{\mathsf{CH},\Im 3}_{\mathsf{He}\,\mathsf{MeHee}\,10\,\mathsf{MBT},h}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathsf{U}^{\mathsf{KPU},\Im M,\Im 3}_{m,h}$  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).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{CH,34}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,34}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,94}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 MBт},h}^{\text{СН,94}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},34}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,34}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/MBт·ч).

Ц<sup>СН,М</sup> — 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).

Ц<sup>СН,М</sup> ст 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).

ЦСН,М от 670 кВт до 10МВт - 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).

Ц<sup>СЙ,М</sup> - 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).

ЦСН,Э1 ЦСН,Э2 ЦСН,Э2 ЦСН,Э3 ЦСН,Э4 ЦСН,Э4 ЦСН,М энергои 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 Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦМ}}$ , Ц $_m^{\text{розн_ген}}$ , Ц $_m^{\text{Пу}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦЭ-}}$ , Ц $_m^{\text{факт,небаланс}}$  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 Ц $_m^{\text{CH,91}}$  числовом разделом ути от 150 до 670 квт, h, h числовом выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие Ц $_m^{\text{CH,91}}$  числовом выражении.  $_m^{\text{CH,91}}$  числовом выражении.  $_m^{\text{CH,92}}$  числовом выражении.  $_m^{\text{CH,92}}$  числовом выражении.  $_m^{\text{CH,92}}$  числовом выражении. Составляющие  $_m^{\text{CET,Cl}}$  и  $_m^{\text{CET,Cl}}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $_m^{\text{CET,Cl}}$  указываются в числовом выражении.

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

 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$  – 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,C}}$  – 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3+}}$  — 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).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,91}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,91}$  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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,31}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,31}}$  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).

 $\ensuremath{\mathsf{U}_{\mathrm{or}\,670\,\,\mathrm{kBr}\,\mathrm{дo}\,10\mathrm{MBr},h}^{\mathrm{CH},\mathrm{91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathsf{U}_{m,h}^{\mathrm{KPU}}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,91}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,92}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,92}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{CH,32}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPU}3M,32}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э2}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$  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).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},32}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},M,32}$  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 MBT» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},M,93}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 670 кВт до 10 MВт,}h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с

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

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},93}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,93}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{менеe 150 кВт},h}^{\text{CH},34}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},3M,34}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{CH,34}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU}3M,34}$  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).

 $\ensuremath{\mathbb{U}_{\mathrm{or}\ 670\ \kappa\mathrm{BT}\ do\ 10\mathrm{MBT},h}^{\mathrm{CH},34}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathbb{U}_{m,h}^{\mathrm{KPU}3M,34}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},94}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,94}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

ЦСН,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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт</sub> - 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).

Ц<sup>CH,M</sup> ст 670 кВт до 10МВт - 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).

ЦСН,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).

ЦСН,Э1 Сбыт,ЭСО, ЦСН,Э2 Сбыт,ЭСО, ЦСН,Э3 Сбыт,ЭСО, ЦСН,Э4 Сбыт,ЭСО ТССЫТ,ЭСО ТОТА ВЕЛИЧИНА В 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 ПОТРЕБИТЕЛЯМ (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

№ Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и Цена (тариф)\* Единица измерения дифференциацией по зонам суток) п/п 2 полугодие 1 полугодие 2 3 5 Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) 1. Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ}}$ )  $\square_m^{\text{КРЦЭМ}} = \square_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \square_m^{\Pi \text{У}} + \square_m^{\text{CH,ЭМ}} < 1 >$ Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\coprod_{m=z}^{\text{КРЦЭМ}}$ ) 2.  $\coprod_{m,z}^{\text{KPU}\ni M} = \coprod_{m,z}^{\text{CBPU}\ni M} + \coprod_{m}^{\text{\Pi} y} + \coprod_{z}^{\text{CH},\ni M} < 2 >$ 3. Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории  $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$ 3.1.  $\coprod_{m}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni} = \coprod_{m}^{\text{CBPU}\ni,\text{EP}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{n}^{\text{CH},\ni} <3>$ 3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )  $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,M}} < 3 >$ 4. Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) 4.1. почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\coprod_{m}^{\text{KPU}}$ ), почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\coprod_{m}^{\text{KPU}}$ ).  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{h}^{\text{СН,Э1}} <4>$ 

4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым поча			
	$\coprod_{m,h}^{ ext{KPL} olimits}$	$ \Pi_{m,h}^{\text{CBPU}\ni+} + \Pi_{h}^{\text{CH},\ni2} $	<4>	
	Ц <sub>h</sub> <sup>CH,Э2</sup>	руб./ МВт·ч	0	0
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовы			
	$\coprod_{m,h}^{ ext{KPL} eq 0}$		<4>	
	$L_h^{CH,\mathfrak{I}_3}$	руб./ МВт·ч	0	0
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (п			ых значений разностей фактических и
	$U_m^{KPUЭM,Э4}$	$=  \coprod_{m}^{\Phi_{akt, HeGa, nahc}}  +  \coprod_{m}^{CH} $	,34 <4>	
	Ц <sup>СН,Э4</sup>	руб./ МВт·ч	0	0
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируе	мой цены для пятой и ц	иестой ценовых категорий ( $\coprod_m^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M},\mathrm{M}}$ )	
	$L_m^{KPL_2}$	$_{\rm DM,M} = \coprod_{m}^{\rm CBPЦM} + \coprod_{m}^{\rm CH,M} < 0$	4>	
	Ц <sup>СН,М</sup>	руб./ МВт-мес		

- <\* > 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  $\[ \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPЦЭМ}}, \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{\Pi y}} \]$  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  $\[ \mathbf{L}^{\mathrm{CH, 9M}} \]$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.
- $\Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}}$  средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
- Ц<sup>СН,ЭМ</sup>— 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  $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\coprod_m^{\text{ПУ}}$  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. Составляющая $\coprod_z^{\text{СН,ЭМ}}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

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

- Ц<sup>СН,ЭМ</sup> 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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$  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  $\coprod_{h}^{\text{CH,3}}$  и $\coprod^{\text{CH,M}}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.
- $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,}\acute{\text{БР}}}$  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).
- Ц<sup>СВРЦМ</sup> 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).

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<sup>СН,М</sup> - 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  $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_ont}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CBPЦM}}$ ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦ9}}$ ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦ9}}$ ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦ9}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CBPЦ9}}$ ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦ9}}$ ,  $\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦ9}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CBPЦ9}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CBPЦ9}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CBPЦ9}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CBPЦ9}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CBPц3}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CBPц3}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CBPц3}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CBPц3}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CBPц3}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CH,31}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CH,32}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CH,33}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CH,34}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CH,34}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CH,35}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CH,35}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{CH,36}}$ ,  $\coprod_$ 

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

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

 $\Pi_{m,h}^{\hat{\text{СВРЦЭ}}+}$  — 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3-}}$  — 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).

 $\ensuremath{\mathsf{L}}_m^{\ensuremath{\mathsf{darr}},\ensuremath{\mathsf{nefananc}}}$  — 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).

 $\Pi_{c}^{ch,31}$  — 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  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,31}}$  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.

 $\mathsf{U}_{n}^{\mathrm{CH},32}$  — 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  $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathrm{KPIJM,32}}$  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.

