

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

27.12.2023		№	202-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 2024 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, утвержденным постановлением Губернатора Амурской области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления от 27.12.2023 № 174-23/э

приказываю:

Установить и ввести в действие с 01.01.2024 сроком действия по 31.12.2024 включительно, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) поставляемую:

- 1. ПО энергоснабжения договорам покупателям гарантирующим ПАО «Дальневосточная поставщиком энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;
- 2. покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;
- 3. покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно

приложению № 3 к настоящему приказу;

- энергосбытовой покупателям (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию у поставщика) рынках гарантирующего на розничных 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 № 4 к настоящему приказу;
- энергосбытовой покупателям (энергоснабжающей) организации «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию у территориях, гарантирующего поставщика), на розничных рынках объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 5 к настоящему приказу;
- 6. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (приобретающей электрическую энергию поставщика), на гарантирующего 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 № 6 к настоящему приказу;
- 7. поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации 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 № 7 к настоящему приказу;
- 8. договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации 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 электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть согласно приложению № 8 к настоящему приказу;
- покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации 000 «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию поставщика), на розничных гарантирующего 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 № 9 к настоящему приказу;
- 10. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации 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 № 10 к настоящему приказу;

- 11. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (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 № 11 к настоящему приказу;
- энергоснабжения 12. договорам покупателям энергосбытовой ПО (энергоснабжающей) организации ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны исключением электрической энергии рынка. поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в (общероссийскую) электрическую единую национальную сеть, согласно приложению № 12 к настоящему приказу.
- 13. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (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 № 13 к настоящему приказу.
- покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации 000 «MTC ЭНЕРГО» (приобретающей электрическую энергию 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 энергоснабжения, согласно приложению № 14 к настоящему приказу.

Начальник управления

Jany/

О.М.Личман

Приложение № 1 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2023 № 202-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

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица	Цена (тариф)				
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	з 3 (1,3) (2,5) (2,5) (2,5) (3,5) (3,5) (4,5) (I полугодие II полугодие					
1	2	3	4	5				
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)							
1.	1. Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU},\Im M,\Im}$)							
1.1.	1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$							
	менее 670 кВт							

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц^{СВРЦЭ,БР}_{типискатирующим 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (Ц^{позн_ген}_{те}), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ($\Pi_m^{\text{ПУ}}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (Т^{пот_ЕНЭС}), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (Ц _{менее 670 кВт})	руб./ МВт·ч	786,12	885,96
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 ($S_{\Gamma\Pi,m}^{P9K,cpeднeвзвеш}$)	- J - ··	0,00	0,00

от 670 кВт до 10 МВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + T^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{HTПЭ} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}}$$

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» $(\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,9}})$

В			
Ы			
X	руб./ МВт·ч	516,85	582,49
>>			

не менее 10 МВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \mathbf{T}^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \mathbf{HT\Pi}\mathbf{E} + \coprod_{m}^{\mathbf{\Pi}\mathbf{Y}} + \coprod_{\mathbf{He}}^{\mathbf{CH,9}} \mathbf{H}_{\mathbf{He}}$$

	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э не менее 10 МВт)	руб./ МВт·ч	305,41	344,20				
1.2.	ка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\mathrm{KPU}^{\mathrm{3M},\mathrm{M}}}$)							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценово содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPL}\ni\mathrm{M},\mathcal{C}}$)	й категории, от	ражающая удельную велич	чину расходов на				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = T$	сод_ЕНЭС						
Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой (Т ^{сод_ЕНЭС})								
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории							
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$							
	менее 670 кВт							

отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц_{т,h} предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + T^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{0\text{ т 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$$

не менее 10 МВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \mathbf{T}^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \mathbf{HTПЭ} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}}$$

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) ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$$

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (Ц_{т,h}^{крцэм,эз})

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\mathsf{KPЦЭМ,ЭЗ}} = \coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPЦЭ-}}$$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового

	почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.					
2.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный и (Ц _{т,h} ^{КРЦЭМ,Э4})						
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
$\coprod_{m}^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \coprod_{m}^{ ext{факт,heбаланc}} $						
	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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m}^{\phi \text{акт, небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.					
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\mathbf{L}_m^{\mathrm{KPL} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}} = \mathbf{L}_m^{\mathrm{CBPL} \mathrm{M}}$					
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\text{KPЦЭМ},C}$)					
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \mathbf{T}^{ ext{coд_EHЭC}}$						

Приложение № 2 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2023 № 202-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией		Цена (тариф)					
П/П	по зонам суток)	измерения	I полугодие	II полугодие				
1	2	3	4	5				
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)							
1.	1. Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU}\!\mathit{SM}}$)							
	менее 670 кВт							
	$L_m^{KPUЭM} = L_m^{CBPUЭM} + L_m^{POЗH_zeh} + L_m^{TIV} + L_{m}^{CH,9}$ 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172)							

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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (\mathcal{H}_m^{CBPHDM}), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, ст. 8007) ($\mathcal{H}_m^{posn_cen}$), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) (\mathcal{L}_m^{IDV}), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3200, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008;

	10					
	2016, № 22, ct. 3212).					
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\mathcal{L}_{\text{менее 670 кВm}}^{\text{CH,9}}$)	руб./ МВт-ч	786,12	885,96		
	т 670 кВт до 10 МВт					
	$ \underline{U}_{m}^{KPU\ni M} = \underline{U}_{m}^{CBPU\ni M} + \underline{U}_{m}^{poзh_zeh} + \underline{U}_{m}^{TIV} + \underline{U}_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 1}^{CH,\ni} $	0 <i>MBm</i>				
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\mathcal{U}_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partialo\ 10\ MBm}^{CH,9}$)	руб./ МВт-ч	516,85	582,49		
	не менее 10 МВт					
	$II_{m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}} = II_{m}^{\mathit{CBPU} \ni \mathit{M}} + II_{m}^{\mathit{PO} \ni \mathit{H_2}eH} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{He} \mathit{Mehee} 10 \mathit{MBm}}^{\mathit{CH}, \ni}$					
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее $10~{\rm MBt}$ » группы «прочие потребители» ($\mathcal{L}_{\rm He~Mehee~10~MBm}^{CH,3}$)	руб./ МВт·ч	305,41	344,20		
	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 ($S_{\Gamma\Pi,m}^{P\Im K,cpe\partial heвзвеш}$)	руб./ МВт∙ч	0,00	0,00		
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\mathcal{U}_{m,z}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}}$)		,			
	менее 670 кВт					
	$L_{m,z}^{KPU \ni M} = L_{m,z}^{CBPU \ni M} + L_{m}^{posh_zeh} + L_{m}^{TIV} + L_{mehee\ 670\ K}^{IIV}$ Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая по оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на	цена на электрич и оператором о	птового рынка	а в отношении		

телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathcal{L}_{m,z}^{CBP \mathcal{U} \mathcal{M}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

$${\it L}_{m,z}^{\it KPU \ni M} = {\it L}_{m,z}^{\it CBPU \ni M} + {\it L}_{m}^{\it posh_ceh} + {\it L}_{m}^{\it IIV} + {\it L}_{om~670~\kappa Bm~\partial o~10~MBm}^{\it CH, \ni}$$

не менее 10 МВт

$$II_{m,z}^{\mathit{KPЦ} \supset \mathit{M}} = II_{m,z}^{\mathit{CBPЦ} \supset \mathit{M}} + II_{m}^{\mathit{posh_zeh}} + II_{m}^{\mathit{\PiV}} + II_{\mathit{he \, Mehee} \, \mathbf{10} \, \mathit{MBm}}^{\mathit{CH}, \supset}$$

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{KPU}3M,3}$)

менее 670 кВт

$$H_{m,h}^{\mathit{KPU}} = H_{m,h}^{\mathit{CBPU}} + H_{m}^{\mathit{DO3H_ceh}} + H_{m}^{\mathit{IIV}} + H_{\mathit{Mehee}}^{\mathit{CH},\Im}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($I_{m,h}^{CBPU3, EP}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

$$II_{m,h}^{\textit{KPU},\textit{SM},\textit{9}} = II_{m,h}^{\textit{CBPU},\textit{9},\textit{5P}} + II_{m}^{\textit{PO3H_ZEH}} + II_{m}^{\textit{TIV}} + II_{om\ 670\ \kappa\textit{Bm}\ \textit{0}o\ 10\ \textit{MBm}}^{\textit{CH},\textit{9}}$$

не менее 10 МВт

$$\boldsymbol{L}_{m,h}^{\mathit{KPL}|\Im \mathit{M},\Im} = \boldsymbol{L}_{m,h}^{\mathit{CBPL}|\Im,\mathit{BP}} + \boldsymbol{L}_{m}^{\mathit{PO3H_ceh}} + \boldsymbol{L}_{m}^{\mathit{TIV}} + \boldsymbol{L}_{\mathit{he}\,\mathit{Mehee}\,\,\mathbf{10}\,\mathit{MBm}}^{\mathit{CH},\Im}$$

3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}}$)

менее $670~\mathrm{kBt}$, от $670~\mathrm{kBt}$ до $10~\mathrm{MBt}$, не менее $10~\mathrm{MBt}$

$\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPUЭM,M}}$	$= II_{m}^{CBPIIM}$
$\neg m$	$\neg m$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (\mathcal{L}_{m}^{CBPUM}), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

- 4. Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории
- 4.1 Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_{m,h}^{\mathit{KPU}3M,9}$)

менее 670 кВт

$$II_{m,h}^{\textit{KPU} \ni \textit{M}, \ni} = II_{m,h}^{\textit{CBPU} \ni, \textit{EP}} + II_{m}^{\textit{PO3H_zeh}} + II_{m}^{\textit{TIV}} + II_{\textit{Menee } 670 \; \textit{\kappaBm}}^{\textit{CH}, \ni}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathcal{L}_{m,h}^{CBPU3, EP}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

$$I\!I_{m,h}^{\textit{KPU} \ni \textit{M},\ni} = I\!I_{m,h}^{\textit{CBPU} \ni,\textit{BP}} + I\!I_{m}^{\textit{PO3H_2eH}} + I\!I_{m}^{\textit{TIV}} + I\!I_{om\ 670\ \kappa\textit{Bm}\ \textit{do}\ 10\ \textit{MBm}}^{\textit{CH},\ni}$$

не менее 10 МВт

$$I_{m,h}^{\textit{KPL},\Im M,\Im} = I_{m,h}^{\textit{CBPL},\Im,\mathit{DP}} + I_{m}^{\textit{PO3H_2eH}} + I_{m}^{\textit{TIV}} + I_{\textit{he MeHee} \ 10 \ \textit{MBm}}^{\textit{CH},\Im}$$

4.2 Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_m^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}, \mathit{M}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$II_{m}^{KPIJ\supset M,M} = II_{m}^{CBPIJM}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (\mathcal{U}_{m}^{CBPUM}), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

- 5. Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории
- 5.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(I_{m,h}^{KPIJ\to M, \Im 1})$

менее 670 кВт

$$arprojum_{m,h}^{\mathit{KPU}}$$
 = $arprojum_{m,h}^{\mathit{CBPU}}$ = $arprojum_{m,h}^{\mathit{CBPU}}$ + $arprojum_{m}^{\mathit{CPU}}$ + $arprojum_{m}^{\mathit{CPU}}$ + $arprojum_{m}^{\mathit{CH}}$ + a

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathcal{L}_{m,h}^{CBP \coprod 9, nлан_onm}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

$$U_{m,h}^{\textit{KPU} \ni \textit{M}, \ni 1} = U_{m,h}^{\textit{CBPU} \ni, \textit{n}, \textit{n} \textit{AH_onm}} + U_{m}^{\textit{po} \textit{3H_2eH}} + U_{m}^{\textit{TIV}} + U_{om \; 670 \; \kappa \textit{Bm} \; \textit{do} \; 10 \; \textit{MBm}}^{\textit{CH}, \ni}$$

не менее 10 МВт

$$I_{m,h}^{\mathit{KPЦЭМ,Э1}} = I_{m,h}^{\mathit{CBPЦЭ,nлан_onm}} + I_{m}^{\mathit{poзh_ceh}} + I_{m}^{\mathit{ПУ}} + I_{\mathit{he менеe 10 MBm}}^{\mathit{CH,Э}}$$

5.2. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(U_{mh}^{KPU \ni M, \ni 2})$

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$I_{m,h}^{KPIJ\supset M,\supset 2} = I_{m,h}^{CBPIJ\supset +}$$

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($I_{m,h}^{CBPU3+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($U_{mh}^{KPU \ni M, \ni 3}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$I_{m,h}^{KPIJ\supset M,\supset 3} = I_{m,h}^{CBPIJ\supset -}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($I_{m,h}^{CBPU9-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(U_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 4})$

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

5.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($H_m^{\mathit{KPU} \supset M,M}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	$U_m^{KPU \ni M,M} = U_m^{CBPU \downarrow M}$
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) $(\mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{KPU}\ni M,\ni 1})$

менее 670 кВт

$$H_{m,h}^{\textit{KPЦЭМ,} \ni 1} = H_{m,h}^{\textit{CBPЦЭ,nлан_onm}} + H_m^{\textit{poзн_ren}} + H_m^{\textit{IIV}} + H_{mehee\ 670\ \kappa Bm}^{\textit{CH,} \ni}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($I_{m,h}^{CBPIQЭ,nлан_onm}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

$$L\!I_{m,h}^{\textit{KPU} \ni \textit{M}, \ni 1} = L\!I_{m,h}^{\textit{CBPU} \ni,\textit{n,nah_onm}} + L\!I_{m}^{\textit{po3h_ceh}} + L\!I_{m}^{\textit{TIV}} + L\!I_{om\ 670\ \kappa\textit{Bm}\ \textit{do}\ 10\ \textit{MBm}}^{\textit{CH},\ni}$$

не менее 10 МВт

$$II_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 1} = II_{m,h}^{CBPU\ni,n\pi a\mu_onm} + II_{m}^{posh_zeh} + II_{m}^{TIV} + II_{he\ mehee\ 10\ MBm}^{CH,\ni}$$

6.2. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(U_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 2})$

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2}=I_{m,h}^{CBPIJ\ni +}$$

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 информационнот телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathcal{L}_{m,h}^{CBPU\to+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются

гарантирующими поставщиками в порядке,	предусмотренном ра	разделом XII	Основных	положений	функционирования	розничных	рынков
электрической энергии.							

6.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($I_{m,h}^{KPU3M,33}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$II_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 3} = II_{m,h}^{CBPIJ\ni -}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathcal{L}_{m,h}^{CBPU3-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

6.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(U_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 4})$

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

6.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($I_m^{\mathit{KPU} \supset M,M}$)

менее $670~\mathrm{kBt}$, от $670~\mathrm{kBt}$ до $10~\mathrm{MBt}$, не менее $10~\mathrm{MBt}$

$$I_m^{KPIJ\supset M,M} = I_m^{CBPIJM}$$

Приложение № 3 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2023 № 202-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

	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица								
п/п	п/п составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	I полугодие				II полугодие			
					Диа	пазоны	напряже	ения		
			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 ($U_{i,m}^{KPU \supset M}$)

менее 670 кВт

$$U_{j,m}^{\mathit{KPU}} = U_{m}^{\mathit{CBPU}} + U_{m}^{\mathit{po3h_2eh}} + U_{j,m}^{\mathit{CET}} + U_{m}^{\mathit{TIV}} + U_{\mathit{mehee}}^{\mathit{CH}} - U_{j,m,1}^{\mathit{Э,доведение}}$$

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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (I_m^{CBPUDM}), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ($I_m^{po3н,zen}$), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ($\mathcal{U}_m^{\Pi Y}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).

