



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

28.11.2022

№ 147-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

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 28.11.2022 № 129-22/э

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить и ввести в действие с 01.12.2022 сроком действия по 31.12.2023 включительно, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) поставляемую:

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

1.2. 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;

1.3. 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;

1.4. 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, согласно приложению № 4 к настоящему приказу;

1.5. 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, согласно приложению № 5 к настоящему приказу;

1.6. 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, согласно приложению № 6 к настоящему приказу;

1.7. 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;

1.8. по 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 объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть согласно приложению № 8 к настоящему приказу;

1.9. 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, согласно приложению № 9 к настоящему приказу;

1.10. 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;

1.11. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РН-Энерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 11 к настоящему приказу;

1.12. 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 № 12 к настоящему приказу;

1.13. 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, согласно приложению № 13 к настоящему приказу.

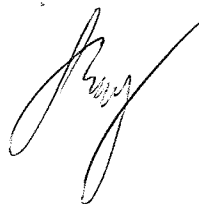
1.14. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 14 к настоящему приказу.

1.15. 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, согласно приложению № 15 к настоящему приказу.

2. Приказ управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.12.2021 № 186-пр/э «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 2022 год» признать утратившим силу с 01.12.2022.

Начальник управления



О.М.Личман

Цены (тарифы)

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.12.2022-31.12.2023	
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + T^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$), 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, 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) ($\Pi_m^{\text{розн_ген}}$), плата за иные услуги, оказание которых является</p>			

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) ($\Pi_m^{ПУ}$), 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 ($T^{пот_ЕНЭС}$), 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» ($\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$)

руб./ МВт·ч

786,12

Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)

руб./МВт·ч

0,00

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$$

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» ($\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$)

руб./ МВт·ч

516,85

не менее 10 МВт

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$$

	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» ($\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./ МВт·ч	305,41
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ <p>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 гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = T^{\text{сод_ЕНЭС}}$		
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой ($T^{\text{сод_ЕНЭС}}$)	руб./ МВт·мес.	240 909,33
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)		
	менее 670 кВт		
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + T^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$		

	<p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p>
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p>
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$

	<p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $ <p>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» ($\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)</p> $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{\text{сод_ЕНЭС}}$

Приложение № 2
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 28.11.2022 № 147-пр/э

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.12.2022-31.12.2023	
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($U_m^{KPCЭM}$)			
	менее 670 кВт			
	$U_m^{KPCЭM} = U_m^{CBPCЭM} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{CH,Э}$ <p>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) ($U_m^{CBPCЭM}$), 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) ($U_m^{розн_ген}$), 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; 2016, № 22, ст. 3212) ($U_m^{ПУ}$), являются переменными значениями, их</p>			

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).		
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($U_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH,Э}}$)	руб./ МВт·ч	786,12
от 670 кВт до 10 МВт		
$U_m^{\text{КРЦЭМ}} = U_m^{\text{СВРЦЭМ}} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_m^{\text{ПУ}} + U_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,Э}}$		
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» ($U_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,Э}}$)	руб./ МВт·ч	516,85
не менее 10 МВт		
$U_m^{\text{КРЦЭМ}} = U_m^{\text{СВРЦЭМ}} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_m^{\text{ПУ}} + U_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,Э}}$		
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» ($U_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,Э}}$)	руб./ МВт·ч	305,41
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	0
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($U_{\text{т,з}}^{\text{КРЦЭМ}}$)	
	менее 670 кВт	

	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ <p>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» ($U_{m,z}^{СВРЦЭМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)
	менее 670 кВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт

	$U_{m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_m^{pозн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ MВт}^{CH,Э}$
3.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_m^{KPCЭM,М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $U_m^{KPCЭM,М} = U_m^{CBPCМ}$ <p>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» ($U_m^{CBPCМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории
4.1	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_{m,h}^{KPCЭM,Э}$)</p> <p>менее 670 кВт</p> $U_{m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_m^{pозн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{CH,Э}$ <p>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» ($U_{m,h}^{CBPCЭ,БP}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $U_{m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_m^{pозн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ MВт}^{CH,Э}$ <p>не менее 10 МВт</p> $U_{m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_m^{pозн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ MВт}^{CH,Э}$
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_m^{KPCЭM,М}$)

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ}$ <p>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» ($Ц_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)
	менее 670 кВт
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ <p>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» ($Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)

	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.3.	<p>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) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{\text{факт,небаланс}} $ <p>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»</p>