 $U_h^{\text{CH},33}$  — 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  $U_{m,n}^{\text{KPIJ}3M,33}$  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.

 $\mathbb{U}_h^{\text{CH},34}$  — 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  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPIJM},34}$  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<sup>СН,М</sup> - 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				Цена (т	ариф)*					
11/11	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения		1 по	олугодие			2 по.	лугодие			
				Диапазон	ы напряжени	ія		9 10 71 1820,16 3170,90 32				
			ВН	CH-1	CH-2	НН	ВН	CH-1	CH-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 ( $\coprod_{j,m}^{\text{KPЦЭМ}}$ )											
	${f I}_{j,i}^{{ m K}}$	$_{m}^{\text{РЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}}$	$+\coprod_{j,m}^{\text{CET}}+\coprod$	$\mathbf{I}_{m}^{\Pi \mathbf{y}} + \mathbf{I}\mathbf{I}^{\mathrm{CH}, \Im \mathbf{I}}$	M<1>							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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 ( $\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPU3M}}$ )											
	$\coprod_{j,i}^{Kl}$	$_{m,z}^{ ext{PЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}}$	$+\coprod_{j,m}^{\text{CET}}+\coprod$	$\mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathrm{y}} + \mathbf{L}_{z}^{\mathrm{CH}, \mathrm{Pl}}$	M<2>							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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 тре	гьей ценовой ка	атегории (Ц	КРЦЭМ,Э , j,m,h								
	$\coprod_{j,r}^{\mathrm{KP}}$	$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}}$	$^{\mathrm{БP}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} +$	$- \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{h}^{CH}$	1,3<3>							

ка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой к ечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\coprod_{j,m,h}^{\text{KPU3M,3}}$ ), ка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четв $\coprod_{j,m}^{\text{CET,\Pi}}$ ка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой			$(\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni})$ $+\coprod_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}}+\coprod_{h}^{\mathrm{C}\mathrm{l}}$	н,э<4>						
ка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четв $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦ}}$ $\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$	руб./МВт-ч	категории $^{\mathrm{CP}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},\Pi}$	$(\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni})$ $+\coprod_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}}+\coprod_{h}^{\mathrm{C}\mathrm{l}}$	н,э<4>						
ка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четв $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦ}}$ $\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$	вертой ценовой $_{h}^{\mathrm{ЭМ,Э}}=\mathrm{Ц}_{m,h}^{\mathrm{СВРЦЭ,Б}}$ руб./МВт-ч	$\mathbf{E}^{\mathrm{P}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET},\Pi}$	$+ \coprod_{m}^{\prod y} + \coprod_{h}^{\square}$	н,э<4>						
$\coprod_{j,m,}^{ ext{KPL}}$	$_{h}^{\text{ЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,E}}$ руб./МВт·ч	$\mathbf{E}^{\mathrm{P}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET},\Pi}$	$+ \coprod_{m}^{\prod y} + \coprod_{h}^{\square}$	H,9<4>						
$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./МВт·ч			H,9<4>						
		60,79								
ка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой	1		126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
	і категории (Ц <sub>і</sub>	КРЦЭМ,М <i>n</i>								
	$U_m^{KPUЭM,M} =$	$= \coprod_{m}^{CBPLM} + 1$	Ц <sup>СН,М</sup> <4>							
ка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой	і категории, от	ражающая	удельную в	величину расх	одов на содер	эжание элек	трических (	сетей (Ц $_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}}$	(,C)	
$\coprod_{j,m}^{\text{KPLJ} \ni M,C} = \coprod_{j,m}^{\text{CET},C} < 4 >$										
$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51	
чная регулируемая цена для пятой ценовой категории				<u> </u>	<b>.</b>					
ка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пято му покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)	ой ценовой кат $(\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ})M,\Im 1})$	егории, при	именяемая к	с фактически :	поставленном	иу потребите	елю (покупа	ателю) почасо	вому	
Ц $_{j,m,h}^{ ext{KРЦЭМ,}}$	$\Theta^{\mathrm{DPL}}= \coprod_{m,h}^{CBPL\Theta,пла}$	$_{\text{IH\_OПТ}} + \coprod_{j,n}^{\text{CE}}$	$ \frac{\Gamma}{n} + \coprod_{m}^{\Pi y} + L $	Į <sub>h</sub> <sup>CH,Э1</sup> <5>						
$\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
							почасового	объема покуп	ІКИ	
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э2}}=$	$\coprod_{m,h}^{CBPЦ\mathfrak{I}+}+$	Ц <sub>h</sub> СН,Э2<5>							
$\coprod_h^{\mathrm{CH,32}}$	руб./ МВт·ч			0				0		
ка	ная регулируемая цена для пятой ценовой категории  а за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пято у покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)	$\  \  \  \  \  \  \  \  \  \  \  \  \  $	$\Pi_{j,m}^{\text{CET},C}$ руб./ MBT·мес 983 734,54 мВт·мес 133 734,54 мВт·мес 134 734,54 мВт·мес 135 734,54 мВт	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ},C}$ руб./ MBT·мес $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ},C}$ руб./ MBT·мес $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ},C}$ ная регулируемая цена для пятой ценовой категории $\Pi_{j,m,h}^{\text{СЕТ},C}$ ная регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к у покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,31}}$ ) $\Pi_{j,m,h}^{\text{СЕТ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,h}^{\text{СЕТ}}$ руб./ MBT·ч $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m,h}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,h}^{\text{СЕТ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m,h}^{\text{CET}} + \Pi$	$\Pi_{j,m}^{\text{CET},C}$ руб./ МВт·мес 983 734,54 999 577,78 1 709 392,34 ная регулируемая цена для пятой ценовой категории  ная регулируемая цена для пятой ценовой категории  в за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически в упокупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{KPUJ3M},31}$ ) $\Pi_{j,m,h}^{\text{CET}} = \Pi_{m,h}^{\text{CEP}} + \Pi_{j,m}^{\text{CFT}} + \Pi_{m}^{\text{CFT}} + \Pi_{h}^{\text{CH},31} < 5 > 0$ в за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине прической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период $\Pi_{m,h}^{\text{KPUJ3M},32} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPUJ}+} + \Pi_{h}^{\text{CH},32} < 5 > 0$ в за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к в за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к в	$\Pi_{j,m}^{\text{CET},C}$ руб./ $\Pi_{MBT}^{\text{MBT}}$ мес $\Pi_{j,m}^{\text{CET},C}$ руб./ $\Pi_{MBT}^{\text{CET},C}$ $\Pi_{MBT}^{\text{CET},$	$\Pi_{J,m}^{\text{CET},C}$ руб./ $\Pi_{D,m}^{\text{CET},C}$ 983 734,54 999 577,78 1 709 392,34 1459 828,20 982013,94 ная регулируемая цена для пятой ценовой категории  1 за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребите у покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{KPLJ3M},31}$ ) $\Pi_{j,m,h}^{\text{KPLJ3M},31} = \Pi_{m,h}^{\text{CEP}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{CIP}} + \Pi_{h}^{\text{CH},31} < 5 > \Pi$ 1 за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического и ической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{\text{KPLJ3M},32}$ ) $\Pi_{m,h}^{\text{CH},32} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPUJ}} + \Pi_{h}^{\text{CH},32} < 5 > \Pi$ 1 за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения плановым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{\text{KPLJ3M},32}$ )	$\Pi_{J,m}^{\text{CET},C}$ руб./ МВт-мес 983 734,54 999 577,78 1 709 392,34 1459 828,20 982013,94 1019479,53 ная регулируемая цена для пятой ценовой категории  в за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупку покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{J,m,h}^{\text{KPIJ3M,31}}$ ) = $\Pi_{m,h}^{\text{CBPIJ3M,31}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPIJ3M,31}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{CIF}} + \Pi_{m}^{\text{CH}} + \Pi_{m}^{\text{CH},31} < 5 > \Pi_{J,m}^{\text{CET}}$ руб./ МВт-ч 1674,12 1 819,91 3 169,97 3 223,37 1692,71 1820,16 аз электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового ической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{\text{KPIJ3M,32}}$ ) $\Pi_{m,h}^{\text{CH,32}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPIJ9}} + \Pi_{m,h}^{\text{CH,32}} < 5 > \Pi_{m,h}^{\text{CH,32}}$ руб./ МВт-ч 0	$\mu_{j,m}^{\text{CET},C}$ $\mu_{j,m}^{\text{CET},C}$ $\mu_{j,m}^{\text{CET},C}$ $\mu_{j,m}^{\text{CET},C}$ $\mu_{j,m}^{\text{CET},C}$ $\mu_{j,m}^{\text{CET},C}$ $\mu_{j,m}^{\text{CET},C}$ $\mu_{j,m}^{\text{CET},C}$ $\mu_{j,m,h}^{\text{CET},C}$ $\mu_{j,m,h}^{\text$	