DN 22, C1. 3212).						
$II_{j,m}^{\mathit{KPL}\!$						
$II_{j,m}^{\mathit{KPЦЭM}} = II_m^{\mathit{CBPЦЭM}} + II_m^{\mathit{posh_reh}} + II_{j,m}^{\mathit{CET}} + II_m^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{mehee\ 670\ кBm}}^{\mathit{CH,O}} - II_{j,m,4}^{\mathit{O},Oosedehue}$						
$II_{j,m}^{\mathit{KPЦЭМ}} = II_m^{\mathit{CBPЦЭM}} + II_m^{\mathit{poзh_reh}} + II_{j,m}^{\mathit{CET}} + II_m^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{menee}\ 670\ \mathit{кВm}}^{\mathit{CH,Э}} - II_{j,m,5}^{\mathit{Э,доведение}}$						
$H_{j,m}^{\mathit{KPЦЭM}} = H_m^{\mathit{CBPЦЭM}} + H_m^{\mathit{poзh_reh}} + H_{j,m}^{\mathit{CET}} + H_m^{\mathit{TIV}} + H_{\mathit{mehee}\ 670\ \mathit{кВm}}^{\mathit{CH,Э}} - H_{j,m,6}^{\mathit{Э,доведение}}$						
$II_{j,m}^{\mathit{KPЦЭM}} = II_m^{\mathit{CBPЦЭM}} + II_m^{\mathit{DO3H_ZEH}} + II_{j,m}^{\mathit{CET}} + II_m^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{менее 670 кВm}}^{\mathit{CH,Э}} - II_{j,m,7}^{\mathit{Э,доведение}}$						
$II_{j,m}^{\mathit{KPЦЭM}} = II_m^{\mathit{CBPЦЭM}} + II_m^{\mathit{PO3H_ZEH}} + II_{j,m}^{\mathit{CET}} + II_m^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{Mehee\ 670\ кBm}}^{\mathit{CH,Э}} - II_{j,m,8}^{\mathit{Э,доведение}}$						
$II_{j,m}^{\mathit{KPЦЭM}} = II_m^{\mathit{CBPЦЭM}} + II_m^{\mathit{DO3H_ZEH}} + II_{j,m}^{\mathit{CET}} + II_m^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{Mehee\ 670\ кВm}}^{\mathit{CH,Э}} - II_{j,m,9}^{\mathit{Э,доведение}}$						
$\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU}} = \mathcal{U}_m^{\mathit{CBPU}} + \mathcal{U}_m^{\mathit{PO3H_ZEH}} + \mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{CET}} + \mathcal{U}_m^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{\mathit{MeHee}\ 670\ \mathit{\kappaBm}}^{\mathit{CH},\Im}$						
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» $(U_{\text{менее 670 кВm}}^{CH,9})$						
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической ч 1985,19 2213,37 2999,77 3760,442 энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области	105,42 2450,15 3386,58 4483,06					

регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\mathcal{U}_{j,m}^{CET}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), до планируемых постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) (И ^{3,довесение})	руб./МВт· ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на	1 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0

	электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($U_{j,m,2}^{9,доведение}$)									
	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ , доведение)	руб./МВт· ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической	руб./МВт· ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\mathcal{L}_{j,m,4}^{\partial,\partial obedehue}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{3,доведение})	руб./МВт· ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области	руб./МВт [.] ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\mathcal{U}_{j,m,6}^{9,\partial osedenue}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области р государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\mathcal{L}_{j,m,7}^{3,008едение}$)	уб./МВт∙ ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев	уб./МВт∙ ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

(Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\mathcal{L}_{j,m,8}^{9,\partial osedenue}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($U_{j,m,9}^{9,008едение}$)	руб./МВт [.] ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 $(S_{\Gamma\Pi,m}^{PSK,cpedheвзвеш})$	руб./	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

$$\begin{split} \mathcal{U}_{j,m}^{KPU3M} &= \mathcal{U}_{m}^{CBPU3M} + \mathcal{U}_{m}^{po3\textit{H_2eH}} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{U}_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,\Im} - \mathcal{U}_{j,m,1}^{\Im,\partial osedenue} \\ \mathcal{U}_{j,m}^{KPU3M} &= \mathcal{U}_{m}^{CBPU3M} + \mathcal{U}_{m}^{po3\textit{H_2eH}} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{U}_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,\Im} - \mathcal{U}_{j,m,2}^{\Im,\partial osedenue} \\ \mathcal{U}_{j,m}^{KPU3M} &= \mathcal{U}_{m}^{CBPU3M} + \mathcal{U}_{m}^{po3\textit{H_2eH}} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{U}_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,\Im} - \mathcal{U}_{j,m,3}^{\Im,\partial osedenue} \\ \mathcal{U}_{j,m,3}^{\Im,\partial osedenue} &= \mathcal{U}_{m}^{\Im,\partial osedenue} + \mathcal{U}_{m}^{IV} + \mathcal{U}_{m}^{IV} + \mathcal{U}_{m}^{IV} + \mathcal{U}_{m}^{CH,\Im} + \mathcal{U}_{m}^{\Im,\partial osedenue} \\ \mathcal{U}_{j,m,3}^{\Im,\partial osedenue} &= \mathcal{U}_{m}^{\Im,\partial osedenue} + \mathcal{U}_{m}^{IV} + \mathcal{U}_{m}^$$

	$I_{j,m}^{\mathit{KPU}} = I_{m}^{\mathit{CBPU}} + I_{m}^{\mathit{po3h_2eh}} + I_{m}^{\mathit{CET}} + I_{m}^{\mathit{TIV}} + I_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{\mathit{CH},\Im} - I_{j,m,4}^{\Im,\partial o b e \partial e h u e}$
-	
	$II_{j,m}^{KPIJ\ni M} = II_{m}^{CBPIJ\ni M} + II_{m}^{poз\textit{H_2CEH}} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{\Pi V} + II_{om\ 670\ \kappa\textit{Bm}\ \textit{do}\ 10\ \textit{MBm}}^{CH, \ni} - II_{j,m,5}^{\ni,\textit{dosedenue}}$
	$ \mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}} = \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CBPU} \ni \mathit{M}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{po3H_2eH}} + \mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{CET}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CH}, \ni} + \mathcal{U}_{om\ 670\ \kappa\mathit{Bm}\ \partial o\ 10\ \mathit{MBm}}^{\mathit{CH}, \ni} - \mathcal{U}_{j,m,6}^{\ni, \partial o\mathit{see} \partial\mathit{e} \mathit{hue}} $
	$I\!I_{j,m}^{\!K\!P\!I\!J\!S\!M} = I\!I_m^{\!C\!B\!P\!I\!J\!S\!M} + I\!I_m^{\!posh_cen} + I\!I_{j,m}^{\!C\!E\!T} + I\!I_m^{\!T\!N} + I\!I_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{\!C\!H,\Im} - I\!I_{j,m,7}^{\!\partial,\partial osedenue}$
	$I\!I_{j,m}^{\!K\!P\!I\!J\!S\!M} = I\!I_m^{\!C\!B\!P\!I\!J\!S\!M} + I\!I_m^{\!posh_cen} + I\!I_{j,m}^{\!C\!E\!T} + I\!I_m^{\!T\!I\!Y} + I\!I_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{\!C\!H\!,\Im} - I\!I_{j,m,8}^{\!\partial,\partial o sedenue}$
	$ I\!I_{j,m}^{\!K\!P\!I\!J\!S\!M} = I\!I_m^{\!C\!B\!P\!I\!J\!S\!M} + I\!I_m^{\!posh_\!c\!e\!h} + I\!I_{j,m}^{\!C\!E\!T} + I\!I_m^{\!T\!J\!V} + I\!I_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{\!C\!H,\Im} - I\!I_{j,m,9}^{\!S,\partial obsedenue} $
	$II_{j,m}^{\mathit{KPU}} = II_m^{\mathit{CBPU}} + II_m^{\mathit{DO3H_2PH}} + II_{j,m}^{\mathit{CET}} + II_m^{\mathit{TIV}} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{\mathit{CH},\Im}$
(()	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в гоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы потребители с максимальной мощностью энергопринимающих стройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» $Q_{Om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,9}$
Н	е менее 10 МВт
	$I\!I_{j,m}^{\!\mathit{KPU}\!$
	$H_{j,m}^{KP U\!$
	$H_{j,m}^{KP \mathcal{U} \ni M} = H_m^{CBP \mathcal{U} \ni M} + H_m^{posh_eeh} + H_{j,m}^{CET} + H_m^{TIV} + H_m^{CH,\ni} + H_{j,m,3}^{OH,\ni} - H_{j,m,3}^{\ni,dosedehue}$
	$H_{j,m}^{\mathit{KPU}} = H_m^{\mathit{CBPU}} + H_m^{\mathit{posh_eeh}} + H_{j,m}^{\mathit{CET}} + H_m^{\mathit{TIV}} + H_{m}^{\mathit{CH}} + H_{j,m}^{\mathit{CH}} + H_{j,m}^{\mathit{OH}}$
	$II_{j,m}^{\mathit{KPU}} = II_m^{\mathit{CBPU}} + II_m^{\mathit{posh_eeh}} + II_{j,m}^{\mathit{CET}} + II_m^{\mathit{TIV}} + II_{m}^{\mathit{CH}} + II_{j,m,5}^{\mathit{CH}}$
	$H_{j,m}^{\mathit{KPU}} = H_m^{\mathit{CBPU}} + H_m^{\mathit{posh_zeh}} + H_{j,m}^{\mathit{CET}} + H_m^{\mathit{TIV}} + H_m^{\mathit{CH},\Im} + H_{j,m,6}^{\mathit{OH},\Im} - H_{j,m,6}^{\Im,\partial osedenue}$
	$H_{j,m}^{\mathit{KPU}\!$

	$\boldsymbol{\mathit{\boldsymbol{\mathit{I}}}}_{j,m}^{\mathit{\mathit{KPU}} \ni \mathit{M}} = \boldsymbol{\mathit{\boldsymbol{\mathit{I}}}}_{m}^{\mathit{\mathit{CBPU}} \ni \mathit{M}} + \boldsymbol{\mathit{\boldsymbol{\mathit{I}}}}_{m}^{\mathit{\mathit{posh}} _\mathit{\mathit{zeh}}} + \boldsymbol{\mathit{\boldsymbol{\mathit{I}}}}_{j,m}^{\mathit{\mathit{CET}}} + \boldsymbol{\mathit{\boldsymbol{\mathit{I}}}}_{m}^{\mathit{\mathit{TIV}}}$	$+ I_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{$							
	$\boldsymbol{\mathit{\boldsymbol{\mathit{I}}}}_{j,m}^{\mathit{\mathit{KPU}} \supset \mathit{M}} = \boldsymbol{\mathit{\boldsymbol{\mathit{I}}}}_{m}^{\mathit{\mathit{CBPU}} \supset \mathit{M}} + \boldsymbol{\mathit{\boldsymbol{\mathit{I}}}}_{m}^{\mathit{\mathit{posh}} _\mathit{\mathit{zeh}}} + \boldsymbol{\mathit{\boldsymbol{\mathit{I}}}}_{j,m}^{\mathit{\mathit{CET}}} + \boldsymbol{\mathit{\boldsymbol{\mathit{I}}}}_{m}^{\mathit{\mathit{TIV}}}$	$+ I_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{_{$							
	$\mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M}} = \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CBPU} \ni \mathit{M}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{po3h_zeh}} + \mathcal{U}_{j,m}^{\mathit{CET}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{CH}, \ni}$								
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее $10~{ m MBT}$ » группы «прочие потребители» $({\cal L}^{CH, \Im}_{he\ Mehee} 10~{ m MBm})$	305,41	344,20						
2	T KPII M.								

2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($U_{j,m,z}^{KPU \ni M}$)

менее 670 кВт

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($I_{m,z}^{CBPU; 9M}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$\begin{split} \mathcal{U}_{j,m,z}^{KPIĮ \Im M} &= \mathcal{U}_{m,z}^{CBPIĮ \Im M} + \mathcal{U}_{m}^{PO3H_2eH} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{IIV} + \mathcal{U}_{menee\ 670\ \kappa Bm}^{CH,\Im} - \mathcal{U}_{j,m,z}^{\Im,\partialoee\partialenue} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{KPIĮ \Im M} &= \mathcal{U}_{m,z}^{CBPIĮ \Im M} + \mathcal{U}_{m}^{PO3H_2eH} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{IIV} + \mathcal{U}_{menee\ 670\ \kappa Bm}^{CH,\Im} - \mathcal{U}_{j,m,3}^{\Im,\partialoee\partialenue} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{KPIĮ \Im M} &= \mathcal{U}_{m,z}^{CBPIĮ \Im M} + \mathcal{U}_{m}^{PO3H_2eH} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{IIV} + \mathcal{U}_{menee\ 670\ \kappa Bm}^{CH,\Im} - \mathcal{U}_{j,m,4}^{\Im,\partialoee\partialenue} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{KPIĮ \Im M} &= \mathcal{U}_{m,z}^{CBPIĮ \Im M} + \mathcal{U}_{m}^{PO3H_2eH} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{IIV} + \mathcal{U}_{menee\ 670\ \kappa Bm}^{CH,\Im} - \mathcal{U}_{j,m,5}^{\Im,\partialoee\partialenue} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{KPIĮ \Im M} &= \mathcal{U}_{m,z}^{CBPIĮ \Im M} + \mathcal{U}_{m}^{PO3H_2eH} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{IIV} + \mathcal{U}_{m}^{CH,\Im} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{KPIĮ \Im M} &= \mathcal{U}_{m,z}^{CBPIĮ \Im M} + \mathcal{U}_{m}^{PO3H_2eH} + \mathcal{U}_{j,m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{IIV} + \mathcal{U}_{m}^{CH,\Im} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{CH,\Im} &= \mathcal{U}_{j,m,5}^{\partial,ooee\partialenue} + \mathcal{U}_{j,m,5}^{Ooeedenue} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{KPIĮ \Im M} &= \mathcal{U}_{m,z}^{CBPIĮ \Im M} + \mathcal{U}_{m}^{PO3H_2eH} + \mathcal{U}_{m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{IIV} + \mathcal{U}_{m}^{CH,\Im} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{CH,\Im} &= \mathcal{U}_{j,m,7}^{\partial,ooeedenue} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{CH,\Im} &= \mathcal{U}_{m,z}^{CBPIĮ \Im M} + \mathcal{U}_{m}^{PO3H_2eH} + \mathcal{U}_{m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{IIV} + \mathcal{U}_{m}^{CH,\Im} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{CH,\Im} &= \mathcal{U}_{j,m,7}^{\partial,ooeedenue} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{CH,\square} &= \mathcal{U}_{m,z}^{CBPIJ \Im M} + \mathcal{U}_{m}^{PO3H_2eH} + \mathcal{U}_{m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{IIV} + \mathcal{U}_{m}^{CH,\Im} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{CH,\square} &= \mathcal{U}_{j,m,7}^{\partial,ooeedenue} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{CH,\square} &= \mathcal{U}_{m,z}^{CBPIJ \Im M} + \mathcal{U}_{m}^{PO3H_2eH} + \mathcal{U}_{m}^{CET} + \mathcal{U}_{m}^{IIV} + \mathcal{U}_{m}^{CH,\square} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{CH,\square} &= \mathcal{U}_{j,m,z}^{\partial,ooeedenue} \\ \mathcal{U}_{j,m,z}^{CH,\square} &= \mathcal{U}_{m,z}^{CBPIJ \Im M} + \mathcal{U}_{m}^{PO3H_2eH} + \mathcal{U}_{m}^{CH,\square} \\ \mathcal{U}_{m,z}^{CH,\square} &= \mathcal{U}_{m,z}^{CH,\square} \\ \mathcal{U}_{m,z}^{CH,\square} &= \mathcal{U}_$$

$$\begin{split} & II_{j,m,x}^{CRT(J)M} &= II_{m,x}^{CRT(J)M} + II_{m}^{CRT(m,x)} + II_{j,m}^{CRT} + II_{m}^{CRT} + II_{source E70 eBm} - II_{j,m,0}^{J,000 ebone} \\ & II_{j,m,x}^{CRT(J)M} &= II_{m,x}^{CRT(J)M} + II_{m}^{EDDT,Sen} + II_{j,m}^{CRT} + II_{m}^{RIV} + II_{source E70 eBm} - II_{j,m,0}^{J,000 ebone} \\ & II_{j,m,x}^{CRT(J)M} &= II_{m,x}^{CRT(J)M} + II_{m}^{EDDT,Sen} + II_{j,m}^{CRT} + II_{m}^{RIV} + II_{source E70 eBm} - II_{j,m,0}^{J,000 ebone} \\ & II_{j,m,x}^{CRT(J)M} &= II_{m,x}^{CRT(J)M} + II_{m}^{EDDT,Sen} + II_{j,m}^{CRT} + II_{m}^{RIV} + II_{source E70 eBm} + II_{j,m,1}^{CRT(J)M} + II_{j,m,1}^{CRT(J)M} + II_{m,x}^{CRT(J)M} + II_$$

$$II_{j,m,z}^{KPIJM} = II_{m,z}^{CBPIJM} + II_{m}^{PO3H,2en} + II_{j,m}^{CET} + II_{m}^{TIV} + II_{ne\,menee\,\,10\,MBm}^{CH,3} - II_{j,m,4}^{O,00eoenue}$$

$$II_{j,m,z}^{KPIJM} = II_{m,z}^{CBPIJM} + II_{m}^{PO3H,2en} + II_{m}^{CET} + II_{m}^{TIV} + II_{ne\,menee\,\,10\,MBm}^{CH,3} - II_{j,m,5}^{O,00eoenue}$$

$$II_{j,m,z}^{KPIJM} = II_{m,z}^{CBPIJM} + II_{m}^{PO3H,2en} + II_{m}^{CET} + II_{m}^{TIV} + II_{ne\,menee\,\,10\,MBm}^{CH,3} - II_{j,m,6}^{O,00eoenue}$$

$$II_{j,m,z}^{KPIJM} = II_{m,z}^{CBPIJM} + II_{m}^{PO3H,2en} + II_{m}^{CET} + II_{m}^{TIV} + II_{ne\,menee\,\,10\,MBm}^{CH,3} - II_{j,m,7}^{O,00eoenue}$$

$$II_{j,m,z}^{KPIJM} = II_{m,z}^{CBPIJM} + II_{m}^{PO3H,2en} + II_{m}^{CET} + II_{m}^{TIV} + II_{ne\,menee\,\,10\,MBm}^{CH,3} - II_{j,m,8}^{O,00eoenue}$$

$$II_{j,m,z}^{KPIJM} = II_{m,z}^{CBPIJM} + II_{m}^{PO3H,2en} + II_{m}^{CET} + II_{m}^{TIV} + II_{ne\,menee\,\,10\,MBm}^{CH,3} - II_{j,m,9}^{O,00eoenue}$$

$$II_{j,m,z}^{KPIJM} = II_{m,z}^{CBPIJM} + II_{m}^{PO3H,2en} + II_{m}^{CET} + II_{m}^{TIV} + II_{ne\,menee\,\,10\,MBm}^{CH,3} - II_{j,m,9}^{O,00eoenue}$$

$$II_{j,m,z}^{KPIJM} = II_{m,z}^{CBPIJM} + II_{m}^{PO3H,2en} + II_{m}^{CET} + II_{m}^{TIV} + II_{ne\,menee\,\,10\,MBm}^{CH,3} - II_{j,m,9}^{O,00eoenue}$$