	$(U_{m}^{факт,небаланс})$, 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 ($U_{m}^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$U_{m}^{КРЦЭМ,М} = U_{m}^{СВРЦМ}$
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) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)
	менее 670 кВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_{m}^{розн_ген} + U_{m}^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ 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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), 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
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_{m}^{розн_ген} + U_{m}^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_{m}^{розн_ген} + U_{m}^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
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) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
6.3.	<p>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) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{\text{факт,небаланс}} $ <p>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» ($U_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>

6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($U_m^{KPCЭM,M}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$U_m^{KPCЭM,M} = U_m^{CBPCM}$

Приложение № 3
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 28.11.2022 № 147-пр/э

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			с 01.12.2022-31.12.2023							
			Диапазоны напряжения							
			ВН		СН-1		СН-2		НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\mathcal{C}_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 670 кВт									
	$\mathcal{C}_{j,m}^{КРЦЭМ} = \mathcal{C}_m^{СВРЦЭМ} + \mathcal{C}_m^{розн_ген} + \mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ} + \mathcal{C}_m^{ПУ} + \mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \mathcal{C}_{j,m,1}^{Э,доведение}$ <p>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) ($\mathcal{C}_m^{СВРЦЭМ}$), 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;</p>									

2016, № 22, ст. 3212) ($U_m^{розн_ген}$), 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; 2016, № 22, ст. 3212) ($U_m^{ПУ}$), 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).

$$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,2}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,3}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,4}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,5}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,6}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,7}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,8}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,9}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$$

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$)

руб./МВт·ч

786,12

Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях,

руб./МВт·ч

1 985,19

2 213,37

2 999,77

3 760,44

	<p>определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($C_{j,m}^{CET}$)</p>					
	<p>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 j 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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

состав Дальневосточного федерального округа) ($U_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$)					
<p>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 j 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 ($U_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j 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,</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,t,3}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>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 j 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 ($C_{j,t,4}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j 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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,5}^{Э, доведение}$)</p>					
<p>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 j 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 ($C_{j,m,6}^{Э, доведение}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>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 j 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 ($C_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

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 ($U_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$)					
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 ($S_{ГП,m}^{РЭК, средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт					
$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э} - U_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$					
$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э} - U_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$					
$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э} - U_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$					
$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э} - U_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$					
$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э} - U_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$					
$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э} - U_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$					
$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э} - U_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$					
$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э} - U_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$					
$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э} - U_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$					
$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э}$					
Сбытовая надбавка	гарантирующего поставщика,	руб./МВт·ч	516,85		

	учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,Э}$)		
	не менее 10 МВт		
	$U_{j,m}^{KPCЭM} = U_m^{CBPCЭM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,1}^{Э,доведение}$		
	$U_{j,m}^{KPCЭM} = U_m^{CBPCЭM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,2}^{Э,доведение}$		
	$U_{j,m}^{KPCЭM} = U_m^{CBPCЭM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,3}^{Э,доведение}$		
	$U_{j,m}^{KPCЭM} = U_m^{CBPCЭM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,4}^{Э,доведение}$		
	$U_{j,m}^{KPCЭM} = U_m^{CBPCЭM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,5}^{Э,доведение}$		
	$U_{j,m}^{KPCЭM} = U_m^{CBPCЭM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,6}^{Э,доведение}$		
	$U_{j,m}^{KPCЭM} = U_m^{CBPCЭM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,7}^{Э,доведение}$		
	$U_{j,m}^{KPCЭM} = U_m^{CBPCЭM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,8}^{Э,доведение}$		
	$U_{j,m}^{KPCЭM} = U_m^{CBPCЭM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,9}^{Э,доведение}$		
	$U_{j,m}^{KPCЭM} = U_m^{CBPCЭM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э}$		
	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» ($U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э}$)	руб./МВт·ч	305,41
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($U_{j,m,z}^{KPCЭM}$)		
	менее 670 кВт		

$$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,1}^{Э,доведение}$$

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

$$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,2}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,3}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,4}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,5}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,6}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,7}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,8}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{j,m,9}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$$

от 670 кВт до 10 МВт

$$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - U_{j,m,1}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - U_{j,m,2}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - U_{j,m,3}^{Э,доведение}$$

$$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - U_{j,m,4}^{Э,доведение}$$