		$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э3}} =$	$\coprod_{m,h}^{CBPЦЭ-} + L$	(CH,93<5>						
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup>	руб./ МВт·ч			0				0	
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупа	пятой ценовой ателя) за расче	категории,	применяе (m) (Ц <sup>КРЦ</sup> <sub>m,h</sub>	мая к сумме <sup>ЭМ,Э4</sup> )	абсолютных	значений р	разностей ф	рактических	и плановых
	П		акт,небаланс	-  Ц <sup>СН,Э4</sup>  <	5>					
	Ц <sup>СН,Э4</sup>	руб./ МВт·ч			0				0	
5.5.	Ставка за мощность конеч	ной регулируе	мой цены дл	я пятой це	новой катего	рии (Ц $_m^{ ext{KPЦЭМ,M}}$	)			
			$\coprod_{m}^{CBPЦM} + \coprod$	CH,M<5>						
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шес объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)		тегории, прі	именяемая	к фактическі	и поставленно	му потреби	телю (поку	пателю) поча	асовому
	$\coprod_{j,m,h}^{KPЦЭМ,S}$	$\Theta^{1}=\coprod_{m,h}^{CBPL,план}$	$\mathbf{L}_{j,m}^{CET,\Gamma}$	$+ \coprod_{m}^{\prod y} + 1$	Ц <sup>СН,Э1</sup> <6>					
	$oldsymbol{U}_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	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 шес электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объе							) почасовог	го объема пов	купки
		$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э2}} =$	$\coprod_{m,h}^{CBPЦЭ+} + L$	(CH,32<6>						
	Ц <sub>h</sub> CH,Э2	руб./ МВт·ч			0				0	
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пят электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым о									ема покупки
		$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э3}} =$	$\coprod_{m,h}^{CBPЦЭ-} + L$	(CH, 33 < 6 >						
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			0				0	
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупа	пестой ценовой ателя) за расче	й категории, гный период	применяе (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦ}}$	емая к сумме <sup>ЭМ,Э4</sup> )	абсолютных	значений р	оазностей ф	фактических	и плановых
	Г		акт,небаланс	-  Ц <sup>СН,Э4</sup>  <	6>					
	Ц <sup>СН,Э4</sup>	руб./ МВт·ч			0				0	

6.5.	Ставка за мощность конеч	ной регулируем	ой цены дл	я шестой ц	еновой катег	ории (Ц $_m^{ ext{KPЦЭМ,M}}$	<sup>[</sup> )			
			$= \coprod_{m}^{CBPLM} + 1$	Ц <sup>СН,М</sup> <6>						
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},C})$									
		Ц $_{j,m}^{ ext{KPЦ3}}$	$^{\mathrm{OM},C}=\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},C}$	<6>						
	$\coprod_{j,m}^{CET,\mathcal{C}}$	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

- <\* > 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  $\coprod_m^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\coprod_m^{\Pi y}$  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  $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.
- $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$  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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).
- Ц<sup>СН,ЭМ</sup> 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
- энергопринимающие устройства потребителя <2> Составляющие  $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПЈ}}$  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  $\coprod_{z}^{\text{СН,ЭМ}}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $\coprod_{z}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

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

- $\mathbb{U}_m^{\Pi y}$  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<sub>2</sub><sup>CH,3M</sup> 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  $U_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $U_m^{\text{ПУ}}$  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  $U_h^{\text{CH},0}$  и  $U_h^{\text{CH},M}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая  $U_{j,m}^{\text{CET}}$  указывается в числовом выражении.
- $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового

производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

- $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$  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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).
- $\Pi_h^{\text{CH,3}}$  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<sup>СН,М</sup> 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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}, \coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}, \coprod_{m}^{\text{СВРДМ}}$  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  $\coprod_{h}^{\text{СН,Э}}$  и  $\coprod_{h}^{\text{СН,M}}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие  $\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$  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).
- $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$  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).
- $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,C}}$  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 $\cdot$ мес).
- $\Pi_m^{\Pi V}$  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/ $MBt^{-1}$ ).
- Ц<sup>CH,O</sup><sub>h</sub> 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<sup>СН,М</sup> 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 $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦМ}}$ , Ц $_m^{\text{ПУ}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ , Ц $_m^{\text{факт,небаланс}}$  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 $_h^{\text{CH},31}$ , Ц $_h^{\text{CH},32}$ , Ц $_h^{\text{CH},34}$ , Ц $_h$

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$  — 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).

- $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$  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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).
- $\mathbb{U}_m^{\Pi V}$  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).
- $\Pi_{m,h}^{\hat{\text{CBPU}}3+}$  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).
- $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3-}}$  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).
- $\Pi_m^{\rm факт, небаланс}$  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).  $\Pi_h^{\rm CH,31} \text{удельная} \ \text{величина} \ \text{расходов} \ \text{на} \ \text{реализацию} \ \text{(сбыт)} \ \text{электрической} \ \text{энергии} \ \text{энергосбытовой,} \ \text{энергоснабжающей}$
- Ц<sub>п</sub>, и 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<sub>т</sub>, 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.
- $\mathsf{U}_h^{\mathrm{CH},32}$  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  $\mathbb{U}_{m,h}^{\mathrm{KPLJM,32}}$  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.

 $\mathbb{U}_{n,h}^{\text{CH},33}$  — 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  $\mathbb{I}_{m,h}^{\text{KPIJ}3M,33}$  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.