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(U_{j,m,h}^{\mathit{KPU}3M,9})$

менее 670 кВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($II_{m,h}^{CBPU3, EP}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$\mathcal{L}_{j,m,h}^{KPU3M,3} = \mathcal{L}_{m,h}^{CBPU3, EP} + \mathcal{L}_{m}^{po3h_2eh} + \mathcal{L}_{j,m}^{CET} + \mathcal{L}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{L}_{mehee}^{CH,3} - \mathcal{L}_{m,2}^{9, dosedehue}$$

$$\mathcal{L}_{j,m,h}^{KPU3M,3} = \mathcal{L}_{m,h}^{CBPU3, EP} + \mathcal{L}_{m}^{po3h_2eh} + \mathcal{L}_{j,m}^{CET} + \mathcal{L}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{L}_{mehee}^{CH,3} - \mathcal{L}_{m,3}^{9, dosedehue}$$

$$\mathcal{L}_{j,m,h}^{KPU3M,3} = \mathcal{L}_{m,h}^{CBPU3, EP} + \mathcal{L}_{m}^{po3h_2eh} + \mathcal{L}_{j,m}^{CET} + \mathcal{L}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{L}_{mehee}^{CH,3} - \mathcal{L}_{m,4}^{9, dosedehue}$$

$$\mathcal{L}_{j,m,h}^{KPU3M,3} = \mathcal{L}_{m,h}^{CBPU3, EP} + \mathcal{L}_{m}^{po3h_2eh} + \mathcal{L}_{j,m}^{CET} + \mathcal{L}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{L}_{m}^{CH,3} - \mathcal{L}_{m,5}^{9, dosedehue}$$

$$\mathcal{L}_{m,h}^{KPU3M,3} = \mathcal{L}_{m,h}^{CBPU3, EP} + \mathcal{L}_{m}^{po3h_2eh} + \mathcal{L}_{m}^{CET} + \mathcal{L}_{m}^{\Pi V} + \mathcal{L}_{m}^{CH,3} - \mathcal{L}_{m,5}^{9, dosedehue}$$

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{9,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{розн_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{Mehee}\ 670\ \mathrm{kBr}}^{\mathrm{CH,Э}}$
от 670 кВт до 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{9,\text{доведение}}$
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{3,\text{доведение}}$

	29
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KP}\cU3M,\Im} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBP}\cU3,\mathrm{EP}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{y}} + \coprod_{\mathrm{He\ Mehee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH},\Im}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)
	менее 670 кВт. от 670 кВт. до 10 МВт. не менее 10 МВт.

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц_т (ц_т), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

- 4. Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)
- 4.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$$

	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 ($\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ},\Pi}$)							
	от 670 кВт до 10 МВт							
	$ \coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} $							
	не менее 10 МВт							
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$)							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт,не менее 10 МВт							
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C}$)							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathit{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathit{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M}, ext{доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathit{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathit{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M}, ext{доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведение}}$							

	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{Cl}}$	ЕТ, <i>С</i> — П ^{М,до}	оведение							
-	$\coprod_{j,m}^{KPЦЭМ,\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{Cl}$									
-	$\mathbf{U}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \mathbf{U}_{j,m}^{ ext{Cl}}$									
-		$\underline{\underline{\underline{M}}_{j,m}^{CET,C}} = \underline{U}_{j,m}^{CET,C}$								
-	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (Ц ^{СЕТ,С})	руб./ МВт·мес.		1298768,96	1659969,82	1682175,88	1319256,69	1441764,25	1809216,04	1905679,86
	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
-	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,2}^{M,\text{доведение}}$)								
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j , а также i -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,3}^{M,доведение}$)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j , а также i -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,4}^{M,доведение}$)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

(покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,5}^{M,\text{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j , а также i -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,6}^{M,доведение}$)	руб./ Вт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j , а также i -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,7}^{M,доведение}$)	руб./ Вт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	руб./ Вт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,8}^{M,\text{доведение}}$)								
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j , а также i -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,9}^{M,доведение}$)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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) ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (ЦСВРЦЭ,план_опт), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПЈ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{ ext{poзн_ген}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TJ}} + \coprod_{ ext{Mehee 670 кВт}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,7}^{ ext{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}}$
от 670 кВт до 10 М	Вт
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\mathfrak{I}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{ ext{post_ren}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{or\ 670\ kBr\ do\ 10\ MBr}^{ ext{CH,9}} - \coprod_{m,7}^{ ext{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$

не менее 10 МВт
$ \coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}\ni M,\ni 1} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\Pi \text{ЛАН_OПT}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{He MeHee 10 MBT}}^{\text{CH},\ni} $

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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими

поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\coprod_{m}^{KPU3M,93}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц_{т,h}), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц^{факт,небаланс}), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	менее 670 кВт
	$ \coprod_{j,m,h}^{\text{KPLJ}\ni\text{M},\ni 1} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ}\ni,\Pi,\text{DaH_ont}} + \coprod_{m}^{\text{DO3H_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{mehee }670\text{ kBt}}^{\text{CH},\ni} $
	от 670 кВт до 10 МВт
	не менее 10 МВт
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET,\Pi}} + \coprod_{m}^{ ext{TJ}} + \coprod_{\text{he Mehee 10 MBT}}^{ ext{CH,Э}}$
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 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ} \ni +}$
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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPI}\downarrow \mathfrak{I}\mathfrak{M},\mathfrak{I}\mathfrak{I}\mathfrak{I}}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPI}\downarrow \mathfrak{I}-}$
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 $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
	$\mathbf{\Pi}_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left \mathbf{\Pi}_m^{ ext{факт,небаланс}}\right $						
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($U_m^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$)						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
	$\coprod_m^{\mathrm{KPЦЭМ,M}} = \coprod_m^{\mathrm{CBPЦM}}$						
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C}$)						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M}, ext{доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведение}}$						
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \mathfrak{I} M, \mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}, \mathcal{C}}$						

Приложение № 4 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2023 № 202-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации 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

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	Цена ((тариф)						
п/п	дифференциацией по зонам суток)	измерения	I полугодие	II 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 670 кВт									
	$U_m^{KPUJM} = U_m^{CBPUJM} + U_m^{PO3M_Zen} + U_m^{ITV} + U_{Memee}^{CH,3} + U_{cbism,CO}^{CH,3}$ 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (U_m^{CBPUJM}), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ($U_m^{po3n_Lzen}$), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) (U_m^{IJV}), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений									

функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) $(U_{comm}^{CH,9})$.

<i>~~соыт,СОУ</i>						
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\mathcal{L}_{MEHEE}^{CH,9}$)		786,12	885,96			
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 ($S_{\Gamma\Pi,m}^{P\supset K, cpedneвзвеш}$)	руб./ МВт·ч	0,00	0,00			
от 670 кВт до 10 МВт						
$II_{m}^{\mathit{KPU}} = II_{m}^{\mathit{CBPU}} + II_{m}^{\mathit{posh_zeh}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{\mathit{CH}} + II_{c6 \mathit{bim},CO}^{\mathit{CH}}$						
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\mathcal{L}_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partialo\ 10\ MBm}^{CH,9}$)		516,85	582,49			
не менее 10 МВт						
$II_m^{\mathit{KPU}\ni M} = II_m^{\mathit{CBPU}\ni M} + II_m^{\mathit{po}\ni H_\mathit{ceh}} + II_m^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{he}\;\mathit{me}neneee}^{\mathit{CH},\ni}$	_{10 МВт} + Ц ^{СН,Э}					
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\mathcal{L}_{He\ Menee\ 10\ MBm}^{CH,9}$)		305,41	344,20			
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по	руб./ МВт·ч	0,00	0,00			

регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\Gamma\Pi,m}^{P\ni K,cpe\partial heesseem}$)
--

2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($U_{m,z}^{KPU \supset M}$)

менее 670 кВт

$$II_{m,z}^{\mathit{KPU}} = II_{m,z}^{\mathit{CBPU}} + II_{m}^{\mathit{posh_cen}} + II_{m}^{\mathit{\PiV}} + + II_{\mathit{Menee}\ 670\ \mathit{\kappa}Bm}^{\mathit{CH}} + II_{\mathit{c}6\mathit{bim},\mathit{CO}}^{\mathit{CH}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($I_{m,z}^{CBPUJM}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

$$II_{m,z}^{\textit{KPU}} = II_{m,z}^{\textit{CBPU}} + II_{m}^{\textit{PO3H_ZEH}} + II_{m}^{\textit{TIV}} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{\textit{CH},\ni} + II_{c6\textit{bim},CO}^{\textit{CH},\ni}$$

не менее 10 МВт

$$\boldsymbol{H}_{m,z}^{\mathit{KPU}} = \boldsymbol{H}_{m,z}^{\mathit{CBPU}} + \boldsymbol{H}_{m}^{\mathit{po3h_zeh}} + \boldsymbol{H}_{m}^{\mathit{TIV}} + \boldsymbol{H}_{m}^{\mathit{CH},\ni} + \boldsymbol{H}_{\mathit{c6bm,CO}}^{\mathit{CH},\ni}$$

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{KPU}3M,9}$)

менее 670 кВт

$$II_{m,h}^{\textit{KPU}} = II_{m,h}^{\textit{CBPU}} + II_{m}^{\textit{PO3H_ZEH}} + II_{m}^{\textit{TIV}} + II_{\textit{MEHEE}}^{\textit{CH}}, + II_{\textit{CO5im},CO}^{\textit{CH}}$$

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 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($U_{m,h}^{CBPU\to, EP}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном

	разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	от 670 кВт до 10 МВт
	$II_{m,h}^{\mathit{KPU},\mathit{SM},\mathit{S}} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU},\mathit{SPP}} + II_{m}^{\mathit{PO3H_2EH}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{om}\;670\;\kappa\mathit{Bm}\;\mathit{do}\;10\;\mathit{MBm}}^{\mathit{CH},\mathit{S}} + II_{\mathit{c}\mathit{Gbim},\mathit{CO}}^{\mathit{CH},\mathit{S}}$
	не менее 10 МВт
	$I\!I_{m,h}^{KPI\!I\!JM,\Im} = I\!I_{m,h}^{CBPI\!I\!J,EP} + I\!I_{m}^{po3H_2eH} + I\!I_{m}^{TIV} + I\!I_{he\ Mehee\ 10\ MBm}^{CH,\Im} + I\!I_{c6ыm,CO}^{CH,\Im}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_m^{\mathit{KPU} \supset M,M}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$L_m^{KPL/3M,M} = L_m^{CBPL/M}$ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($L_m^{CBPL/M}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории
4.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{KPU}3M,9}$)
	менее 670 кВт
	$II_{m,h}^{KPU3M,3} = II_{m,h}^{CBPU3,EP} + II_{m}^{PO3H_2eH} + II_{m}^{IIY} + II_{menee\ 670\ кBm}^{CH,3} + II_{cбыm,CO}^{CH,3}$ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($II_{m,h}^{CBPU3,EP}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	от 670 кВт до 10 МВт

	$II_{m,h}^{KPII;\Im M,\Im} = II_{m,h}^{CBPII;\Im,FP} + II_{m}^{poзh_ceh} + II_{m}^{\Pi V} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ do\ 10\ MBm}^{CH,\Im} + II_{c6ыm,CO}^{CH,\Im}$
	не менее 10 МВт
	$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni} = I_{m,h}^{CBPIJ\ni, EP} + I_{m}^{PO3H_PEH} + I_{m}^{TIY} + I_{he\ MeHee\ 10\ MBm}^{CH,\ni} + I_{ccom,CO}^{CH,\ni}$
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$II_{m}^{KPIJ\supset M,M} = II_{m}^{CBPIJM}$
	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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathcal{L}_{m}^{CBPЦM}$), является переменным значением ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(I_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 1})$
	менее 670 кВт
	$L_{m,h}^{KPU3M,31} = L_{m,h}^{CBPU3,nлан_onm} + L_m^{po3H_cen} + L_m^{TIV} + L_{m}^{CH,3} + L_{c6bm,CO}^{CH,3}$ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($L_{m,h}^{CBPU3,nлан_onm}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{KPU},9M,\Im 1} = \mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{CBPU},n,\mathit{nah_onm}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{po3h_zeh}} + \mathcal{U}_{m}^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{\mathit{om}\;670\;\mathit{\kappa}Bm\;\partial\mathit{o}\;10\;\mathit{MBm}}^{\mathit{CH},\Im} + \mathcal{U}_{\mathit{c}\mathit{6}\mathit{bim},\mathit{CO}}^{\mathit{CH},\Im}$

	не менее 10 МВт
	$II_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 1} = II_{m,h}^{CBPU\ni,n,nah_onm} + II_{m}^{po\sharp h_eeh} + II_{m}^{\Pi V} + II_{he\ Mehee\ 10\ MBm}^{CH,\ni} + II_{cбыm,CO}^{CH,\ni}$
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) $(L_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 2})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\mathcal{U}_{m,h}^{KPUOM,92} = \mathcal{U}_{m,h}^{CBPUO+}$ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathcal{U}_{m,h}^{CBPUO+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($I_{m,h}^{KPU3M,33}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$II_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 3}=II_{m,h}^{CBPU\ni -}$
	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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathcal{L}_{m,h}^{CBPU3-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(H_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 4})$

менее $670~\mathrm{kBT}$, от $670~\mathrm{kBT}$ до $10~\mathrm{MBT}$, не менее $10~\mathrm{MBT}$

$$\underline{U}_{m}^{KP \underline{U} \ni M, \ni 4} = |\underline{U}_{m}^{\phi a \kappa m, he \delta a \pi a h c}|$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathcal{U}_{m}^{\phi a \kappa m, ne б a л a ne m b ne m b ne m companies в начения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.$

5.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($U_m^{KP I \!\!\!/ \!\!\!/ \!\!\!/ \!\!\!/ \!\!\!/}$)

менее $670~\kappa B\tau$, от $670~\kappa B\tau$ до $10~MB\tau$, не менее $10~MB\tau$

$$II_{m}^{KPIJ\ni M,M} = II_{m}^{CBPIJM}$$

- 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) $(\mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{KPU}3M,31})$

менее 670 кВт

$$I_{m,h}^{\mathit{KPЦЭМ,Э1}} = I_{m,h}^{\mathit{CBPЦЭ,план_onm}} + I_{m}^{\mathit{posh_ceh}} + I_{m}^{\mathit{TIV}} + I_{\mathit{менеe\ 670\ кBm}}^{\mathit{CH,Э}} + I_{\mathit{cбыm,CO}}^{\mathit{CH,Э}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($I_{m,h}^{CBPU\mathfrak{I},n,nah_onm}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

не менее 10 МВт

	$II_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 1} = II_{m,h}^{CBPIJ\ni,n, nah_onm} + II_{m}^{posh_zeh} + II_{m}^{\Pi V} + II_{he\ mehee\ 10\ MBm}^{CH,\ni} + II_{c\deltaыm,CO}^{CH,\ni}$					
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) $(I_{m,h}^{KPU\to M, \to 2})$					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2}=I_{m,h}^{CBPIJ\ni +}$					
	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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathcal{L}_{m,h}^{CBPUJ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.					
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для 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) ($\mathcal{L}_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 3}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$II_{m,h}^{KPUJM, 93} = II_{m,h}^{CBPUJ9-}$ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($II_{m,h}^{CBPUJ9-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.					
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) $(L_{m,h}^{KPU3M,34})$					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					

	·*
	$H_m^{KPU9M,34} = H_m^{bakm,heбaлahc} $ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(H_m^{bakm,heбaлahc})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($U_m^{\mathit{KPU} \supset M,M}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$II_{m}^{KPIJM,M} = II_{m}^{CBPIJM}$

Приложение № 5 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2023 № 202-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации 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