 $\mathsf{U}_{n}^{\mathsf{CH},34}$  — 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  $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{KPI},\mathsf{JM},\mathsf{JM}}$  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<sup>СН,М</sup> - 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 Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦМ}}$ , Ц $_m^{\text{ПУ}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ , Ц $_m^{\text{Факт,небаланс}}$  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 $_h^{\text{CET},\Pi}$ , Ц $_h^{\text{CH},32}$ , Ц $_h^{\text{CH},33}$ , Ц $_h^{\text{CH},34}$ , Ц $_h$ 

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$  — 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).

 $\mathsf{U}_m^{\mathsf{CBPUM}}$  — 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$  — 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{CET},\text{C}}$  — 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).

 $\Pi_m^{\Pi y}$  — 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).

функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).  $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{CBPU}3+} - \mathsf{диф} \mathsf{ференцированная} \ \mathsf{no} \ \mathsf{часам} \ \mathsf{расчетного} \ \mathsf{периода} \ \mathsf{регулируемая} \ \mathsf{цена} \ \mathsf{на} \ \mathsf{электрическую} \ \mathsf{энергию} \ \mathsf{на} \ \mathsf{оптовом} \ \mathsf{рынке},$  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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3-}}$  — 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).

 $\mathsf{U}_h^{\mathrm{CH},31}$  — 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  $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathrm{KPU},3M,31}$  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<sub>п</sub>. — 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 (крцэм, это 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.

 $\mathsf{U}_{n}^{\mathsf{CH},33}$  — 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  $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathsf{KPIJM,33}}$  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<sub>h</sub> — 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<sub>т</sub>, 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<sup>СН,М</sup> - 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 № 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

	110	договорам	энсргос	наожени	К					
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения				Цена (та	риф)			
11/11	составинощим и дифференциацион по зопам сутоку	нэмерения		1 п	олугодие			2 полуг	годие	
				Диапазон	ы напряжени	Я	Д	иапазоны н	апряжения	
			ВН	CH-1	CH-2	НН	ВН	CH-1	CH-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 ( $\Pi_{j,m}^{\mathrm{KPU}}$	<sup>M</sup> )								
	менее 150 кВт									
	$     \mathbb{I}_{j,m}^{\text{KPU} \ni M} = \mathbb{I}_{m}^{\text{CBPU}} $	$^{9M} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн\_ген}} +$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{n}^{\text{I}}$	$_{n}^{\text{IY}} + \coprod_{\text{менее}}^{\text{CH,ЭM}}$	<sub>150 кВт</sub> + Ц <sup>СН</sup>	лт,ЭСО<1>				
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> <sub>менее <b>1</b>50 кВт</sub>	руб./МВт·ч		3	321,16			388,	48	
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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							•		
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPЦЭN}}$	$\Lambda + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} +$	$\coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}}$	′ + Ц <sup>СН,ЭМ</sup>	о 670 кВт + Ц <sup>СІ</sup>	н быт,ЭСО<1>				
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> 150 до 670 кВт	руб./МВт·ч		2	297,89			360,	33	
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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					_				
	$\mathbf{U}_{j,m}^{ ext{KPЦЭM}} = \mathbf{U}_{m}^{ ext{CBPЦЭM}}$	$+ \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + \coprod$		+ Ц <sup>СН,ЭМ</sup>	гдо 10 МВт + Ц	СН сбыт,ЭСО<1>				

	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч		2	204,80		247,73			
	$\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	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							•		•
		$^{\mathrm{M}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{розн\_ген}} +$	$\coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\Sigma}$	′ + Ц <sup>СН,ЭМ</sup> не мене	<sub>е 10 МВт</sub> + Ц <sup>СН</sup> сб	I ыт,ЭСО<1>				
	Ц <mark>СН,ЭМ</mark> не менее 10 МВт	руб./МВт·ч			121,02			146,	38	
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P3K,cpeдневзвеш}$ )	руб./МВт·ч								
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPU} \ni N}$	<sup>M</sup> )								
	менее 150 кВт									
	$\coprod_{j,m,z}^{KPЦЭM}=\coprod_{m,z}^{CBPЦЭ}$	$^{\mathrm{M}}+ \mathrm{Ц}_{m}^{\mathrm{розн\_ген}}+$	$\coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\prod_{j}}$	У + Ц <sup>СН,ЭМ</sup> менее 1	<sub>50 кВт,z</sub> + Ц <sup>СН</sup>	I ыт,ЭСО<2>				
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> менее 150 кВт,z	руб./ МВт·ч		3	321,16			388,	48	
	$\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	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							l		1
	$\coprod_{j,m,z}^{KPLJ JM} = \coprod_{m,z}^{CBPLJ JM}$	$+ \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}} + I$	$ \mathbf{L}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathbf{y}} $	+ Ц <sup>СН,ЭМ</sup>	670 кВт,z + Ц	СН сбыт,ЭСО<2>				
	Ц <sup>CH,ЭМ</sup>	руб./ МВт·ч		,	297,89			360,	33	
	$\amalg^{\operatorname{CET}}_{j,m}$	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									
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭM}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭM}}$ -	+ Ц <sup>розн_ген</sup> + Ц	$\frac{1}{1}$ $\frac{1}$	- Ц <sup>СН,ЭМ</sup> от 670 кВт	до <sub>10 МВт,z</sub> + I	Ц <sup>СН</sup> сбыт,ЭСО <2>				
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> <sub>От 670 кВт до 10 МВт,z</sub>	руб./ МВт·ч	204,80				247,	73		
	$\Pi_{j,m}^{ ext{CET}}$	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											
	$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPLI}\ni\mathrm{M}}=\coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPLI}\ni\mathrm{M}}$	$1 + \coprod_{m}^{\text{розн\_reн}} + 1$	$\coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\prod y}$	+ ЦСН,ЭМ	<sub>10 МВт,z</sub> + Ц <sup>С</sup>	н быт,ЭСО<2>						
	Ц <sup>СН,ЭМ</sup> не менее 10 МВт,z	руб./ МВт·ч			121,02			146,	38			
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P9K,cpeднeвзвеш}$ )	руб./МВт∙ч										
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории											
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены дл.	я третьей ценог	вой категор	рии (Ц $_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭM}}$	<sup>(E,1)</sup>							
	менее 150 кВт											
	$\coprod_{j,m,h}^{KP\xspace H,DM,DP} = \coprod_{m,h}^{CBP\xspace H,DP} + \coprod_{m}^{PO3H\_reh} + \coprod_{j,m}^{CET} + \coprod_{m}^{CH,H} + \coprod_{Mehee}^{CH,H} + \coprod_{C6bit,HCO}^{CH,H} < 3 >$											
	Ц <sup>СН,Э</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч		-	159,74			193,21				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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									•		
	$\coprod_{j,m,h}^{KPЦЭМ,Э} = \coprod_{m,h}^{CBPЦЭ,Б}$	$^{\mathrm{P}}+ \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{розн\_reh}}+$	$ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi S} $	V + Ц <sup>СН,Э</sup>	цо 670 кВт, <i>h</i> + Ц	Ц <sup>СН,Э</sup> сбыт,ЭСО<3>						
	Ц <sup>СН,Э</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч		-	148,17			179,	21			
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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						1	1	1	·		
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$	$+ \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} + \coprod$		+ Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВ	т до 10 МВт,ћ +	ЦСН,Э <3>						
	Ц <sup>СН,Э</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт-ч			101,87			123,	21			
		руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51		