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица	, ,			тариф)					
п/п	п составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	измерения		I полу	тодие			II полу	угодие	
			Диапазоны 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 ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (Ц^{ВРЦЭМ}_{торител}), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) (Ц^{розн_ген}_{торител}), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) (Ц^{ПУ}_т), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (Цсбыт со)

policy policy in policy policy process are processed and processed are processed as a policy policy processed and policy processed are processed as a policy processed are processed as a policy policy processed are processed as a policy processed are processed are processed as a policy processed are processed as a policy processed are processed as a policy processed are processed as a pol	(11011) 1141 0110	/ (¬соыт,со/
	СН,Э $_{ ext{быт,CO}} - \coprod_{j,m,2}^{eta, ext{доведение}}$	
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_{m ext{enee 670 kBt}}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,O}}$	СН,Э $_{{ m c6bt},CO} - { m Ц}_{j,m,3}^{{ m Э,доведение}}$	
	СН,Э $_{{ m c}6{ m bit},{ m CO}} - { m Ц}_{j,m,4}^{{ m eta},{ m dobe}$ дение	
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CH,Э}}$	СН,Э $_{ ext{c} ext{быт,CO}} = \coprod_{j,m,5}^{eta, ext{доведение}}$	
	СН,Э $_{{ m c}6{ m ыт,CO}} - { m Ц}_{j,m,6}^{{ m Э,доведение}}$	
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CH,Э}}$	СН,Э $_{{ m c6bt},{ m CO}} - { m Ц}_{j,m,7}^{{ m 3},{ m доведение}}$	
	СН,Э $_{ ext{c}$ быт,СО $-$ Ц $_{j,m,8}^{eta$,доведение	
	СН,Э $_{ ext{c} ext{быт,CO}} = \coprod_{j,m,9}^{eta, ext{доведение}}$	
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH,9}}$	$_{\mathrm{cBT}}$ + Ц $_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,9}}$	
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих руб./МВт·ч устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э кВт)	786,12	885,96
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом руб./МВт·ч 1985,192213 стоимости нормативных технологических потерь электрической	3,372999,773760,442105	,422450,153386,584483,00

и pe	нергии в электрических сетях, определяемый органом сполнительной власти субъекта Российской Федерации в области егулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го ровня напряжения $(\coprod_{j,m}^{\text{CET}})$									
эн (м (м ка ва ру (п эн эн эн да да да м	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию иощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую нергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на озничных рынках, за исключением электрической энергии иощности), поставляемой населению и приравненным к нему втегориям потребителей, определяемая органом исполнительной пасти субъекта Российской Федерации в области государственного стулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для ровня напряжения ј и группы (категории) потребителей кокупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения отребителей электрической энергии (мощности), не относящихся каселению и приравненным к нему категориям потребителей, в в в в в тношении которых на территориях Дальневосточного федерального круга осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую нергию (мощность) до планируемых на следующий период в трулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую нергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства оссийской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание вконодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным коном «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, оставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового ынка – производителями электрической энергии (мощности), в целуа регулирования базовых уровней цен (тарифов) на нектрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на ощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав альневосточного федерального округа, планируемых на следующий ериод регулирования базовых уровней цен (тарифов) на нектрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на ощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав альневосточного федерального округа) (Ц ³ ,л,1)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(N	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию иощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	енергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание ваконодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Обрлектроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)									
	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание ваконодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Обраектроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,,,,3	уб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию ру (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии	уб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

к р у ((з п	мощности), поставляемой населению и приравненным к нему атегориям потребителей, определяемая органом исполнительной ласти субъекта Российской Федерации в области государственного егулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для ровня напряжения ј и группы (категории) потребителей покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание аконодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в гериод применения в соответствии с Федеральным законом «Облектроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного редерального округа ($\coprod_{j,m,4}^{3,\text{доведение}}$)									
9 9 9 1 1 1 1 1 8 8	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую нергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на лектрическую энергию (мощность), включенная в цену на лектрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической нергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к ему категориям потребителей, определяемая органом сполнительной власти субъекта Российской Федерации в области осударственного регулирования тарифов в отношении расчетного ериода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) отребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 250), в период применения в соответствии с Федеральным законом Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов оссийской Федерации, входящих в состав Дальневосточного редерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
э (р (к	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую нергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на озничных рынках, за исключением электрической энергии мощности), поставляемой населению и приравненным к нему атегориям потребителей, определяемая органом исполнительной ласти субъекта Российской Федерации в области государственного	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	•								
регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,6}^{3,\text{доведение}}$)	1 2 3 5								
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергик (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание)	і /pyб./МВт·ч і	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

период применения в соот электроэнергетике» надбавк	й Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в ветствии с Федеральным законом «Обси к цене на мощность для субъектов ходящих в состав Дальневосточного дение)	5 В								
(мощность) до базовых уро энергию (мощность), включ (мощность), поставляемую розничных рынках, за (мощности), поставляемой категориям потребителей, власти субъекта Российской регулирования тарифов в с уровня напряжения ј и (покупателей), предусмотре законодательства Российско период применения в соот электроэнергетике» надбавк	щен (тарифов) на электрическую энергию овней цен (тарифов) на электрическую енная в цену на электрическую энергию о потребителям (покупателям) на исключением электрической энергии населению и приравненным к нему определяемая органом исполнительной Федерации в области государственного отношении расчетного периода (m) для группы (категории) потребителей нной пунктом 9 Критериев (Собрание и Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в ветствии с Федеральным законом «Области к цене на мощность для субъектов сходящих в состав Дальневосточного дение)	о о а и у й о д руб./МВт·ч й е в б в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
приобретаемой гарантирующ по регулируемым ценам (т электрической энергии, пост	ость электрической энергии (мощности) цим поставщиком на розничных рынках гарифам), приходящаяся на весь объем авляемой гарантирующим поставщиком в прогнозным балансом ($S_{\Gamma\Pi,m}^{P3K,cpedheвзвеш}$)	х _И руб./ _В МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт		-1								L
I	$\mathbf{L}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{L}_m^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{L}_m^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{L}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{L}_m^{ ext{T}}$	у 1 + Ц ^{СН,Э} от 670 кЕ	Вт до 1 0 МІ		1,Э быт,СО —	Ц ^{Э,доведе} Ј <i>j,т</i> ,1	ние			
I	$\mathbf{I}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{I}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{I}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{I}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{I}_{n}^{ ext{T}}$	у 1 + Ц ^{СН,Э} 10 т 670 кЕ	Вт до 10 MI	 _{Эт} + Ц ^С		$\coprod_{j,m,2}^{\mathfrak{I},доведе}$	ние			

	ние							
	ние							
	ние							
$ \coprod_{j,m}^{\text{KPLJ} \to \text{M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPLJ} \to \text{M}} + \coprod_{m}^{\text{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{ot 670 kBt do 10 MBt}}^{\text{CH,3}} + \coprod_{\text{c6bit,CO}}^{\text{CH,3}} - \coprod_{j,m,7}^{3,\text{dobede}} $	ние							
	ние							
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы кпотребители с максимальной мощностью энергопринимающих руб./МВт·ч 516,85 582,49 устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э (СП,Э от 670 кВт до 10 МВт)								
не менее 10 MBт								
	e							
	e							
	e							
	e							
	e							
	e							
	e							

	57								
		ne							
		ne e							
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э (ЦСН,Э не менее 10 МВт)	344,20							
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPU} eq M}$)								
	менее 670 кВт								

 $\mu_{j,m,z} = \mu_{m,z} = \mu_m = \mu_{j,m} + \mu_m + \mu_{\text{менее 670 kBr}} + \mu_{\text{сбыт,C0}} = \mu_{j,m,1}$ 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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{c6b,T,C0}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,9}^{ ext{Э,доведение}}$
от 670 кВт до 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{\mathfrak{I}_{3,000000000000000000000000000000000000$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,2}^{\mathfrak{I},\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,7}^{3,\text{доведение}}$
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{KPЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{CBPЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{CH,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$
	$ \coprod_{j,m,z}^{\text{KPLJ}\ni M} = \coprod_{m,z}^{\text{CBPLJ}\ni M} + \coprod_{m}^{\text{DOSH_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{ot 670 kBt do 10 MBt}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{c6bit,CO}}^{\text{CH},\ni} $
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,2}^{3,\text{доведение}}$

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{СН,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
от 670 кВт до 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,1}^{3$ доведение
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$

	V1									
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\coprod_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPU} \mathrm{M}}$									
	$q_m - q_m$ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (\coprod_{m}^{CBPLM}), является переменным значением, ее числовые									
	значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$									
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей руб./МВт·ч 116,13 222,04 454,36 1180,99 126,57 242,00 495,21 1287,17									

	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 ($\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$)								
	от 670 кВт до 10 МВт								
	не менее 10 МВт								
	$ \coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJЭM},\ni} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ}\ni,FP} + \coprod_{m}^{PO3H_FEH} + \coprod_{j,m}^{CET,\Pi} + \coprod_{m}^{\PiY} + \coprod_{HeMeHee10MBT}^{CH,\ni} + \coprod_{c6bit,CO}^{CH,\ni} $								
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$)								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт,не менее 10 МВт								
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,C}}$)								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ,}\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET,}\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M}, ext{доведение}}$								

$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ},C} = \coprod_{j,n}^{ ext{CE}}$	$\Gamma^{\Gamma,C}_{i}-\coprod_{j,m,8}^{\mathrm{M,дове}}$	дение							
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$									
$arphi_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}}$	$\mathbf{H}_{j,m}^{CET,\mathcal{C}}$								
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 ($\coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$)		1218966,23	1298768,96	1659969,82	1682175,88	1319256,69	1441764,25	1809216,04	1905679,86
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации,	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,2}^{M,\text{доведение}})$									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,5}^{M,\text{доведение}})$									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,8}^{M,\text{доведение}})$									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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) ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{CBPU3,план_ont}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{Y}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{3}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{Y}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{3}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$
от 670 кВт до 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \Pi_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$

не менее 10 МВт						
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{J}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$					
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$					
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_m^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_m^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$					

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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационнотелем телекоммуникационной сети «Интернет» ($\prod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими

поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\coprod_{m}^{KPU\ni M,\ni 3}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц^{КРЦЭМ,Э4})

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц^{факт,небаланс}), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

менее 670 кВт

от 670 кВт до 10 МВт

не менее 10 МВт

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) ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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) ($\coprod_{m}^{KPU3M,33}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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_{т,h}^{КРЦЭМ,Э4})

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	$\mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{факт,heбаланc}}\right $									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPЦM}}$									
	. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C})$									
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$									
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M}, ext{доведение}}$									
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$									
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$									
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M}, ext{доведение}}$									
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$									
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$									
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}}=\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}-\coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$									
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$									
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLJ} ext{M}, \mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET}, \mathcal{C}}$									

Приложение № 6 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2023 № 202-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации 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

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица	Цена (тариф)						
п/п	дифференциацией по зонам суток)	измерения	I полугодие	II полугодие					
1	2	3	4	5					
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)	ебители (тарифы указываются без НДС)							
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU}\!\supset\!\mathit{M}}$)	регулируемая цена для первой ценовой категории ($\mathcal{L}_m^{\mathit{KPU}}$)							
	менее 670 кВт								
	 								

3008; 2016, № 22, ст. 3212).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) $(U_{comm,CO}^{CH,3})$.

$(L_{c\delta \omega m,CO}^{CH,\Im}).$	_	_	
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\mathcal{L}_{Mehee\ 670\ kBm}^{CH,9}$)	руб./ МВт·ч	786,12	885,96
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 ($S_{III,m}^{P\to K, cpeдневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт			
$II_m^{\mathit{KPU}} = II_m^{\mathit{CBPU}} + II_m^{\mathit{poзh_zeh}} + II_m^{\mathit{IIV}} + II_{\mathit{om}}^{\mathit{CH}}$,	_{до 10 МВт} + Ц ^{СН,Э} сбыт,СО		
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\mathcal{L}_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{CH,3}$)	руб./ МВт·ч	516,85	582,49
не менее 10 МВт			I
$\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU}\!\supset \mathit{M}} = \mathcal{U}_m^{\mathit{CBPU}\!\supset \mathit{M}} + \mathcal{U}_m^{\mathit{posh}_\mathit{zeh}} + \mathcal{U}_m^{\mathit{TIV}} + \mathcal{U}_{\mathit{he}\;\mathit{mehee}}^{\mathit{CH},\supset}$	_{10 МВт} + Ц ^{СН,Э} _{сбыт,СО}		
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\mathcal{L}_{he\ Mehee}^{CH,\Im}$)	руб./ МВт·ч	305,41	344,20
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по	руб./ МВт·ч	0,00	0,00

регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической

	энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{I\Pi,m}^{P \supset K, cpedneвзвеш}$)							
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\mathcal{U}_{m,z}^{\mathit{KPU}\!$							
	менее 670 кВт							
	$L_{m,z}^{KPU3M} = L_{m,z}^{CBPU3M} + L_{m}^{PO3H_ZeH} + L_{m}^{INV} + L_{m}^{CH,3} + L_{c6bm,CO}^{CH,9}$ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($L_{m,z}^{CBPU3M}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.							
	от 670 кВт до 10 МВт							
	$II_{m,z}^{KPIJ\ni M} = II_{m,z}^{CBPIJ\ni M} + II_{m}^{posh_eeh} + II_{m}^{TIV} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ do\ 10\ MBm}^{CH,\ni} + II_{c\'oыm,CO}^{CH,\ni}$							
	не менее 10 МВт							
	$II_{m,z}^{KPI\!\!I\!\!J\!M} = II_{m,z}^{CBPI\!\!I\!\!J\!M} + II_m^{posh_reh} + II_m^{TIV} + II_{he\ mehee\ 10\ MBm}^{CH,9} + II_{com,CO}^{CH,9}$							
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории							
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\mathcal{L}_{m,h}^{\mathit{KPU} \ni M, \ni}$)							
	менее 670 кВт							
	$U_{m,h}^{KPU\ni M,\ni}=U_{m,h}^{CBPU\ni, FP}+U_m^{po\it{3}\it{h}_cen}+U_m^{TV}+U_m^{CH,\ni}+U_{mehee670\kappa Bm}^{CH,\ni}+U_{c6bim,CO}^{CH,\ni}$ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($U_{m,h}^{CBPU\ni, FP}$), является							

переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном

разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	от 670 кВт до 10 МВт
	$II_{m,h}^{\mathit{KPU}\ni M,\ni} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU}\ni,\mathit{FP}} + II_m^{\mathit{PO}\ni H_\mathit{ZEH}} + II_m^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{om}\;670\;\kappa\mathit{Bm}\;\mathit{do}\;10\;\mathit{MBm}}^{\mathit{CH},\ni} + II_{\mathit{c}\mathit{Gbim},\mathit{CO}}^{\mathit{CH},\ni}$
	не менее 10 МВт
	$II_{m,h}^{\mathit{KPU},\mathit{SM},\mathit{S}} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU},\mathit{SP}} + II_{m}^{\mathit{PO3H_2eH}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{ne\ \textit{Mehee}\ 10\ \textit{MBm}}^{\mathit{CH},\mathit{S}} + II_{c6\omega m,CO}^{\mathit{CH},\mathit{S}}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($I_m^{\mathit{KPU} \ni M,M}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$I_{m}^{KPU \ni M, M} = I_{m}^{CBPUM}$
	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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (I_m^{CBPUM}), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории
4.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{KPU}\!$
	менее 670 кВт
	$L_{m,h}^{KPL(3)M,3} = L_{m,h}^{CBPL(3),EP} + L_m^{PO3H_2eH} + L_m^{ITV} + L_{menee\ 670\ \kappa Bm}^{CH,3} + L_{c\delta_{bim},CO}^{CH,3}$ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($L_{m,h}^{CBPL(3),EP}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	от 670 кВт до 10 МВт
	$II_{m,h}^{\mathit{KPU},\Im M,\Im} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU},\Im,\mathit{FP}} + II_{m}^{\mathit{PO3H_2eH}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{om\ 670\ \kappa\mathit{Bm}\ \mathit{do}\ 10\ \mathit{MBm}}^{\mathit{CH},\Im} + II_{\mathit{cobim},\mathit{CO}}^{\mathit{CH},\Im}$

	не менее 10 МВт						
	$L_{m,h}^{KPLJ\ni M,\ni} = L_{m,h}^{CBPLJ\ni, EP} + L_{m}^{PO3H_reh} + L_{m}^{TIV} + L_{he\ Mehee\ 10\ MBm}^{CH,\ni} + L_{c\delta ыm,CO}^{CH,\ni}$						
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\mathcal{L}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}}$)						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
	$\mathcal{U}_m^{\mathit{KPU}\!$						
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 $(\mathcal{L}_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 1})$						
	менее 670 кВт						
	$II_{m,h}^{KPIĮ\ni M, \ni 1} = II_{m,h}^{CBPIĮ\ni,nлан_onm} + II_m^{Po3H_zeh} + II_m^{TIV} + II_{Mehee}^{CH, \ni} + II_{Ceh, \ni 0}^{CH, \ni}$ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($II_{m,h}^{CBPIĮ\ni,nлан_onm}$), является переменным значением, ес числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.						
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$II_{m,h}^{\mathit{KPU}} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU}},_{n,nah_onm} + II_{m}^{\mathit{posh_ceh}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{om\ 670\ \kappa Bm\ \partial o\ 10\ MBm}^{\mathit{CH}},_{nd}^{\mathit{CH}} + II_{c6bim,CO}^{\mathit{CH}}$						
	не менее 10 МВт						

	$II_{m,h}^{\mathit{KPU},\Im M,\Im 1} = II_{m,h}^{\mathit{CBPU},\Im,n,\mathit{Dah_onm}} + II_{m}^{\mathit{PO3H_ceh}} + II_{m}^{\mathit{TIV}} + II_{\mathit{he Mehee}}^{\mathit{CH},\Im} + II_{\mathit{c6bim,CO}}^{\mathit{CH},\Im}$						
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) $(I_{m,h}^{KPU \ni M, \ni 2})$						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
	$L_{m,h}^{KPU3M,32} = L_{m,h}^{CBPU3+}$ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($L_{m,h}^{CBPU3+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.						
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($I_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 3}$)						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
	$\mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{KPU}\mathcal{Y}M,\Im 3} = \mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{CBPU}\mathcal{Y}-}$ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathcal{U}_{m,h}^{\mathit{CBPU}\mathcal{Y}-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.						
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(L_{m,h}^{KPU3M,34})$						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						

	$H_m^{KPU3M,34} = H_m^{\phi a \kappa m, ne \delta a nanc} $ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($H_m^{\phi a \kappa m, ne \delta a nanc}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.						
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, \mathit{M}}$)						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
	$II_m^{KPII\supset M,M} = II_m^{CBPIIM}$						
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) $(U_{m,h}^{KPU3M,31})$						
	менее 670 кВт						
	$II_{m,h}^{KPII\supset M,\supset 1}=II_{m,h}^{CBPII\supset ,nлан_onm}+II_m^{posn_cen}+II_m^{TIV}+II_{m}^{CH,\supset}+II_{c6ыm,CO}^{CH,\supset}$ 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($II_{m,h}^{CBPII\supset ,nлан_onm}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.						
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$II_{m,h}^{\textit{KPU},\textit{9M},\textit{91}} = II_{m,h}^{\textit{CBPU},\textit{9,n,nah_onm}} + II_{m}^{\textit{po3h_ceh}} + II_{m}^{\textit{TIV}} + II_{om~670~\kappa\textit{Bm}~\textit{do}~10~\textit{MBm}}^{\textit{CH},\textit{9}} + II_{\textit{c6bim},\textit{CO}}^{\textit{CH},\textit{9}}$						
	не менее 10 МВт						
	$II_{m,h}^{KPU,\Im M,\Im 1} = II_{m,h}^{CBPU,\Im,n, 2n-Onm} + II_{m}^{DO3H_eeh} + II_{m}^{TIV} + II_{he\ Mehee\ 10\ MBm}^{CH,\Im} + II_{c6 \text{bim,CO}}^{CH,\Im}$						

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) $(\mathcal{L}_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 2})$

менее $670~\kappa B\tau$, от $670~\kappa B\tau$ до $10~MB\tau$, не менее $10~MB\tau$

$$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 2} = I_{m,h}^{CBPIJ\ni +}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($I_{m,h}^{CBPUO+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

6.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($I_{m,h}^{KPU3M,93}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$I_{m,h}^{KPIJ\ni M,\ni 3} = I_{m,h}^{CBPIJ\ni -}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($I_{m,h}^{CBPU3-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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) $(L_{m,h}^{KPU\ni M,\ni 4})$

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$I_m^{\mathit{KPU} \ni M, \ni 4} = |I_m^{\phi a \kappa m, \mathit{he баланс}}|$$

6.5.	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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Цфакт, небаланс), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (Цт м)
0.5	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$II_m^{\mathit{KPU} \supset \mathit{M}, M} = II_m^{\mathit{CBPU} M}$

Приложение № 7 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2023 № 202-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации 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

<u>№</u>	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица				Цена (тариф)			
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	мерения I полугодие				II полугодие			
				Диапазоны напряжения ВН СН-1 СН-2 НН ВН СН-1 СН-2 НН						
			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 ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$$

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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($\Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}}$), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ($\Pi_m^{\text{розн}_\text{ген}}$), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ($\coprod_{m}^{\Pi y}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).

								, , ,		
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}}$	$-\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\coprod_{m}^{\Pi^{\mathrm{y}}}$	+ Ц ^{СН} ,	,Э нее 670 кl	$_{\rm BT} + \mathrm{Ц}_{\mathrm{c}}^{\mathrm{C}}$:Н,Э быт,СО —	Ц $_{j,m,2}^{9,доведен}$	ие			
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}}$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y}$	+ Ц ^{СН} ,	,Э нее 670 кl	$_{\rm BT} + \coprod_{\rm c}^{\rm C}$:Н,Э быт,СО —	Ц $_{j,m,3}^{{f Э},доведен}$	ние			
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭM}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}}$	$-\coprod_{j,m}^{\text{CET}}+\coprod_{m}^{\Pi ext{y}}$	+ Ц ^{СН} ,	,Э нее 670 кl	$_{\rm BT} + \coprod_{\rm c}^{\rm C}$	Н,Э быт,СО —	Ц $_{j,m,4}^{9,доведен}$	ние			
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_m^{ ext{posh_reh}}$	$-\coprod_{j,m}^{\text{CET}}+\coprod_{m}^{\Pi^{ ext{y}}}$	+ Ц ^{СН} ,	,Э нее 670 кІ	$_{\rm BT} + \coprod_{\rm c}^{\rm C}$	Н,Э быт,СО —	Ц $_{j,m,5}^{9,доведен}$	ние			
$\mathbf{U}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{U}_m^{ ext{CBPЦЭM}} + \mathbf{U}_m^{ ext{posh_reh}} +$	$-\coprod_{j,m}^{\text{CET}}+\coprod_{m}^{\Pi^{ ext{y}}}$	+ Ц ^{СН}	,Э нее 670 кl	$_{\rm BT} + \coprod_{\rm c}^{\rm C}$	Н,Э быт,СО —	Ц $_{j,m,6}^{9,доведен}$	ние			
	$-\coprod_{j,m}^{\text{CET}}+\coprod_{m}^{\Pi^{ ext{y}}}$	+ Ц ^{СН}	,Э нее 670 кl	$_{\rm BT} + \coprod_{\rm c}^{\rm C}$	Н,Э быт,СО —	Ц $_{j,m,7}^{9,доведен}$	ние			
$\mathbf{U}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{U}_m^{ ext{CBPЦЭM}} + \mathbf{U}_m^{ ext{posh_reh}} +$	$-\coprod_{j,m}^{\text{CET}}+\coprod_{m}^{\Pi^{ ext{y}}}$	+ Ц ^{СН}	,Э нее 670 кl	$_{\rm BT} + \coprod_{\rm C}^{\rm C}$	Н,Э быт,СО —	Ц $_{j,m,8}^{9,доведен}$	ние			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} +$	$- \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi^{\text{y}}}$	+ Ц ^{СН} ,	,Э нее 670 кl	$_{\rm BT} + \coprod_{\rm c}^{\rm C}$	Н,Э быт,СО —	Ц $_{j,m,9}^{9,доведен}$	ние			
	$_{i}^{\text{озн_ген}} + \coprod_{j,n}^{\text{CE}}$	$\frac{\Pi}{n} + \prod_{m}^{\Pi}$	^у + Ц ^{СН} _{ме}	,Э нее 670 к	_{Вт} + Ц ^{СН,3}) т,СО				
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитывае в стоимости электрической энергии (мощности) для подгру «потребители с максимальной мощностью энергопринимаю устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребите (ЦСН,Э менее 670 кВт)	ппы щих руб./М	Вт∙ч		786	5,12			885	5,96	
Дифференцированный по уровням напряжения одноставоч	ный руб./М	Вт·ч 1	985,19	2213,37	2999,77	3760,44	2105,42	2450,15	3386,58	4483,06

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 ($\coprod_{j,m}^{\text{CET}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее — Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	I		1	1			1		ı
субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ($\coprod_{j,m,1}^{\mathfrak{I},\mathrm{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0

Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,3}^{3, ext{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,,m,8)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на	руб./ МВт∙ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\Gamma\Pi,m}^{P \ni K, cpedheвзвеш}$)										
от 670 кВт до 10 МВт		1								
	(ение									
$\Pi_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \Pi_m^{ ext{CBPЦЭМ}} + \Pi_m^{ ext{posh_reh}} + \Pi_{j,m}^{ ext{CET}} + \Pi_m^{ ext{IJ}} + \Pi_m^{ ext{CH,9}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{ ext{CH,9}} + \Pi_{c6\text{ыт,CO}}^{ ext{CH,9}} - \Pi_{j,m,3}^{ ext{9,доведение}}$										
	(ение									
	(ение									
	(ение									
	(ение									
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э от 670 кВт до 10 МВт)		582,49								
не менее 10 МВт										
	ие									

		ение
		ение
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э (ЦНР, МВТ)	344,20
2	TC CT KPIIAM	

2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\coprod_{i,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)

менее 670 кВт

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,2}^{3,\text{доведение}}$$

	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{J}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
от 670 кВт до 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$

ие менее 10 МВт	
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{poзh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TY}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{He\ Mehee}\ 10\ \mathrm{MBT}}^{\mathrm{CH,9}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{c6bit,CO}}^{\mathrm{CH,9}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,2}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{poзh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{cfbit,CO}}^{\mathrm{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,3}^{\mathrm{Э,доведение}}$

Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,3}})$

менее 670 кВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{CBP}(1),\text{БР}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

, _{тт}СН,Э

11Э,доведение

иКРЦЭМ,Э _ иСВРЦЭ,БР и прозн_ген и иСЕТ и плу и иСН,Э

	$\Pi_{j,m,h}^{\text{Id}} = \Pi_{m,h}^{\text{orf}} + \Pi_{m}^{\text{post-ren}} + \Pi_{j,m}^{\text{GEI}} + \Pi_{m}^{\text{III}} + \Pi_{\text{orf}}^{\text{GII}} + \Pi_{\text{orf}}^{\text{III}} + \Pi_{\text{cohir,CO}}^{\text{III}} - \Pi_{m,8}^{\text{Signer}}$
не менее 10 МВт	
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{розн_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{cfbhT,C0}}^{\mathrm{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,3}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{розн_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{cfbit,CO}}^{\mathrm{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,4}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\mathcal{O},\text{доведение}}$
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{CH,Э}} + \Pi_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\mathcal{G},\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$
	CTTKENIAW'V

3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц^{СВРЦМ}), является переменным значением, ее числовые

	значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M},\ni}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)									
	менее 670 кВт									
	$ \coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\text{EP}} + \coprod_{m}^{\text{POSH_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\text{H}} + \coprod_{\text{Mehee 670 kBt}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{c6bit,CO}}^{\text{CH},\ni} $									
	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 ($\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$)									
	от 670 кВт до 10 МВт									
	не менее 10 МВт									
	$ \coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}\ni M,\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\text{EP}} + \coprod_{m}^{\text{PO3H_FEH}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{He MeHee 10 MBT}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH},\ni} $									
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт,не менее 10 МВт									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M},C}$)									
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$									

$\coprod_{i.m}^{\text{КРЦЭМ},C}$ =	$=\coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}-\coprod_{j,m}^{ ext{M}}$	I,доведение ,т,2	9						
	$=\coprod_{j,m}^{\text{CET},C}-\coprod_{j,m}^{\text{M}}$								
	$=\coprod_{j,m}^{CET,\mathcal{C}}-\coprod_{j,m}^{M}$								
$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ},C}$ =	$=\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET},\mathcal{C}}-\coprod_{j,m}^{\operatorname{M}}$	I,доведение ,т,5	2						
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C}$ =	$=\coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}-\coprod_{j,m}^{ ext{M}}$	I,доведениє ,т,6	9						
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ},C}$ =	$=\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET},\mathcal{C}}-\coprod_{j,m}^{\operatorname{M}}$	I,доведение ,т,7	e						
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C}$ =	$=$ Ц $_{j,m}^{ ext{CET},C}-$ Ц $_{j,m}^{ ext{M}}$	I,доведениє ,т,8	9						
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C}$ =	$=\coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}-\coprod_{j,m}^{ ext{M}}$	I,доведениє ,т,9	9						
Ц	КРЦЭМ, $C = \coprod_{j,m}^{CET}$,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 ($\coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$)		1218966,23	1298768,96	1659969,82	1682175,88	1319256,69	1441764,25	1809216,04	1905679,8
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным	ην δ /	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,1}^{M,\text{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,4}^{M,\text{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,7}^{M,\text{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{i,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{i,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Эдоведение}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPUJ},\mathsf{план_oпt}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Эдоведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Эдоведение}}$$

$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
$\Pi_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_m^{\Pi y} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \Pi_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
не менее 10 МВт
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$

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) ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}-}$$

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($\bigcup_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (Π) $(\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (\coprod_m^{ϕ акт,небаланс), является	
переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII	
Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.	
	планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц ^{факт,небаланс}), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII

5.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

- 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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

от 670 кВт до 10 МВт

не менее 10 МВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

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 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPLI} engthalpha, 93} = \coprod_{m,h}^{\operatorname{CBPLI} engthalpha}$							
6.4.	4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значения разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (тискр $(L_{m,h}^{\mathrm{KPU}})$)							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
	$ec{U}_m^{ ext{KPU}3M,94} = \left ec{U}_m^{ ext{факт,heбаланc}} \right $							
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$)							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
	$\mathbf{\Pi}_m^{ ext{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPЦM}}$							
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},C}$)							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$							

$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}}=\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}-\coprod_{j,m,8}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}}=\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}-\coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPL} ext{JM},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}$

Приложение № 8 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2023 № 202-пр/э

Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации OOO «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

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица	Цена (тариф)				
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	I полугодие	II полугодие			
1	2	3	4	5			
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)						
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)						
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$						
	менее 670 кВт						

положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($\mathbb{Q}_m^{\text{розн_reh}}$), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ($\mathbb{Q}_m^{\text{ПУ}}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (Т^{пот_ЕНЭС}), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у гарантирующего поставщика, определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (Цсбыт.со).

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э менее 670 кВт)	руб./ МВт·ч	786,12	885,96
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 ($S_{\Gamma\Pi,m}^{P9K,cpeqheвзвеш}$)	руб./МВт·ч	0,00	0,00

от 670 кВт до 10 МВт

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э от 670 кВт до 10 мВт)	руб./ МВт·ч	516,85	582,49		

	не менее 10 МВт					
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э не менее 10 мВт)	руб./ МВт∙ч	305,41	344,20		
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой п	ценовой категории ($(\coprod_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}})$			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
1.3.						
	$\sqcup_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = T^{ ext{cod_EHЭC}}$					
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой (Т ^{сод_ЕНЭС})	руб./ МВт-мес.	256 086,62	282 975,72		
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории					
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$					

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \mathbf{T}^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \mathbf{HTПЭ} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_ont}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \mathbf{T}^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{HTПЭ} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

не менее 10 МВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \mathbf{T}^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{HTПЭ} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPU} \ni -}$
	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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,}\mathcal{C}}$)
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = T^{ ext{cod_EHЭC}}$

Приложение № 9 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2023 № 202-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации 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

№	\15 1 1 1				Цена (тариф)							
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	мерения I полугодие				II полугодие					
					Диаг	тазоны н	апряже	кин				
			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 ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)

менее 670 кВт

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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (Ц^{СВРЦЭМ}_{триобретаемую 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) (Ц^{Возн_ген}_{триобретаемури, 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 (Собрание законодательства}}

Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ($\coprod_{m}^{\Pi y}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (ЦСН,Э СБЫТ,СО)

оосене инвиющем продажу на розни том рынке электри теской эпергии	i, C Takrim i	потреонте	31CM (1101	xymaresic	м) (Чсбы	т,СО ⁾			
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{poзh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CET}}$	$- \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{m}^{CH}$	Н,Э енее 670 кВт	+ Ц ^{СН,Э}	$_{ m r,CO}- \coprod_{j}^{3}$,доведение ,т,2				
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	$-\coprod_{m}^{\Pi y}+\coprod_{m}^{CH}$	Н,Э енее 670 кВт	+ Ц ^{СН,Э}	$_{ m r,CO}- extsf{Ц}_{j}^{ ext{3}}$,доведение ,т,4				
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	$-\coprod_{m}^{\Pi y}+\coprod_{m}^{CH}$	I,Э энее 670 кВт	+ Ц ^{СН,Э}	$_{ m r,CO}- \coprod_{j}^{\Im}$,доведение , <i>т</i> ,5				
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	$-\coprod_{m}^{\Pi y}+\coprod_{m}^{CH}$	I,Э энее 670 кВт	+ Ц ^{СН,Э}	$_{ m r,CO}-$ Ц $_{j}^{ m 3}$,доведение ,т,6				
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TJ}} + \coprod_{m ext{ene} \ 670 ext{ кBt}}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{c6ыт,CO}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{3,доведение}}$								
$\Pi_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \Pi_m^{ ext{CBPЦЭМ}} + \Pi_m^{ ext{posh_reh}} + \Pi_{j,m}^{ ext{CET}} + \Pi_m^{ ext{TV}} + \Pi_m^{ ext{CH,Э}} + \Pi_{ ext{мehee 670 кBt}}^{ ext{CH,Э}} + \Pi_{ ext{cбыт,CO}}^{ ext{CH,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{ ext{3,dobedehue}}$									
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	$-\coprod_{m}^{\Pi y}+\coprod_{m}^{CH}$	Н,Э енее 670 кВт	+ Ц ^{СН,Э}	$_{ m r,CO}- extsf{Ц}_{j}^{ m 3}$,доведение , m ,9				
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}}$	- Ц $_{j,m}^{\mathrm{CET}}+$ Ц $_{n}^{\mathrm{I}}$	$_{n}^{\mathrm{TY}}+\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	e 670 кВт ⁻	+ Ц ^{СН,Э} сбыт,С	0				
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» $(U^{\text{CH},9}_{\text{менее 670 кВт}})$	тоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы отребители с максимальной мощностью энергопринимающих ройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» 786,12 885,96								
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической руб энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в	б./МВт·ч	1985,19	2213,37	2999,77	3760,44	2105,42	2450,15	3386,58	4483,06