	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,F}}$	$^{\mathrm{GP}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{розн\_reh}} +$	$\perp \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi}$	у 1 + Ц <sup>СН,Э</sup> не мене	ее 10 МВт, h + Ц	СН,Э сбыт,ЭСО<3>				
	Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			60,31			72,8	30	
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт-ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
3.1.1.	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P3K,cpeдневзвеш}$ )	руб./МВт∙ч								
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей цено	вой категории	$(\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}})$							
	менее 150 кВт									
	$\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPI}}$		+ Ц <sup>СН,М</sup>	<sub>50 кВт</sub> + Ц <sup>СН</sup>	I,M ыт,ЭСО<3>					
	Ц <sup>СН,М</sup> <sub>менее 150 кВт</sub>	руб./ МВт·мес		10	7 162,74			130 12	1,74	
	от 150 до 670 кВт									
	${f H}_m^{ m KP}{f H}^3$	$\mathbf{P}^{\mathrm{M,M}} = \mathbf{U}_{m}^{\mathrm{CBPUM}}$ -	+ Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до	<sub>670 кВт</sub> + Ц	СН,М сбыт,ЭСО<3>					
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·мес		99	397,32			120 69	2,87	
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\mathbf{L}_{m}^{ ext{KPЦЭМ}}$	$\mathbf{L}_{m}^{CBPLM} + \mathbf{L}_{m}^{CBPLM}$	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт д	цо 10 МВт + I	Ц <sup>СН,М</sup> <3>					
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·мес		68	3 335,66			82 97	7,39	
	не менее 10 МВт									
	${f I}_m^{ m KPIU}$	$\Theta^{\mathrm{M,M}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPLM}}$	+ Ц <sup>СН,М</sup>	<sub>10 МВт</sub> + Ц <sup>С</sup>	Н,М быт,ЭСО<3>					
	Ц <sup>СН,М</sup> <sub>не менее 10 МВт</sub>	руб./ МВт·мес		40	) 457,22			49 03	1,12	
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\mathbf{U}_{j,i}^{\mathrm{KI}}$	РЦЭМ,Э n,h								
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены дл.	я четвертой це	новой катег	ории ( $\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPL}}$	цэм,э ,h					

	менее 150 кВт										
		<sup>БР</sup> + Ц <sup>розн_ген</sup> +	$-\coprod_{j,m}^{CET,\Pi}+ L$	$\mathbf{I}_{m}^{\Pi \mathrm{y}} + \mathbf{I}_{\mathrm{мehe}}^{\mathrm{CH,9}}$	е 150 кВт, $h+$ Ц	СН,Э сбыт,ЭСО<4>					
	Ц <sup>СН,Э</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			159,74			193,	21		
	$oxed{U_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
	от 150 до 670 кВт										
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БF}}$	$' + \coprod_{m}^{\text{розн\_reh}} +$	$\coprod_{j,m}^{CET,\Pi} + \coprod_{n}^{\Pi}$	$_{n}^{\text{IV}} + \coprod_{\text{ot 150}}^{\text{CH,3}}$	до 670 кВт,ћ +	Ц <sup>СН,Э</sup> Сбыт,ЭСО<4>					
	Ц <sup>СН,Э</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			148,17			179,	21		
	$oldsymbol{U}_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	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										
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\text{FP}} + \coprod_{m}^{\text{DOSH\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\text{IIV}} + \coprod_{\text{OT 670 KBT } \text{ДO 10 MBT},h}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{c6bit},\ni\text{CO}}^{\text{CH},\ni} <4>$										
	Ц <sup>СН,Э</sup> <sub>от 670 кВт до 10 МВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт·ч			101,87			123,	21		
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
	не менее 10 МВт										
	$\coprod_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}=\coprod_{m,h}^{СВРЦЭ,Б}$	$^{\mathrm{P}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{розн\_ген}} +$	$\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{j}^{\Pi}$	$_{m}^{\Pi y}+ \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$	нее 10 МВт, <i>h</i> + 1	Ц <sup>СН,Э</sup> сбыт,ЭСО<4>					
	Ц <sup>СН,Э</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			60,31			72,8	30		
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{P3K,cpeдневзвеш}$ )	руб./МВт·ч									
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой це	новой категор	ии (Ц $_m^{\text{КРЦЭМ}}$	<sup>M</sup> )							
	менее 150 кВт										
	$U_m^{KPI}$		+ ЦСН,М	<sub>50 кВт</sub> + Ц <sup>СР</sup>	I,M ыт,ЭСО<4>						

	Ц <sup>СН,М</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт·мес		10	7 162,74			130	121,74	
	от 150 до 670 кВт									
	$L_m^{KPL_3}$	$\Theta_{M,M} = \coprod_{m}^{CBPUM}$	+ Ц <sup>СН,М</sup>	<sub>670 кВт</sub> + Ц	СН,М сбыт,ЭСО <4>					
	Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт∙мес		99	397,32			120 (	692,87	
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$L_m^{KPLJ  imes N}$	$\mathbf{H}^{M} = \mathbf{H}^{CBPHM}_m +$	- Ц <sup>СН,М</sup>	<sub>цо 10 МВт</sub> + I	Ц <sup>СН,М</sup> сбыт,ЭСО<4>					
	Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·мес		68	3 335,66			82 9	77,39	
	не менее 10 МВт									
	$U_m^{KPU}$	$\Theta^{\mathrm{DM,M}} = \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPLM}}$	+ ЦСН,М не менее	<sub>10 МВт</sub> + Ц <sup>С</sup>	Н,М быт,ЭСО<4>					
	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт	руб./ МВт∙мес		40	) 457,22			49 0	31,12	
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой це	еновой категор	ии, отражан	ощая удель	ную величин	у расходов н	а содержан	ие электриче	ских сетей (	$(\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ},\mathcal{C}})$
		$\coprod_{j,\imath}^{\operatorname{KF}}$	$_{m}^{\text{РЦЭМ,}C} = \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,}}$	c<4>						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}$	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 дл почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расче				емая к фактич	нески поставл	пенному по	требителю (п	окупателю)	)
	менее 150 кВт									
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,ПЛ}}$	$_{\rm I}^{\rm I}$ на $_{m}^{\rm I}$ на $_{m}^{\rm I}$	$^{\text{ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} +$	$- \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{M \in \mathbb{N}}^{CF}$	I,Э1 eнее 150 кВт, <i>h</i> +	Ц <sup>СН,Э1</sup> <5>	>			
	Ц <sup>СН,Э1</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			159,74			19	3,21	
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./ МВт-ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,7	1 1820,16	3170,90	3224,51
	от 150 до 670 кВт	1			1			1	'	