области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\coprod_{j,m}^{\text{CET}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее — Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) (Ц ³ ,лл,1	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0

электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,,m,2)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{3,доведение})	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0

					1			ı	
электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

(покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{3,доведение})	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{3,доведение})	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 ($S_{\Gamma\Pi,m}^{P9K,cpeqheвзвеш}$)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

от 670 кВт до 10 МВт	
	цение
$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,2}^{\text{Э,довед}}$	цение
	дение
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{ ext{сбыт,CO}}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,4}^{ ext{Э,довед}}$	дение
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э (СН,Э (ОТ 670 кВт до 10 МВт)	582,49
не менее 10 МВт	
	ие
	ие
	ие

	$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{не менее 10 MBt}}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{cбыт,CO}}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,4}^{ ext{Э,доведени}}$	e					
	$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{chemelellomBr}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{cbet,CO}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,5}^{ ext{Э,доведени}}$	e					
	$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH,9}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{he\ Mehee\ 10\ MBr}}^{\mathrm{CH,9}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{c6bit,CO}}^{\mathrm{CH,9}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,6}^{\mathrm{Э,доведени}}$	e					
	$\boldsymbol{\mathrm{U}}_{j,m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}} = \boldsymbol{\mathrm{U}}_{m}^{\mathrm{CBPU} \ni \mathrm{M}} + \boldsymbol{\mathrm{U}}_{m}^{\mathrm{posh_reh}} + \boldsymbol{\mathrm{U}}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \boldsymbol{\mathrm{U}}_{m}^{\mathrm{\Pi} \mathrm{y}} + \boldsymbol{\mathrm{U}}_{\mathrm{He\ MeHee\ 10\ MBr}}^{\mathrm{CH,9}} + \boldsymbol{\mathrm{U}}_{\mathrm{c6bit,CO}}^{\mathrm{CH,9}}$						
\ \ !	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы кпотребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э ине менее 10 МВт)	344,20					
2.	Конечная регупируемая цена для второй ценовой категории (Ц ^{КРЦЭМ})						

Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\coprod_{j,m,z}^{m,z}$)

менее 670 кВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,z}^{ ext{CBPLJM}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

1	
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,6}^{3,\text{доведение}}$
от 670 кВт до 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПЈ}} + \coprod_{\text{ot 670 kBt до 10 MBt}}^{ ext{CH,9}} + \coprod_{ ext{cбыт,CO}}^{ ext{CH,9}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{9,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПЈ}} + \coprod_{\text{ot 670 kBt до 10 MBt}}^{ ext{CH,9}} + \coprod_{ ext{cбыт,CO}}^{ ext{CH,9}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{9,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,6}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПЈ}} + \coprod_{\text{ot 670 кВт до 10 мВт}}^{ ext{CH,9}} + \coprod_{ ext{cбыт,CO}}^{ ext{CH,9}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{3,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПЈ}} + \coprod_{\text{ot 670 кBt до 10 MBt}}^{ ext{CH,9}} + \coprod_{ ext{cбыт,CO}}^{ ext{CH,9}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{9,доведение}}$
не менее 10 МВт	

$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{CH,Э}} + \Pi_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$
$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{CH,Э}} + \Pi_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$
$ \coprod_{j,m,z}^{\text{KPU}\ni \text{M}} = \coprod_{m,z}^{\text{CBPU}\ni \text{M}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{He MeHee 10 MBt}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH},\ni} $

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (ЦСВРЦЭ,БР), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
от 670 кВт до 10 МВт
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{J}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{3,\text{доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{3,\text{доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$

$ \coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\text{EP}} + \coprod_{m}^{\text{DOSH_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{OT 670 KBT 40 10 MBT}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH},\ni} $										
не менее 10 МВт										
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{3,\text{доведение}}$									
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$									
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$									
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$									
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$									
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$									
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$									
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$									
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$									
C										

3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

4. Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)

4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$										
	менее 670 кВт										
	$ \coprod_{j,m,h}^{KPU\niM,\ni} = \coprod_{m,h}^{CBPU\ni,EP} + \coprod_{m}^{posh_reh} + \coprod_{j,m}^{CET,\Pi} + \coprod_{m}^{\PiY} + \coprod_{mehee}^{CH,\ni} + \coprod_{cfbit,CO}^{CH,\ni} $										
	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 $(\Pi_{j,m}^{\text{CET},\Pi})$										
	от 670 кВт до 10 МВт										
	не менее 10 МВт										
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$)										
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт,не менее 10 МВт										
	$\mathbf{\Pi}_m^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}} = \mathbf{\Pi}_m^{\mathrm{CBPLJ} \mathrm{M}}$										
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C}$)										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M}, ext{доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$										
	$\gamma_{J,III}$ $\gamma_{J,III,3}$										

$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}}$	$=\coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}-\coprod_{j,n}^{ ext{M}_{j,n}}$	доведение т,4								
$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ},C}$	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$									
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведение}}$										
$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ},C}$	$=\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET},\mathcal{C}}-\coprod_{j,m}^{\operatorname{M}_{j,n}}$	доведение т,7								
	$= \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m}^{ ext{M}_j}$									
$\sqcup_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C}$	$= \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m}^{ ext{M}_j}$	доведение т,9								
	КРЦЭМ, $C = \coprod_{j,m}^{CET,}$									
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 ($\coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$)	руб./ МВт∙мес.	1218966,23	1298768,96	1659969,82	1682175,88	1319256,69	1441764,25	1809216,04	1905679,86	
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^М ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую	руб./	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^М ,доведение)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^М ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^М ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,7}^{\mathrm{M,доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)	руб./	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\mathcal{I}_{\text{Э,доведение}}}$$

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

электрической энергии.
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
от 670 кВт до 10 МВт
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\mathcal{G},\text{доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{3,\text{доведение}}$
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$

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) (Ц_{m,h}^{крцэм,э2})

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$$

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\mathbf{L}_m^{ ext{KPL}\ni ext{M}, ext{M}} = \mathbf{L}_m^{ ext{CBPL} ext{M}}$
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) $(\coprod_{j,m,h}^{KPЦЭМ,Э1})$
	менее 670 кВт
	от 670 кВт до 10 МВт
	не менее 10 МВт
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 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni2}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ}\ni+}$
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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ} \ni -}$

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 $(\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$arproptimes_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left arproptimes_m^{ ext{факт,небаланс}} \right $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPL}\ni\mathrm{M},C}$)
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}}=\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}-\coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPL} eq ext{M},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}$

Приложение № 10 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2023 № 202-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации 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

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица												
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения		I полуг	годие		II полугодие							
			Диапазо				Диапазоны 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 ($\coprod_{i m}^{\text{КРЦЭМ}}$)													

менее 670 кВт

Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (т), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($\coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}}$), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ($\coprod_{m}^{\text{розн_reh}}$), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) (Ц^{ПУ}_m), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (Цсн,э сбыт,со)

(¬соыт,со)									
$ \Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\Pi y} + \Pi_m^{\text{CH,9}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,9}} + \Pi_{\text{сбыт,C0}}^{\text{СН,9}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}} $									
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (Цменее 670 кВт)	руб./МВт·ч	786,12 885,96							
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической	руб./МВт·ч	1985,19	2213,37	2999,77	3760,44	2105,42	2450,15	3386,58	4483,06

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 ($\coprod_{j,m}^{CET}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в робласти государственного регулирования тарифов в ротношении расчетного периода (m) для уровня напряжения и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее — Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ($\coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

рынках, за исключением электрической энергия (мощности), поставляемой населению и приравненным и нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и области государственного регулирования тарифов отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей) предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрания законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) включенная в цену на электрическую энергию (мощность) поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергия (мощности), поставляемой населению и приравненным и нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и области государственного регулирования тарифов отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей) предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрания законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней	1000 / N/I RT-II	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	140								
цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)									
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 ($S_{\Gamma\Pi,m}^{P9K,cpedHeвзвеш}$)	руб./ МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт									
$ \Pi_{j,m}^{KPЦЭМ} = \Pi_{m}^{CBPЦЭM} + \Pi_{m}^{DOSH_reH} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m}^{TY} + \Pi_{m}^{CH,9} + \Pi_{c6ыт,C0}^{CH,9} - \Pi_{j,m,1}^{CH,9} $ $ \Pi_{j,m}^{KPЦЭM} = \Pi_{m}^{CBPЦЭM} + \Pi_{m}^{DOSH_reH} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m}^{TY} + \Pi_{oT 670 \text{ кВт до 10 МВт}}^{CH,9} + \Pi_{c6ыт,C0}^{CH,9} - \Pi_{j,m,2}^{J,доведение} $									
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbb{I}$	$ \mathcal{L}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathcal{L}_{m}^{\Pi y} + \mathcal{L}_{m}^{\Pi y} $	Ц ^{СН,Э} от 670 кВ	т до 10 МВт	, + Ц ^{СН,Э}	$_{j,CO}-\coprod_{j,n}^{9,p}$	оведение 1,3			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbb{I}$		Ц ^{СН,Э} Ст 670 кЕ	т до 10 МВт	, + Ц ^{СН,Э}	$_{j,\text{CO}}-\coprod_{j,n}^{\mathfrak{I},n}$	оведение 1,4			

$ \Box_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Box_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Box_{m}^{\text{РОЗН_ГЕН}} + \Box_{j,m}^{\text{CET}} + \Box_{m}^{\text{CET}} + \Box_{m}^{\text{CET}} + \Box_{m}^{\text{CET}} + \Box_{m}^{\text{CHJ}} + \Box_{m}^{\text{CHJ}} + \Box_{m}^{\text{CHJ}} + \Box_{m}^{\text{CEH}} + \Box_{m}^{\text{CEH}} + \Box_{m}^{\text{CEH}} + \Box_{m}^{\text{CEH}} + \Box_{m}^{\text{CHJ}} + \Box_{m}$			
		$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$	
		$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,7}^{3,\text{доведение}}$	
		$\coprod_{j,m}^{\text{KPLJ} \ni M} = \coprod_{m}^{\text{CBPLJ} \ni M} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH},\ni} - \coprod_{j,m,8}^{\ni,\text{доведение}}$	
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э от 670 кВт до 10 мВт) не менее 10 МВт		$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,9}^{3,\text{доведение}}$	
учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 MBт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э от 670 кВт до 10 мВт) не менее 10 МВт		$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$	
	учитываемая в (мощности) для по мощностью энерго	стоимости электрической энергии руб./МВт·ч 516,85 опринимающих устройств от 670 до 10	582,49
	не менее 10 МВт		
		$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{poзh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{he\ Mehee}\ 10\ \mathrm{MBT}}^{\mathrm{CH,\Im}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,\Im}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,1}^{\mathrm{Э,доведение}}$	
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_reh}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$		$\mathbf{U}_{j,m}^{\mathrm{KPU} enggen} = \mathbf{U}_m^{\mathrm{CBPU} enggen} + \mathbf{U}_m^{\mathrm{poзh_reh}} + \mathbf{U}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{U}_m^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \mathbf{U}_{\mathrm{he\ Mehee}\ 10\ \mathrm{MBt}}^{\mathrm{CH},\Im} + \mathbf{U}_{\mathrm{c6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\Im} - \mathbf{U}_{j,m,3}^{\Im,\mathrm{доведение}}$	
		$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{poзh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{menee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH,9}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,9}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,5}^{\mathrm{Э,доведение}}$	
		$\mathbf{U}_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{U}_{m}^{\mathrm{CBPЦЭМ}} + \mathbf{U}_{m}^{\mathrm{poзh_reh}} + \mathbf{U}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{U}_{m}^{\Pi \mathrm{y}} + \mathbf{U}_{\mathrm{he\ Mehee}\ 10\ \mathrm{MBt}}^{\mathrm{CH,\Im}} + \mathbf{U}_{\mathrm{c6bit,CO}}^{\mathrm{CH,\Im}} - \mathbf{U}_{j,m,6}^{\Im,\mathrm{доведение}}$	
		$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{poзh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{He\ Mehee}\ 10\ \mathrm{MBT}}^{\mathrm{CH,9}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,9}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,9}^{\mathrm{Э,доведение}}$	

	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} +$	$+ \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{he MeHee 10 MBT}}^{\text{CH,3}} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH,3}}$	
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э не менее 10 мВт)	305,41	344,20
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}}$)		

$$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \coprod_{\mathrm{Mehee\,670\,kBr}}^{\mathrm{CH,3}} + \coprod_{\mathrm{c6bir,CO}}^{\mathrm{CH,3}} - \coprod_{j,m,1}^{\mathrm{Э,доведение}}$$

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{мehee 670 кBr}}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{cбыт,CO}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{3,dobedehue}}$
$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{мehee 670 кBr}}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{c6ыт,CO}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{3,dobedehue}}$
$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн_reн}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$

от 670 кВт до 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,C0}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{\mathcal{O},\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,2}^{\mathcal{O},\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,C0}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,8}^{\mathcal{O},\text{доведение}}$
не менее 10 МВт	
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH,9}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{he\ Mehee\ 10\ MBr}}^{\mathrm{CH,9}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{cбыт,C0}}^{\mathrm{CH,9}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,1}^{\mathrm{3}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{U}_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{U}_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{U}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{U}_{c6bit,C0}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{U}_{j,m,3}^{ ext{Э,доведение}}$
	$\mathbf{U}_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{U}_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{U}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{U}_{c6bit,C0}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{U}_{j,m,4}^{ ext{J,AOBEQEHUE}}$
	$\mathbf{U}_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{U}_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{U}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{U}_{c6bit,C0}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{U}_{j,m,6}^{ ext{J,AOBEQEHUE}}$

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{J}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{J}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{J}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{J}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,C0}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\mathcal{G},\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\mathcal{O},\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$

3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)										
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPL}(\mathfrak{I}^{\mathrm{M}},\mathfrak{I})}$)										
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU},\mathrm{PM},\mathrm{PM}}$)										
	менее 670 кВт										
	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										

147								
области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}}$)								
от 670 кВт до 10 МВт								
не менее 10 МВт								
$ \coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}\ni\text{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\text{EP}} + \coprod_{m}^{\text{DOSH_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{He MeHee 10 MBr}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{c6bit,CO}}^{\text{CH},\ni} $								
$\mathbb C$ тавка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\mathsf U_m^{\mathsf KPU extsf{JM},\mathsf M}$)								
иенее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт,не менее 10 МВт								
$\coprod_m^{KPU\niM,M}=\coprod_m^{CBPUM}$								
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержан электрических сетей (Ц ^{КРЦЭМ,С})								
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$								
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$								
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$								
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$								
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$								
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},C} - \coprod_{j,m,6}^{\mathrm{M},\mathrm{доведение}}$ $\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},C} - \coprod_{j,m,7}^{\mathrm{M},\mathrm{доведениe}}$								
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$								
I								

$\coprod_{j,m}^{ ext{KPU} eq ext{M},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}$									
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 ($\coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$)	руб./ МВт·мес.	1218966,23	1298768,96	1659969,82	1682175,88	1319256,69	1441764,25	1809216,04	1905679,86
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,2}^{M, ext{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^М ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)	руб./ МВт [.] мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней	1 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

у с ф т н (п «	цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования сарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом кОб электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Цальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)									
п у о о о о о о о о о о о о о о о о о о	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней ден (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования гарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом кОб электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Цальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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

информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

розничных рынков эле	ттирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования ктрической энергии.
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{m}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{m}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{m}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
от 670 кВт до 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
не менее 10 МВт	
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,план_опт}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{c6bit,CO}}^{\mathrm{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,3}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,план_опт}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{c6bit,CO}}^{\mathrm{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,6}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
Сторио по оноитрунно	скую эцентию коненной негупинуемой пены пла патой пеновой категонии. пнименаемая к велинине пневышения

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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (Цтр. h)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathbf{L}_{m}^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	W MCHUAN
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPLJM,M}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	менее 670 кВт
	от 670 кВт до 10 МВт
	не менее 10 МВт
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 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni2}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ}\ni+}$
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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPL},\Im M,\Im 3}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPL},\Im -}$

6.4.	. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значе разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (Ц ^{КРЦЭМ,Э4})										
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$)										
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										
	$ \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni M, M} = \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPUM}} $										
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,}C}$)										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M}, ext{доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M}, ext{доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KP}\coprod \mathfrak{I}M,\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},\mathcal{C}}$										

Приложение № 11 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2023 № 202-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (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

No		Единица измерения	1 1 2							
п/п			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны 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	Tr. CT. KPIIЭM									

1. Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\coprod_{i,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)

менее 670 кВт

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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (Ц_т (Сврцэм)), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) (Ц_т (П_т ната 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) (Ц^{ПУ}_m), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (Цсн,э сбыт,со)

	1	. ,		•	\		У СОБП	,60/		
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{m}$	$\mathbf{I}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{I}_{m}^{\mathrm{\Pi Y}} + \mathbf{I}_{m}^{\mathrm{TY}}$	Ц ^{СН,Э} менее 670	_{кВт} + Ц	СН,Э сбыт,СО —	$\coprod_{j,m,2}^{\mathfrak{I},доведе}$	ние				
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbb{I}$	$\mathbf{I}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{I}_{m}^{\mathrm{\Pi Y}} + \mathbf{I}_{m}^{\mathrm{TY}}$	Ц ^{СН,Э} менее 670	_{кВт} + Ц	СН,Э сбыт,СО —	$\coprod_{j,m,3}^{\mathfrak{I},доведе}$	ние				
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{m}$	$\mathbf{I}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{I}_{m}^{\mathrm{\Pi Y}} + \mathbf{I}_{m}^{\mathrm{TY}}$	Ц ^{СН,Э} менее 670	_{кВт} + Ц	СН,Э сбыт,СО —	$\coprod_{j,m,4}^{\mathfrak{I},доведе}$	ние				
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbb{I}$	$\mathbf{I}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{I}_{m}^{\mathrm{\Pi Y}} + \mathbf{I}_{m}^{\mathrm{TY}}$	Ц ^{СН,Э} менее 670	_{кВт} + Ц	СН,Э сбыт,СО —	Ц $_{j,m,5}^{9,доведе}$	ние				
$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{m}$	$\mathbf{U}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{U}_{m}^{\mathrm{\Pi Y}} + \mathbf{I}_{m}^{\mathrm{TY}}$	I ^{СН,Э} менее 670	_{кВт} + Ц	СН,Э сбыт,СО —	Ц $_{j,m,6}^{9,доведе}$	ние				
$ \mathbf{\Pi}_{j,m}^{KPЦЭM} = \mathbf{\Pi}_{m}^{CBPЦЭM} + \mathbf{\Pi}_{m}^{posi} $	$\mathbf{H}_{j,m}^{CET} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{CET} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{CET}$	$\coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{n}^{G}$	СН,Э менее 670 г	_{кВт} + Ц ^{СН} ,	,Э ыт,СО					
						8/	85,96			
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочн тариф на услуги по передаче электрической энергии с учет		1985,19	2213,37	2999,77	3760,44	2105,42	2450,15	3386,58	4483,06	

]	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 ($\coprod_{j,m}^{\text{CET}}$)									
	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее — Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав	руб./МВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Дальневосточного федерального округа) ($\coprod_{j,m,1}^{\mathfrak{I},доведение}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт [.] ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт [.] ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

·									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	оуб./МВт∙ ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	оуб./МВт∙ ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую р	уб./МВт-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт· ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

электрическу потребителям исключением населению и определяемая Российской регулировани уровня напр (Покупателей) (Собрание заготь 8250), в п законом «Об для субъекто	(покупателям) на рознич электрической энергии (мощно приравненным к нему категор органом исполнительной Федерации в области я тарифов в отношении расчетно яжения ј и группы (катего	поставляемую пых рынках, за ости), поставляемой оиям потребителей, власти субъекта государственного ого периода (m) для рии) потребителей м 8 Критериев ерации, 2021, № 49, вии с Федеральным цене на мощность ходящих в состав									
энергию (мо электрическум электрическум потребителям исключением населению и определяемая Российской регулировани уровня напре (покупателей) (Собрание занот «250), в п законом «Об для субъекто	(покупателям) на рознич электрической энергии (мощно приравненным к нему категор органом исполнительной Федерации в области я тарифов в отношении расчетно яжения ј и группы (катего	цен (тарифов) на ченная в цену на поставляемую ных рынках, за ости), поставляемой оиям потребителей, власти субъекта государственного ого периода (m) для рии) потребителей м 9 Критериев ерации, 2021, № 49, вии с Федеральным цене на мощность ходящих в состав	руб./МВт [.] ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
` '	приобретаемой гарантирующи	ической энергии м поставщиком на ценам (тарифам),	nvo /	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭК,cpeдневзвеш}$)											
от 670 кВт до 10 МВт											
	(ение										
	цение										
	цение										
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э (СН,Э (СП,Э (СП,											
не менее 10 МВт			_								

	$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,2}^{\text{Э,доведени}}$	e								
		e								
	$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{TJ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{chemeleo\ 10\ MBt}^{ch,Э} + \mathbf{\Pi}_{chemeleo\ 10\ MBt}^{ch,O} - \mathbf{\Pi}_{j,m,4}^{OH,O}$	e								
	$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,5}^{\text{Э,доведени}}$	e								
	$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,6}^{\text{Э,доведени}}$	е								
		e								
	$\mathbf{U}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \mathbf{U}_m^{ ext{CBPЦЭМ}} + \mathbf{U}_m^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{U}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{U}_m^{ ext{TJ}} + \mathbf{U}_m^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{U}_{ ext{he Mehee 10 MBt}}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{U}_{ ext{cбыт,CO}}^{ ext{CH,Э}}$									
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э не менее 10 МВт)	344,20								
2	TG CTVKPII-MS									

2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M}}$)

менее 670 кВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

ı	
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,3}^{3,\text{доведение}}$
от 67	70 кВт до 10 МВт
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TIY}} + \coprod_{ ext{ot 670 кВт до 10 МВт}}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{cбыт,CO}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{3,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,6}^{3}$

	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{he Mehee 10 MBt}} + \coprod_{ ext{cбыт,CO}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{3,dobeqehue}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПЈ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{he Mehee 10 MBt}}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{cбыт,C0}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПЈ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{he Mehee 10 MBt}}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{cбыт,C0}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{3,dobedehue}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{J}} + \coprod_{m}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,C0}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,7}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TIY}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{he Mehee 10 MBt}}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{cбыт,CO}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{3,dobedehue}}$

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$

менее 670 кВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{CBPU3, EP}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reн}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{J}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,C0}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{J}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,C0}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi ext{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,C0}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\ni}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ}\ni,\mathrm{EP}}+\coprod_{m}^{\mathrm{posh_reh}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\coprod_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}}+\coprod_{\mathrm{He\ Mehee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH},\ni}+\coprod_{\mathrm{c6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ni}$
Ставка за мощность кон	

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m}^{\mathsf{KPU} \ni \mathsf{M}, \mathsf{M}} = \coprod_{m}^{\mathsf{CBPU} \mathsf{M}}$$

оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц_т (Ц_т), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

- 4. Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{i,m,h}^{\text{KPЦЭМ,3}}$)
- 4.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потеры 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 ($\coprod_{j,m}^{\text{СЕТ},\Pi}$)

þа										l
RГ										
рь										
м, та	руб./МВт·	116,13	222,04	454,36	1180,99	126,57	242,00	495,21	1287,17	
В										
RN										l
										l
										l

от 670 кВт до 10 МВт

не менее 10 МВт

4.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPЦM}}$$

4.3. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \to \mathrm{M},C}$)

$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$									
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$									
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$									
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$									
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$									
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$									
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$									
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$									
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M}, ext{доведение}}$									
$\coprod_{j,m}^{\text{KPLJ} \ni M,C} = \coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$									
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 ($\coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$)	руб./ МВт·мес.	1218966,23	1298768,96	1659969,82	1682175,88	1319256,69	1441764,25	1809216,04	1905679,86
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,1}^{M,\text{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^М ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости	py0./	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

с р у п К з	мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным ваконом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})									
Э М С р У П Н З	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным ваконом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{м,доведение})	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Э М С Р У П Н З	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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) $(\coprod_{i,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

менее 670 кВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_ont}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

	MANUAL CONTRACTOR OF THE CONTR
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{U}_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \mathbf{U}_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_опт}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{posh_reh}} + \mathbf{U}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{U}_{m}^{ ext{ПУ}} + \mathbf{U}_{o ext{T} 670 \ ext{кВт до 10 MBt}}^{ ext{CH,Э}} + \mathbf{U}_{c6 ext{ыт,CO}}^{ ext{CH,Э}} - \mathbf{U}_{m,8}^{ ext{Э,доведение}}$
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Элдоведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПЈУ}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	т.КРПЭМ.Э1 т.СВРПЭ.план опт . т.розн ген . т.СЕТ . т.п.у . т.СН.Э . т.СН.Э т.Э.ловеление
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_oпt}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{ ext{CH,Э}} + \coprod_{ ext{cбыт,CO}}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,8}^{ ext{J,оведение}}$

$\coprod_{i,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э1}} =$		$\vdash \coprod_{m}^{\text{розн_ген}}$	$+ \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y}$	+ Ц ^{СН,Э} +	- Ц ^{СН,Э}
---	--	---	--	-----------------------	---------------------

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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (Ц_{ти h})

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц_{т,h}^{крцэм,э4})

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

					$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{L}}}}^{KPU}}_{m}}}^{KPU}$	$\mathbf{H}^{04} = \left \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathbf{\Phi} \mathbf{a} \kappa} \right $	т,небаланс
Приходящаяся	на	единицу	электрической	энергии	величина	разницы	предвар

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathbf{L}_{m}^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

- 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) $(\coprod_{i,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

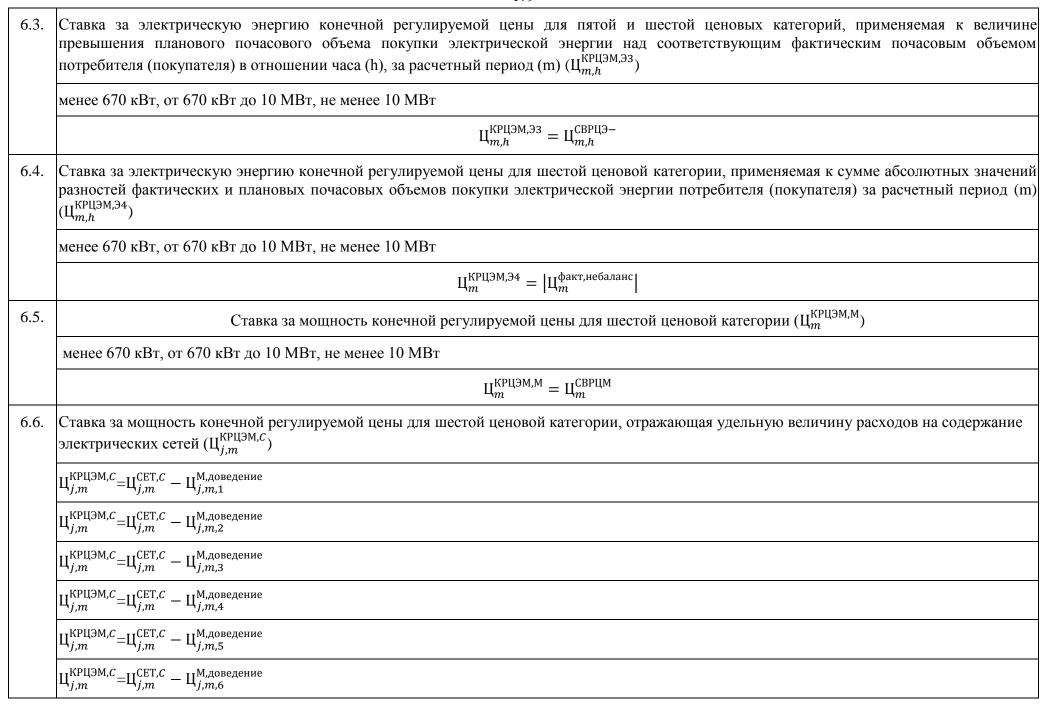
от 670 кВт до 10 МВт

не менее 10 МВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\mathsf{KPU},\mathsf{ЭM},\mathfrak{I}=1}=\coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPU},\mathsf{П},\mathsf{Лан_ont}}+\coprod_{m}^{\mathsf{DOSH_reh}}+\coprod_{j,m}^{\mathsf{CET},\mathsf{\Pi}}+\coprod_{m}^{\mathsf{\Pi}\mathsf{Y}}+\coprod_{\mathsf{He\ MeHee\ 10\ MBT}}^{\mathsf{CH},\mathfrak{H}}+\coprod_{\mathsf{c6bit},\mathsf{CO}}^{\mathsf{CH},\mathfrak{H}}$$

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 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт



	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C}=\coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}-\coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$
-	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ,}C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET,}C} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KP} \coprod \mathfrak{I} \mathfrak{I},m} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},\mathcal{C}}$

Приложение № 12 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2023 № 202-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (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

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по	Единица	Цена (тариф)						
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	I полугодие	II полугодие					
1	2	3	4	5					
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)								
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)								
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для	четвертой ценовой кат	егории (Ц $_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}}$)						
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KP} \c LI_{m,h}^{\mathrm{CBP} \c LJ_{n}^{\mathrm{CBP}}} + \mathrm{T}^{\mathrm{not_EH} \c C} \times \mathrm{HT} \mathrm{\Pi} \c \exists + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi} \c J} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH}, \c J}$								
	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								

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (ЦСВРЦЭ,БР), 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (ЦПМ), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской

Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (Т^{пот_ЕНЭС}), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется 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 (Ц^{CH,3}). 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.

1.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$)

$$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

1.3. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,}C}$)

$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ,C}}$	=Тсод_ЕНЭС	
гавка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на		

руб./ МВт-мес.

256 086,62

282 975.72

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой (Тсод_ЕНЭС)

2. Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории

2.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

$$\coprod_{j,m,h}^{\mathsf{KPU}
eq \mathsf{M}, \mathfrak{I}} = \coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPU}
eq \mathfrak{I}, \mathsf{ПЛАН_OПТ}} + \mathsf{T}^{\mathsf{ПОТ_EH}
eq \mathsf{C}} \times \mathsf{HT}
eq \mathfrak{I}
eq \mathfrak{I}
eq \mathfrak{I}
eq \mathfrak{I}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{CBPU3,план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($I_{m,h}^{\text{CBPЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (Ц_т кРЦЭМ,ЭЗ)

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathbf{L}_{m,h}^{\text{CBPЦ9-}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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)

	104
	$(\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPL};\mathfrak{I};\mathfrak{I},\mathfrak{I},\mathfrak{I},\mathfrak{I}})$
	$\coprod_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \coprod_m^{ ext{факт,heбаланc}} $
	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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathbf{L}_{m}^{\phi \text{акт, небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPL} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$)
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C}$)
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = T^{ ext{coд_EHЭC}}$

Приложение № 13 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2023 № 202-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (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

№			Единица Цена (тарк						ариф)			
п/п	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения		I полу	тодие			II полу	угодие			
					Диа	апазоны	напряже	кин				
			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 ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)

$$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{Э,доведение}}$$

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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (Ц^{СВРЦЭМ}_m), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212), ($\coprod_{m}^{\Pi y}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется 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 (ЦСН,Э). 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.