	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план}}$	$_{^{\text{опт}}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}}$	$^{\mathrm{H}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathrm{I}$	$ \underline{\mathbf{\Pi}}_{m}^{\Pi \mathbf{y}} + \underline{\mathbf{\Pi}}_{\mathrm{or} \ 1}^{\mathrm{CH,3}} $	)1 50 до 670 кВт, <i>h</i>	+ ЦСН,Э1 <5>							
	Ц <sup>СН,Э1</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч		]	148,17			179,	21				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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												
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,ПЛАН}}$	$^{\text{опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ген}}$	$+\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}+\coprod_{j}^{\operatorname{L}}$	пу m + Ц <sup>СН,Э1</sup> от 670	) кВт до 10 МВт,ћ	$_{t} + \coprod_{cбыт,ЭСО}^{CH,Э1} < 5$	>						
	Ц <mark>СН,Э1</mark> От 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч		1	101,87			123,	21				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51			
	не менее 10 МВт												
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CВРЦЭ,пла}}$	$_{\text{IH\_OПТ}} + \coprod_{m}^{\text{розн\_ге}}$	$^{\scriptscriptstyle \mathrm{H}} + \coprod_{j,m}^{\scriptscriptstyle \mathrm{CET}} +$		91 менее 10 МВт, <b>h</b> Н	⊢ Ц <sup>СН,Э1</sup> <5>							
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>не менее 10 МВт,<b>h</b></sub>	руб./ МВт·ч			60,31		72,80						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭK, cредневзвеш}$ )	руб./МВт·ч											
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для электрической энергии над соответствующим плановым почасовым							ого почасов	ого объема	покупки			
	менее 150 кВт												
	${f I}_{m,h}^{ m KPU3}$	$\mathbf{H}^{\mathrm{M},\Im 2} = \mathbf{H}_{m,h}^{\mathrm{CBP}\mathrm{H}\Im +}$	+ ЦСН,Э2	$_{60 \text{ kBt},h} + \coprod_{60 \text{ kBt},h}^{60 \text{ kBt}}$	СН,Э2 сбыт,ЭСО <5>								
	Ц <sup>СН,Э2</sup> <sub>менее 150 кВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт·ч			0			0					
	от 150 до 670 кВт												
	Ц $_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ}}$	$\mathbf{L}^{(1,32)} = \mathbf{L}^{(1,32)}_{m,h}$	+ Ц <sup>СН,Э2</sup>	<sub>670 кВт,h</sub> + I	Ц <sup>СН,Э2</sup> <5>								
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			0			0					

	от 670 кВт до 10 МВт									
	1	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ} \ni +} +$	$\coprod_{\text{от 670 kBt до 10 MBt},h}^{\text{CH,32}} + \coprod_{\text{c6bit,3CO}}^{\text{CH,32}} <5>$							
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0						
	не менее 10 МВт									
		$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$	$+ \coprod_{\text{He MeHee 10 MBT},h}^{\text{CH,32}} + \coprod_{\text{c6bit,3C0}}^{\text{CH,32}} < 5 >$							
	Ц <sup>СН,Э2</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	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 объем покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (Ц <sup>крцэм,эз</sup> )								
	менее 150 кВт									
		$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$	$+ \coprod_{MeHee}^{CH,93} + \coprod_{c6bit,9C0}^{CH,93} <5>$							
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт-ч	0	0						
	от 150 до 670 кВт									
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLI}\ni\text{M},\ni 3} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLI}\ni\text{-}} + \coprod_{\text{or 150 } \neq\text{o}}^{\text{CH},\ni 3}_{\text{KBr},h} + \coprod_{\text{c6bir},\ni \text{CO}}^{\text{C5}} < 5 >$									
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> руб./ МВт·ч 0									
	от 670 кВт до 10 МВт									
	1	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KP}\amalg \Im \mathrm{M}, \Im \Im} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBP}\amalg \Im -} +$	$\coprod_{\text{от 670 kBt до 10 MBt},h}^{\text{CH,Э3}} + \coprod_{\text{сбыт,ЭCO}}^{\text{CH,Э3}} <5>$							
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>От 670 кВт до 10 МВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт-ч	0	0						
	не менее 10 МВт									
		$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}-}$	$+ \coprod_{\text{He MeHee 10 MBT},h}^{\text{CH,93}} + \coprod_{\text{c6bit,}3CO}^{\text{CH,93}} < 5 >$							
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> не менее 10 МВт, <i>h</i>	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 плановы почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период $(m)$ ( $\coprod_{m,h}^{\text{KPU},9M,94}$ )									
	менее 150 кВт									

Ц <sup>СН,34</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт·ч	0	0						
от 150 до 670 кВт									
$ \coprod_{m}^{\text{KPU}3M,34} =  \coprod_{m}^{\text{факт,небаланс}}  +  \coprod_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,34}}  + \coprod_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,34}} < 5 > $									
Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>от 150 до 670 кВт</sub>	руб./ МВт·ч	0	0						
от 670 кВт до 10 МВт									
$\coprod_{m}^{\text{KPU}3\text{M},34} =   \coprod_{m}^{\text{факт,heбаланс}}   +   \coprod_{\text{cf} 670 \text{ kBt дo 10 MBt}}^{\text{CH},34}   + \coprod_{\text{c6bit},3\text{CO}}^{\text{CH},34} < 5 >$									
Ц <sup>СН,Э4</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0						
не менее 10 МВт									
$\coprod_{m}^{\text{KPU},9M,94} =  \coprod_{m}^{\text{факт, Heбаланс}}  +  \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{CH,94}}  + \coprod_{\text{cбыт,9C0}}^{\text{CH,94}} < 5 >$									
Ц <sup>СН,Э4</sup> не менее 10 МВт,h	руб./ МВт·ч	0	0						
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPL};\mathrm{JM},\mathrm{M}}$ )									
менее 150 кВт									
$\coprod_{m}^{\text{KPU}\ni\text{M,M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPUM}} + \coprod_{\text{Mehee 150 kBr}}^{\text{CH,M}} + \coprod_{\text{c6bir,}\ni\text{CO}}^{\text{CH,94}} < 5 >$									
Ц <sup>СН,М</sup> менее 150 кВт	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74						
от 150 до 670 кВт									
$\coprod_{m}^{\text{KPU3M,M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPUM}} + \coprod_{\text{OT 150 QO 670 KBT}}^{\text{CH,M}} + \coprod_{\text{c6btr,3CO}}^{\text{CH,M}} < 5 >$									
Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87						
от 670 кВт до 10 МВт									
$\coprod_{m}^{\text{KPU}\ni\text{M},\text{M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPUM}} + \coprod_{\text{of 670 KBt do 10 MBt}}^{\text{CH},\text{M}} + \coprod_{\text{c6bit},\text{9CO}}^{\text{CH},\text{M}} < 5 >$									
Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт <sup>.</sup> мес	68 335,66	82 977,39						
не менее 10 МВт									
$\coprod_{m}^{\text{KPU}\ni\text{M},\text{M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPUM}} + \coprod_{\text{He MeHee 10 MBT}}^{\text{CH},\text{M}} + \coprod_{\text{C6bit},\text{9CO}}^{\text{CH},\text{M}} < 5 >$									
	от 150 до 670 кВт	от 150 до 670 кВт  \[ \begin{align*} align*	от 150 до 670 кВт  \[ \begin{align*} align						

	Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт	руб./ МВт∙мес	40 457,22			49 031,12					
6.	сонечная регулируемая цена для шестой ценовой категории										
6.1.	6.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}})^{3,3}$								іокупателю	)	
	менее 150 кВт										
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni 1} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\text{план\_oпт}} + \coprod_{m}^{\text{posh\_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{menee 150 kBt},h}^{\text{CH},\ni 1} + \coprod_{\text{c6bit},\ni\text{CO}}^{\text{CH},\ni 1} < 6 >$										
	Ц <sup>СН,Э1</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч		1	159,74		193,21				
	$ec{Ц}_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
	от 150 до 670 кВт										
	Ц <sup>СН,Э1</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	148,17			179,21					
	$oldsymbol{U}_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	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										
	Ц <sup>СН,Э1</sup> <sub>От 670 кВт до 10 МВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт·ч	101,87			123,21					
	$oldsymbol{U}_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
	не менее 10 МВт										
	Ц <mark>СН,Э1</mark> не менее 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч			60,31			72,8	80		
	Ц $_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	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 ( $S_{\Gamma\Pi,m}^{ ext{PЭК,средневзвеш}}$ )										
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$										
	менее 150 кВт										
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni 2} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni +} + \coprod_{\text{Mehee 150 KBT},h}^{\text{CH},\ni 2} + \coprod_{\text{c6bit},\ni\text{C0}}^{\text{CH},\ni 2} < 6 >$										
	Ц <sup>СН,Э2</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0							
	от 150 до 670 кВт										
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJ3M,32}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ3+}} + \coprod_{\text{OT 150 AO 670 KBT},h}^{\text{CH,32}} + \coprod_{\text{C6birt,3CO}}^{\text{CH,32}} < 6 >$										
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0							
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\coprod_{m,h}^{\text{KP} \coprod \text{SM}, \text{92}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBP} \coprod \text{SM}} + \coprod_{\text{OT 670 KBT AO 10 MBT}, h}^{\text{CH}, \text{92}} + \coprod_{\text{c6bit}, \text{9CO}}^{\text{CH}, \text{92}} < 6 >$										
	Ц <sup>СН,Э2</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0							
	не менее 10 МВт										
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni2} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni+} + \coprod_{\text{He MeHee 10 MBt},h}^{\text{CH},\ni2} + \coprod_{\text{cбыт},\ni\text{CO}}^{\text{CH},\ni2} < 6 >$										
	Ц <sup>СН,32</sup> <sub>не менее 10 МВт,h</sub>	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 объем покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$ )										
	менее 150 кВт										
	$\coprod_{m,h}^{ ext{KPL};}$	$ U_{m,h}^{\text{CBPL}3-} $	$+ \coprod_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,33}} + \coprod_{\text{сбыт,3CO}}^{\text{CH,33}} < 6 >$								
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> менее 150 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0							
	от 150 до 670 кВт										
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJЭM,}\ni 3} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ}\ni -} + \coprod_{\text{or 150 do }670 \text{ kBt},h}^{\text{CH,}\ni 3} + \coprod_{\text{c6bit,}\ni \text{CO}}^{\text{CH,}\ni 3} <6>$										
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> от 150 до 670 кВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0							

6.4.	от 670 кВт до 10 МВт								
	${ m L}_{m,h}^{ m KPЦЭN}$	$\mathbf{L}^{(3)} = \mathbf{L}^{(\mathrm{CBPLI})-}_{m,h} +$	$\coprod_{\text{от 670 kBt до 10 MBt},h}^{\text{CH,93}} + \coprod_{\text{c6bit,9C0}}^{\text{CH,93}} < 6 >$						
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0					
	не менее 10 МВт								
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJЭM,}33} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ}3-} + \coprod_{\text{He MeHee 10 MBT},h}^{\text{CH,}33} + \coprod_{\text{cбыт,}3\text{CO}}^{\text{CH,}93} < 6 >$								
	Ц <sup>СН,ЭЗ</sup> <sub>не менее 10 МВт,<i>h</i></sub>	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) (Ц <sub>т,h</sub> )								
	менее 150 кВт								
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>менее 150 кВт</sub>	руб./ МВт·ч	0	0					
	от 150 до 670 кВт								
	$ \coprod_{m}^{\text{KPU},9M,94} =   \coprod_{m}^{\text{факт, небаланс}}   +   \coprod_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH},94}   + \coprod_{\text{сбыт,9CO}}^{\text{CH},94} < 6 > $								
	Ц <sup>СН,Э4</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·ч	0	0					
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$ \coprod_{m}^{\text{KPLI} \ni M, \ni 4} =   \coprod_{m}^{\text{факт, heбаланс}}   +   \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 MBT}}^{\text{CH,} \ni 4}   + \coprod_{\text{сбыт,} \ni \text{CO}}^{\text{CH,} \ni 4} < 6 > $								
	Ц <sup>СН,34</sup> от 670 кВт до 10 МВт, <i>h</i>	руб./ МВт·ч	0	0					
	не менее 10 МВт								
	$U_m^{KPU \mathfrak{I}M, \mathfrak{I}}$	\( \begin{align*} \							
	Ц <sup>СН,Э4</sup> <sub>не менее 10 МВт,<i>h</i></sub>	руб./ МВт·ч	0	0					
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\mathbf{L}_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$ )								
	менее 150 кВт								
	$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$								

Ц <sup>СН,М</sup> <sub>менее 150 кВт</sub>	руб./ МВт·мес		10	7 162,74			130	121,74			
от 150 до 670 кВт		•									
$ \coprod_{m}^{\text{KPU}3\text{M},\text{M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPUM}} + \coprod_{\text{of 150 do }670 \text{ kBt}}^{\text{CH},\text{M}} + \coprod_{\text{c6bit},3\text{CO}}^{\text{CH},\text{M}} <6> $											
Ц <sup>СН,М</sup> от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·мес		99	9 397,32			120	692,87			
от 670 кВт до 10 МВт		•									
${\sf U}_m^{\sf KPU}$	$\Theta^{\mathrm{OM},\mathrm{M}} = \mathrm{U}_m^{\mathrm{CBPUM}} +$	- Ц <sup>СН,М</sup> - Ц <sub>от 670 кВт д</sub>	<sub>ю 10 МВт</sub> + I	Ц <sup>СН,М</sup> <6>							
Ц <sup>СН,М</sup> от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·мес		68	3 335,66			82.9	977,39			
не менее 10 МВт											
Ц <sup>СН,М</sup> не менее 10 МВт	руб./ МВт·мес		4(	) 457,22			49 031,12				
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\coprod_{j,m}^{\text{KPЦЭМ}}$ ,								КРЦЭМ,С j,т			
	$oldsymbol{L}^{\mathrm{Kl}}_{j,i}$	РЦЭМ, $C = \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,}}$	<sup>C</sup> <6>								
$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1 459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	150886		

- <1> Составляющие  $\Pi_m^{\text{CBPЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{DO3H\_reh}}$ ,  $\Pi_m^{\text{DV}}$ ,  $\Pi_m^{\text{CCH}}$ ,

- $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).
- $\Pi_m^{\rm TV}$  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).
- ЦСН,ЭМ событовая 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).
- Ц<sub>от 150 до 670 кВт</sub> 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).
- Ц<sup>CH,ЭМ</sup><sub>от 670 кВт до 10МВт</sub> 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).
- Ц<sup>СН,ЭМ</sup> 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).
- $\mathsf{U}^{\mathsf{CH}}_{\mathsf{c}\mathsf{быт}, \mathsf{ЭCO}}$  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  $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_reh}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  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  $\Pi_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10MBт,z}}^{\text{CH,3M}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 MBT,z}}^{\text{CH,3M}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$  указывается в числовом выражении.
- $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦ́ЭМ}}$  дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).
  - Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.
- $\Pi_m^{\text{розн-}\text{ген}}$  цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
- $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$  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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).
- $\Pi_m^{\Pi y}$  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).
- ЦСН,ЭМ менее 150 кВт,z 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).
- ЦСН,ЭМ ст 150 до 670 кВт,z 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).
- ЦСН,ЭМ ст 670 кВт до 10МВт, z 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).
- Ц<sup>СН,ЭМ</sup> <sub>не менее 10 МВт,z</sub> 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).
  - $\mathbf{U}_{\mathrm{c}6\mathrm{bit}, 2\mathrm{C}0}^{\mathrm{CH}}$  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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$   $\coprod_{m}^{\text{розн\_reh}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$  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  $\coprod_{m=1.50}^{\text{CH,A}}$   $\coprod_{m=1.50}^{\text{CH,B}}$   $\coprod_{m=1.50}^{\text{CH,B}}$ 

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  — 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).