	$^{\mathrm{BPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}$	$ \frac{1}{m} + \mathbf{\Pi}^{\text{CH}} $	$\theta^{\Theta} - \coprod_{j,m,j}^{\Theta,\mathrm{дo}}$	ведение 2					
	$^{\mathrm{BPЦЭM}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$I_m^{\Pi y} + \coprod^{CH_s}$	$\theta^{\Theta} - \coprod_{j,m,j}^{\Theta,\mathrm{дo}}$	ведение 3					
	$^{\mathrm{BPЦЭM}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$L_m^{\Pi y} + \coprod^{CH_s}$	$^{3} - \coprod_{j,m,}^{9,\mathrm{дo}}$	ведение 4					
	$^{\mathrm{BPЦЭM}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$ \frac{1}{m} + \mathbf{\Pi}^{\text{CH}} $	$\theta^{\Theta} - \coprod_{j,m,j}^{\Theta,\mathrm{дo}}$	ведение 5					
	$^{\mathrm{BPЦЭM}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$I_m^{\Pi y} + \coprod^{CH_s}$	$^{3} - \coprod_{j,m,}^{9,д0}$	ведение 6					
	$^{\mathrm{BPЦЭM}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$I_m^{\Pi y} + \coprod^{CH_s}$	$\theta^{\Theta} - \coprod_{j,m,j}^{\Theta,\mathrm{дo}}$	ведение 7					
	$^{\mathrm{ВРЦЭМ}} + \mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf$	$\frac{\Pi^{y}}{m} + \Pi^{CH}$	$^{3} - \coprod_{j,m,}^{3,40}$	ведение 8					
	$^{\mathrm{BPЦЭM}} + \mathrm{Ц}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathrm{Ц}$	$\frac{1}{m} + \mathbf{L}^{CH}$	$^{3} - \coprod_{j,m,}^{3,40}$	ведение 9					
$arpropti_{j,m}^{ ext{KPЦ} eq}$	$\Pi = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m$	$ \frac{\Gamma_{j,m}}{\Gamma_{j,m}} + \Pi_{m}^{\Pi y} $	+ Ц ^{СН,Э}						
Дифференцированный по уровням напряж одноставочный тариф на услуги по передаче электриче	ения руб./МВт-ч	1985,19	2213,37	2999,77	3760,44	2105,42	2450,15	3386,58	4483,06

энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях определяемый органом исполнительной власти субъектя Российской Федерации в области регулирования тарифов отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжени: $(\coprod_{j,m}^{\text{CET}})$, 1 3								
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, з исключением электрической энергии (мощности) поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (таля уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критерием определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным и нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округо осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее Критерии), в период применения в соответствии Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения электрической энергии (мощности), в целях достижения	а а а а а а а а а а а а а а а а а а а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ($\coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации,	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,8}^{\mathfrak{I},Доведение})$									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)

$$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod^{ ext{CH,Э}} - \coprod^{ ext{Э,доведение}}_{j,m,1}$$

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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{y}} + \coprod^{\mathrm{CH,Э}} - \coprod_{j,m,2}^{\mathfrak{I},\mathrm{доведение}}$$

	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{Э,доведение}}$
	$ \mathbf{\Pi}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \mathbf{\Pi}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{\Pi}_{j,m,6}^{\mathbf{Э},\text{доведение}} $
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,z}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{Э,доведение}}$
	$\boldsymbol{\coprod}_{j,m,z}^{\mathrm{KP}\boldsymbol{\amalg}\ni\mathrm{M}} = \boldsymbol{\coprod}_{m,z}^{\mathrm{CBP}\boldsymbol{\amalg}\ni\mathrm{M}} + \boldsymbol{\coprod}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \boldsymbol{\coprod}_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{Y}} + \boldsymbol{\coprod}^{\mathrm{CH},\ni}$
3	Коненная перупируемая нена иля третьей неновой категории

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\mathfrak{I}_{3,\text{ДОВЕДЕНИЕ}}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (ЦСВРЦЭ,БР), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{ ext{Э,доведение}}$									
	$ \coprod_{j,m,h}^{\text{KPU}\ni M,\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU}\ni,\text{EP}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{TIV}} + \coprod_{m}^{\text{CH},\ni} - \coprod_{m,6}^{\ni,\text{доведение}} $									
	$\mathbf{U}_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \mathbf{U}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БР}} + \mathbf{U}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{U}_{m}^{\mathrm{\Pi Y}} + \mathbf{U}^{\mathrm{CH,Э}} - \mathbf{U}_{m,8}^{\mathrm{Э,доведение}}$									
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{\PiY}} + \mathbf{\Pi}^{\mathrm{CH,Э}}$									
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$)									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э}}$)									
	$\boldsymbol{\Pi}_{j,m,h}^{\mathrm{KPLJ},\mathrm{DM},\ni} = \boldsymbol{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ},\mathrm{DP}} + \boldsymbol{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET},\Pi} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\mathrm{TM}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH},\ni}$									
	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 руб./МВт·ч 116,13 222,04 454,36 1180,99 126,57 242,00 495,21 1287,17									

	по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$)										
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$)										
	$\mathbf{\Pi}_m^{ ext{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPЦM}}$										
4.3.	. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},C}$)										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLJ} eq M,C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}$										
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка руб./ 1218966,23 1298768,96 1659969,82 1682175,88 1319256,69 1441764,25 1809216,04 1905679,86										

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 ($\coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,2}^{M,\text{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^м ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,7}^{M,\text{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^М ,доведение)	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^М ,доведение)	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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) ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)

$$\coprod_{j,m,h}^{\mathsf{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\mathsf{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{j,m}^{\mathsf{CET}} + \coprod_{m}^{\mathsf{ПУ}} + \coprod^{\mathsf{CH,Э}} - \coprod_{m,1}^{\mathsf{Э,доведение}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m,2}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,2}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m,3}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,3}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_ОПТ}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\mathcal{G},\text{доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{m}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,7}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\mathfrak{I},\text{доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m,9}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,9}^{ ext{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_oпт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TJ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}}$

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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

$$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KP} \amalg \Im \mathrm{M}, \Im 2} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBP} \amalg \Im +}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{CBPQЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц^{факт,небаланс}), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($U_m^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$)
	$\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPЦM}}$
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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET,\Pi}} + \coprod_{m}^{ ext{TJ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}}$
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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KP}\mbox{ t L}\!$
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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,ЭЗ}}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ}-}$
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$
	$\coprod_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left \coprod_m^{ ext{факт,небаланс}} \right $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$)
	$\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPЦM}}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание

электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\mathrm{КРЦЭМ},\mathcal{C}}$)	
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M},доведение}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M},доведение}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\mathcal{C}}=\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},\mathcal{C}}$

Приложение № 14 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2023 № 202-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «МТС 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

№			Цена (тариф)								
п/п		измерения		I полу	тодие		II полугодие				
					Ди	апазоны	напряжен	кин			
			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 ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)

менее 670 кВт

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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее — Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($\Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}}$), 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ($\Pi_m^{\text{DO3H_PCH}}$), 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

(Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ($\coprod_{m}^{\Pi y}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (Цсбыт со)

договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергий, с таким потребителем (покупателем) (ц _{сбыт,СО})										
	$_{j,m}^{\Gamma \mathrm{EH}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathrm{I}$	$\mathbf{I}_{m}^{\Pi \mathrm{y}} + \mathbf{I}_{\mathrm{Me}}^{\mathrm{CH}}$,Э нее 670 кВт	+ Ц ^{СН,Э}	$_{\mathrm{CO}}-\coprod_{j,m,}^{\mathfrak{I},\mathrm{дo}}$	ведение 2				
$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$										
$\Pi_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \Pi_m^{ ext{CBPЦЭМ}} + \Pi_m^{ ext{posh_reh}} + \Pi_{j,m}^{ ext{CET}} + \Pi_m^{ ext{TJ}} + \Pi_m^{ ext{CH,9}} + \Pi_{ ext{MeHee}}^{ ext{CH,9}} + \Pi_{ ext{c6bit,CO}}^{ ext{CH,9}} - \Pi_{j,m,8}^{ ext{3,dobedeenue}}$										
$\coprod_{j,m}^{KPЦЭM} = \coprod_{m}^{CBPЦЭM} + \coprod_{m}^{poзh}$	$_{j,m}^{\Gamma \mathrm{EH}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathrm{I}$	$ \underline{\mathbf{I}}_{m}^{\Pi \mathrm{y}} + \underline{\mathbf{I}}_{\mathrm{Me}}^{\mathrm{CH}} $,Э нее 670 кВт	+ Ц ^{СН,Э}	$_{\mathrm{CO}}-\coprod_{j,m,}^{\mathfrak{I},\mathrm{дo}}$	ведение 9				
	$+\coprod_{m}^{\mathrm{розн_reh}}+\mathrm{I}$	$\mathbf{L}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{L}_{n}^{\mathrm{\Pi}}$	$_{i}^{y}+\coprod_{Meno}^{CH,9}$	ее 670 кВт ⁺	Ц ^{СН,Э} Сбыт,СО					
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э менее 670 кВт)	руб./МВт·ч	786,12 885,96								
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости	руб./МВт·ч	1985,19	2213,37	2999,77	3760,44	2105,42	2450,15	3386,58	4483,06	

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 $(\coprod_{j,m}^{\text{CET}})$									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка — производителями электрической энергии	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

(мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ($\coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,3}^{9,доведение}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)								
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,6}^{3, ext{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

(Собрание законодательства Российской Федераци 2021, № 49, ст. 8250), в период применения соответствии с Федеральным законом «С электроэнергетике» надбавки к цене на мощность д	В								
субъектов Российской Федерации, входящих в соста Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,8}^{3, ext{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) и электрическую энергию (мощность) до базовь уровней цен (тарифов) на электрическую энерги (мощность), включенная в цену на электрическу энергию (мощность), поставляемую потребителя (покупателям) на розничных рынках, за исключение электрической энергии (мощности), поставляемо населению и приравненным к нему категория потребителей, определяемая органом исполнительно власти субъекта Российской Федерации в област государственного регулирования тарифов отношении расчетного периода (m) для уровн напряжения ј и группы (категории) потребителе (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критери (Собрание законодательства Российской Федераци 2021, № 49, ст. 8250), в период применения соответствии с Федеральным законом «Сректроэнергетике» надбавки к цене на мощность длусубъектов Российской Федерации, входящих в соста Дальневосточного федерального округа (Ц ³ ,доведение)	о о м м м м м м м м м м м м м м м м м м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенная стоимость электрической энерги (мощности), приобретаемой гарантирующи поставщиком на розничных рынках по регулируемы ценам (тарифам), приходящаяся на весь объе электрической энергии, поставляемой гарантирующи поставщиком в соответствии с утвержденны прогнозным балансом ($S_{\Gamma\Pi,m}^{P3K,cpedhebsbeem}$)	м м руб./ МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	$\mathbf{H} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{CET} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\PiN}$	$^{\prime} + \coprod_{{ m o}_{ m T}}^{{ m CH,9}}{}_{{ m 670~kBt~do~10~MBt}} + \coprod_{{ m c6bit,CO}}^{{ m CH,9}} - \coprod_{{ m c6bit,CO}}^{{ m CH,9}}$	j,доведение $j,m,1$				
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_ref}}$	$\mathbf{H} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{CET} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\PiN}$	$V + \coprod_{0\text{ T}}^{\text{CH,3}}{}_{670\text{ KBT do }10\text{ MBT}} + \coprod_{\text{c6bit,C0}}^{\text{CH,9}} - \coprod_{00\text{ CH,CO}}^{\text{CH,9}} - \coprod_{00\text{ CH,CO}}^{\text{CH,O}} - \coprod_{00\text{ CH,O}}^{\text{CH,O}} - \coprod_{00\text{ CH,O}}^{\text{CH,O}}$	$_{j,m,2}^{3, ext{доведение}}$				
$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$							
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{TJ}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 мВт}}^{ ext{CH,9}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{ ext{CH,9}} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{3,40 ведение}}$							
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}$	$\mathbf{I}_{m}^{ ext{poзн_reh}} + \mathbf{I}_{j,m}^{ ext{CET}}$	$\Pi_{n}^{\Gamma} + \Pi_{m}^{\Pi y} + \Pi_{\text{ot 670 kBt do 10 MBt}}^{\text{CH,3}} + \Pi_{\text{c6br}}^{\text{CH,3}}$	r,CO				
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (ЦСН,Э от 670 кВт до 10 мВт)	руо./МВт·ч	516,85	582,49				
не менее 10 МВт							

	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{poзh_r}}$	$^{\mathrm{CEH}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{j}^{\mathrm{CET}}$	$_{m}^{\Pi ext{J}} + \coprod_{ ext{He MeHee 10 MBT}}^{ ext{CH,3}} + \coprod_{ ext{cбыт,CO}}^{ ext{CH,3}} - \coprod_{j,n}^{ ext{3,A}}$	оведение 2,5			
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{poзh_r}}$	$^{\mathrm{CEH}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{j}^{\mathrm{CET}}$	$_{m}^{\Pi y}+\coprod_{\mathrm{He\ MeHee\ 10\ MBT}}^{\mathrm{CH,9}}+\ \coprod_{\mathrm{c6ыт,C0}}^{\mathrm{CH,9}}-\coprod_{j,n}^{9,5}$	оведение 1,6			
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (Ц ^{СН,Э} _{не менее 10 МВт)}	руб./МВт·ч	305,41	344,20			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой катего	рии ($\coprod_{i,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)					

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{y}} + \coprod_{\mathrm{Mehee}}^{\mathrm{CH,9}} + \coprod_{\mathrm{c6bit,CO}}^{\mathrm{CH,3}} - \coprod_{j,m,1}^{\mathrm{9,qobegehue}}$$

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 информационнотелекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$
от 670 кВт до 10 МВт
не менее 10 МВт

$\Pi_{j,m,z}^{\text{KPЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{CBPЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн_reh}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$
$\Pi_{j,m,z}^{\text{KPЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{CBPЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн_reh}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$
$\coprod_{j,m,z}^{\text{KPЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{j,m,8}^{\mathcal{I},\text{доведение}}$
$\Pi_{j,m,z}^{\text{KPЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{CBPЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн_reh}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$

менее 670 кВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн_ген}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
от 670 кВт до 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$

	217
не менее 10 МВт	
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{розн_reн}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\Pi \text{Y}} + \mathbf{\Pi}_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{poзh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{\PiY}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{heMehee}\mathbf{10MBt}}^{\mathrm{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,3}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{poзh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{menee\ 10\ MBT}}^{\mathrm{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,4}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{3,\text{доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{poзh_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{TIY}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{c6bit,CO}}^{\mathrm{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,6}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\mathbf{\Pi}_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \mathbf{\Pi}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БР}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{розн_reh}} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{\PiY}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{He\ Mehee}\ 10\ \mathrm{MBt}}^{\mathrm{CH,Э}} + \mathbf{\Pi}_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,Э}} - \mathbf{\Pi}_{m,7}^{\mathrm{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$

3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{CBPUM}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

4. Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)

	менее 670 кВт										
	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 ($\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi}$)	руб./МВт∙ч	116,13	222,04	454,36	1180,99	126,57	242,00	495,21	1287,17	
	от 670 кВт до 10 МВт										
<u> </u>											
	не менее 10 МВт										
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}}=\coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}}$ -	$+$ Ц $_m^{\text{розн_ген}}$ $+$ Г	$I_{j,m}^{CET,\Pi} + I_{j,m}$	$\mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathbf{y}} + \mathbf{L}_{\mathrm{He}}^{\mathrm{CH}}$	Э менее 10 МЕ	_{Вт} + Ц ^{СН,Э}	0				
·•	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для ч	етвертой ценс	вой кате	гории (\coprod_{n}^{H}	(РЦЭМ,М п						
-	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт,не менее 10 МВт										
	$\coprod_m^{\mathrm{KPЦЭМ,M}} = \coprod_m^{\mathrm{CBPЦM}}$										
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,}C}$)										
-		$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CE}}$	$\Gamma_{i}^{\Gamma,C}-\coprod_{j,m}^{\mathrm{M},oxedsymbol{eta}}$	оведение 1,1							
-	$\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET},C} - \mathbf{\Pi}_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$ $\mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \mathbf{\Pi}_{j,m}^{ ext{CET},C} - \mathbf{\Pi}_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$										

	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{КРЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CE}^*}$	$\prod_{n}^{\mathrm{T},C}-\coprod_{j,m}^{\mathrm{M},\mathrm{J}}$	оведение ,3						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ,}\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CE'}}$	$\prod_{n}^{\Gamma,C}-\coprod_{j,m}^{M,A}$	оведение ,4						
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{КРЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CE}^*}$	$n^{\Gamma,C} - \coprod_{j,m}^{M,A}$	оведение ,5						
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CE}^*}$	$\prod_{n}^{\mathrm{T},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m}^{\mathrm{M},\mathrm{A}}$	оведение ,6						
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CE}'}$	$\prod_{n}^{T,C} - \coprod_{j,m}^{M,A}$	оведение ,7						
		$M,C = \coprod_{j,m}^{CET,C}$							
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 ($U_{j,m}^{\text{CET},C}$)				1659969,82	1682175,88	1319256,69	1441764,25	1809216,04	1905679,86
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,1}^{M,доведение}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

пунктом 4 Критериев, в период	ескую энергию си мощности и льной власти в области тарифов в рази уровня нь (категории) ведусмотренных применения в законом «Об а мощность для дящих в состав	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
пунктом 5 Критериев, в период	ескую энергию ти мощности и льной власти в области тарифов в применения в законом «Оба мощность для длящих в состав	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен электрическую энергию (мощность) уровней цен (тарифов) на электриче (мощность), учитываемая в стоимост определяемая органом исполните.	ескую энергию и мощности и	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j , а также i -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,6}^{M,доведение}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\coprod_{j,m,8}^{M,\text{доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц ^{М,доведение})	руб./ МВт∙мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

- 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) ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)

менее 670 кВт

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
от 670 кВт до 10 М	Вт
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	KDIIAM A1 CRDIIA II II DOU TAU CET IIV CUA CUA A RODOROUMO
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Элдоведение}}$

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$
не менее 10 МВт	
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПЈУ}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{3,\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}} - \coprod_{m,9}^{3,\text{доведение}}$

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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

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 информационнот телекоммуникационной сети «Интернет» $(\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ+}})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (Ц_{т h}^{крцэм,эз})

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦ9-}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})

менее $670~{\rm kBT},$ от $670~{\rm kBT}$ до $10~{\rm MBT},$ не менее $10~{\rm MBT}$

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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\mathbf{L}_{m}^{\phi \text{акт, небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)

менее 670 кBT, от 670 кBT до 10 MBT, не менее 10 MBT

	$\mathbf{\Pi}_m^{ ext{KPЦЭМ,M}} = \mathbf{\Pi}_m^{ ext{CBPЦM}}$
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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	менее 670 кВт
	от 670 кВт до 10 МВт
	не менее 10 МВт
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,32}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni2}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPU}\ni+}$
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ} \ni -}$
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 $(\Pi_{m,h}^{\text{KPL}})$

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$ec{L}_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left ec{L}_m^{ ext{факт,heбаланc}} \right $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},\mathcal{C}}$)
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M}, ext{доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLJ} ext{9M},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C}$