 $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  — 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

Ц<sup>СН,Э</sup><sub>менее 150 кВт,h</sub> — 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт, h</sub> - 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).

Ц<sup>СН,Э</sup> 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).

 $\mathsf{U}^{\mathsf{CH},\mathfrak{I}}_{\mathsf{He}\,\mathsf{MeHee}\,10\,\mathsf{MBT},h}$  - 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).

ЦСН,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).

Ц<sup>СН,М</sup> ст 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).

Ц<sup>CH,M</sup> совытовая 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).

ЦСН,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).

Ц<sup>СН,Э (М)</sup> — 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  $\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦ3,БP}}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{CBPЦM}}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{DOSH\_reh}}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{DISM\_reh}}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{DISM\_reh}}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{DISM\_reh}}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{DISM\_reh}}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{DISM\_reh}}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{DISM\_reh}}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{CBPLM}}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{DISM\_reh}}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{CBPLM}}$ ,  $\Pi_{m}^{\text{CBPLM$ 

 $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  — 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$  — 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{CET,C}}$  – 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).

 $\Pi_m^{\rm IIV}$  – 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).

Ц<sup>СН,Э</sup><sub>менее 150 кВт,*h*</sub> — 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).

Ц<sub>от 150 до 670 кВт,*h*</sub> - 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).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт, *h*</sub> - 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).

Цсн,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).

ЦСН,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).

Ц<sup>СН,М</sup> ст 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).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт</sub> - 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).

ЦСН,М с 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).

ЦСН,91 , ЦСН,92 , ЦСН,93 , ЦСН,94 , Ц

<5> Составляющие Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦМ}}$ , Ц $_m^{\text{розн_ген}}$ , Ц $_m^{\text{ПУ}}$ , Ц $_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ , Ц $_m^{\text{СВРЦЭ-}}$ , Ц $_m^{\text{факт,небаланс}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие Ц $_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,91}}$ , Ц $_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,91}}$ , Ц $_{\text{от 670 кВт до 10MBt,h}}^{\text{СН,91}}$ , Ц $_{\text{от 670 кВт до 10MBt,h}}^{\text{СН,93}}$ , Ц $_{\text{от 670 кВт до 10MBt,h}}^{\text{СН,94}}$ , Ц $_{\text{от 670 кВт до 10MBt,h}}^{\text{СН,M}}$ , Ц $_{\text{от 670 кВт$ 

 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$  — дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем

официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  – 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 ј-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3+}}$  — 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3-}}$  — 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).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,91}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,91}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{CH,}91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,}91}$  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).

 $\ensuremath{\mathbb{U}_{\mathrm{or}\ 670\ \kappa\mathrm{Br}\ \mathrm{дo}\ 10\mathrm{MBr},h}^{\mathrm{CH},31}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\ensuremath{\mathbb{U}_{m,h}^{\mathrm{KPU},9M,31}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,91}$  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 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\mathbb{U}_{\text{менеe 150 кВт},h}^{\text{CH,Э2}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPU,ЭM,Э2}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,92}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,92}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 670 кBт до 10MBt},h}^{\text{CH,92}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPЦ9M,92}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт-ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},92}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,92}$  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 $\cdot$ ч).

 $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,93}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{KPЦЭM,93}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 MВт,}h}^{\text{СН,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},93}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,93}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{менеe 150 кВт,h}}^{\text{CH,94}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU,9M,94}}$  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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,34}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,34}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 670 кВт до 10MBт},h}^{\text{СН,94}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},94}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,94}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 MBт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

ЦСН,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).

Ц<sup>СН,М</sup> - 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).

ЦСН,М от 670 кВт до 10МВт - 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).

ЦСН,М с 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).

ЦСН,Э1 ЦСН,Э2 ЦСН,Э2 ЦСН,Э3 ЦСН,Э3 ЦСН,Э4 ЦСН,Э4 ЦСН,М регосбытовой, 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  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЗ},\Piлан\_онт}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЗ}+}$ ,  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЗ}+}$ ,  $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЗ}-}$ ,  $\coprod_{m}^{\text{Факт,небаланс}}$  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  $\coprod_{m+1}^{\text{СН,31}}$ ,  $\coprod_{m+1}^{\text{СН,31}}$ ,  $\coprod_{m+1}^{\text{СН,32}}$ ,  $\coprod_{m+1}^{\text{СН,32}}$ ,  $\coprod_{m+1}^{\text{СН,32}}$ ,  $\coprod_{m+1}^{\text{СН,33}}$ ,  $\coprod_{m+1}^{\text{СН,34}}$ ,  $\coprod_{m+1}^{\text$ 

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$  — 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).

Ц<sub>т</sub> — 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).

 $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$  – 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$  — 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).

 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦ3-}}$  — 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).

 $\Pi_m^{\phi a \kappa \tau, he 6 a \jmath a he}$  — 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).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,91}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,91}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 670 кВт до 10 MBт,}h}^{\text{CH,91}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPU,9M,91}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},91}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,91}$  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).

 $\Box_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,32}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Box_{m,h}^{\text{KPЦЭМ,32}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{CH,32}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPU},M,32}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{\text{CH,32}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPU,9M,32}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},92}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,92}$  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 $\cdot$ ч).

 $\coprod_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{CH,93}}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{KPU},9M,93}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{\text{СН,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,93}}$  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).

 $\mathbb{U}_{\text{от 670 кВт до 10MBt},h}^{\text{CH,93}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathbb{U}_{m,h}^{\text{KPU,9M,93}}$  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).

 $\coprod_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},93}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке

 $\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU3M,93}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{менеe 150 кВт},h}^{\text{CH},34}$  — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},3M,34}$  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).

 $\coprod_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,94}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}}$  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).

 $\mathsf{U}_{\mathrm{or}\ 670\ \mathrm{kBr}\ \mathrm{дo}\ 10\mathrm{MBr},h}^{\mathrm{CH},94}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathrm{KPU},\mathrm{M},94}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

 $\Pi_{\text{не менее 10 MBT},h}^{\text{CH},94}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{KPU},9M,94}$  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).

ЦСН,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.).

Ц<sup>СН,М</sup> 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.).

Ц<sub>от 670 кВт до 10МВт</sub> - 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.).

ЦСН,М старантирующего 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.).

ЦСН,Э1 ЦСН,Э2 Сбыт,ЭСО, ЦСН,Э3 ЦСН,Э3 ЦСН,Э4 СН,М энергосийской 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).