	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,5}^{Э,доведение}$
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,6}^{Э,доведение}$
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,7}^{Э,доведение}$
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,8}^{Э,доведение}$
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,9}^{Э,доведение}$
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,Э}$
	не менее 10 МВт
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,1}^{Э,доведение}$
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,2}^{Э,доведение}$
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,3}^{Э,доведение}$
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,4}^{Э,доведение}$
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,5}^{Э,доведение}$
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,6}^{Э,доведение}$
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,7}^{Э,доведение}$
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,8}^{Э,доведение}$
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} - U_{j,m,9}^{Э,доведение}$
	$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории

3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)
менее 670 кВт	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{m,1}^{Э,доведение}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{m,2}^{Э,доведение}$	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{m,3}^{Э,доведение}$	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{m,4}^{Э,доведение}$	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{m,5}^{Э,доведение}$	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{m,6}^{Э,доведение}$	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{m,7}^{Э,доведение}$	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{m,8}^{Э,доведение}$	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - U_{m,9}^{Э,доведение}$	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	
от 670 кВт до 10 МВт	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - U_{m,1}^{Э,доведение}$	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - U_{m,2}^{Э,доведение}$	

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$$

	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$					
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ <p>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» ($\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$					
	<p>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 ($\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$)</p>	руб./МВт·ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$					
	не менее 10 МВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$					

4.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$					
4.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)</p> $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$					
	<p>Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$)</p> <table border="1" data-bbox="1137 1193 2141 1487"> <tr> <td data-bbox="1137 1193 1400 1487">руб./ МВт·мес.</td> <td data-bbox="1400 1193 1585 1487">1 218 966,23</td> <td data-bbox="1585 1193 1771 1487">1 298 768,96</td> <td data-bbox="1771 1193 1957 1487">1 659 969,82</td> <td data-bbox="1957 1193 2141 1487">1 682 175,88</td> </tr> </table>	руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88
руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88		

<p>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 ($C_{j,m,1}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 ($C_{j,m,2}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}$)					
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 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 ($\Pi_{j,m,4}^{M, \text{доведение}}$)	руб./ МВт·мес.	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 ($\Pi_{j,m,5}^{M, \text{доведение}}$)	руб./ МВт·мес.	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	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>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 ($\Pi_{j,m,6}^{M, \text{доведение}}$)</p>					
<p>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 ($\Pi_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 ($\Pi_{j,m,8}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

	<p>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 ($\Pi_{j,m,9}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории					
5.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}}$)</p>					
менее 670 кВт						
<p style="text-align: center;">$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCE, \text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,1}^{\text{Э, доведение}}$</p> <p>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» ($\Pi_{m,h}^{CBPCE, \text{план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>						
<p style="text-align: center;">$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCE, \text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,2}^{\text{Э, доведение}}$</p>						
<p style="text-align: center;">$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCE, \text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,3}^{\text{Э, доведение}}$</p>						
<p style="text-align: center;">$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCE, \text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,4}^{\text{Э, доведение}}$</p>						
<p style="text-align: center;">$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCE, \text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,5}^{\text{Э, доведение}}$</p>						

	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$
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) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)

	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ <p>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.</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $ <p>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» ($\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
6.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)</p> <p>менее 670 кВт</p>

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.12.2022-31.12.2023	
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц_m^{КРЦЭМ}$)			
	менее 670 кВт			
	$Ц_m^{КРЦЭМ} = Ц_m^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>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) ($Ц_m^{СВРЦЭМ}$), 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; 2016, № 22, ст. 3212) ($Ц_m^{розн_ген}$), 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; 2016, № 22, ст. 3212) ($Ц_m^{ПУ}$), 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.</p>			

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) ($U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$).		
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$)	руб./ МВт·ч	786,12
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	0,00
от 670 кВт до 10 МВт		
$U_m^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
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» ($U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$)	руб./ МВт·ч	516,85
не менее 10 МВт		
$U_m^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
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» ($U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$)	руб./ МВт·ч	305,41
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической	руб./ МВт·ч	0,00

	энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)		
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($U_{m,z}^{КРЦЭМ}$)		
	менее 670 кВт		
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>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» ($U_{m,z}^{СВРЦЭМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
	не менее 10 МВт		
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории		
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)		
	менее 670 кВт		
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭМ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭМ,БР}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		

	от 670 кВт до 10 МВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_m^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ}$ Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($U_m^{СВРЦМ}$), 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
4.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)
	менее 670 кВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ 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 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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), 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
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$

	не менее 10 МВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_m^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ}$ <p>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» ($U_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)
	менее 670 кВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт

	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.3.	<p>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) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>

$$U_m^{КРЦЭМ,Э4} = |U_m^{факт,небаланс}|$$

Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($U_m^{факт,небаланс}$), 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 ($U_m^{КРЦЭМ,М}$)

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

$$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ}$$

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) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)

менее 670 кВт

$$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$$

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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), 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

$$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$$

не менее 10 МВт

$$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$$

6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
6.3.	<p>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) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{\text{факт,небаланс}} $

	<p>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» ($U_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($U_m^{KPЦЭМ,М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $U_m^{KPЦЭМ,М} = U_m^{CBPCM}$

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)								
			с 01.12.2022-31.12.2023								
			Диапазоны напряжения								
			ВН		СН-1		СН-2		НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{j,m}^{КРЦЭМ}$)										
	менее 670 кВт										
	$C_{j,m}^{КРЦЭМ} = C_m^{СВРЦЭМ} + C_m^{розн_ген} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_m^{ПУ} + C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + C_{сбыт,СО}^{СН,Э} - C_{j,m,1}^{Э,доведение}$ <p>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) ($C_m^{СВРЦЭМ}$), 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) ($C_m^{розн_ген}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного</p>										

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) ($\Pi_m^{ПУ}$), 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; 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) ($\Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$)

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,2}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,3}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$$

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$)

руб./МВт·ч

786,12

Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических

руб./МВт·ч

1 985,19

2 213,37

2 999,77

3 760,44

<p>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 ($C_{j,m}^{CET}$)</p>					
<p>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 j 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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	<p>мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ($\Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
	<p>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 j 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 ($\Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
	<p>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 j 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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>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 j 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 ($C_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>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 j 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 ($\Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч				
<p>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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	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 ($C_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$)					
	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 j 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 ($C_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$)	руб./МВт·ч	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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>(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 ($\Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)</p>	руб./ МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$					

	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» ($\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	516,85
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
	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» ($\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	305,41
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)		

менее 670 кВт

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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 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.

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$$

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	<p data-bbox="253 161 1711 204">Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)</p> <p data-bbox="253 236 450 268">менее 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$ <p data-bbox="253 357 2145 619">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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p data-bbox="253 1362 551 1394">от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$

	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,9}^{Э,доведение}$					
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Psi_m^{КРЦЭМ,М}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Psi_m^{КРЦЭМ,М} = \Psi_m^{СВРЦМ}$ <p>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» ($\Psi_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	<p>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 ($\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$)</p>	руб./МВт·ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	не менее 10 МВт					

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$$

4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$						
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$						
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%; padding: 5px;">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</td> <td style="width: 10%; text-align: center; padding: 5px;">руб./ МВт·мес.</td> <td style="width: 12.5%; text-align: center; padding: 5px;">1 218 966,23</td> <td style="width: 12.5%; text-align: center; padding: 5px;">1 298 768,96</td> <td style="width: 12.5%; text-align: center; padding: 5px;">1 659 969,82</td> <td style="width: 12.5%; text-align: center; padding: 5px;">1 682 175,88</td> </tr> </table>	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	руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88
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	руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88		

исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{CET,C}$)					
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 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 ($\Pi_{j,m,1}^{M,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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 Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,2}^{M,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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

<p>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 ($\Pi_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}$)</p>					
<p>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 ($\Pi_{j,m,4}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 ($\Pi_{j,m,5}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>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 ($C_{j,m,6}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 ($C_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

	цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,8}^{M, \text{доведение}}$)					
	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 ($\Pi_{j,m,9}^{M, \text{доведение}}$)	руб./ МВт·мес.	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) ($\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPC \text{Э, план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} + \Pi_{\text{сбыт, CO}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,1}^{\text{Э, доведение}}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{CBPC \text{Э, план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPC \text{Э, план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} + \Pi_{\text{сбыт, CO}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,2}^{\text{Э, доведение}}$					
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPC \text{Э, план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} + \Pi_{\text{сбыт, CO}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,3}^{\text{Э, доведение}}$					

	не менее 10 МВт
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,1}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,2}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,3}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,4}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,5}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,6}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,7}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,8}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,9}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
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) ($\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($\Psi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>

5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} $ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически

	поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)
	менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.12.2022-31.12.2023	
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($U_m^{KPCЭМ}$)			
	менее 670 кВт			
	$U_m^{KPCЭМ} = U_m^{CBPCЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{CH,Э} + U_{сбыт,CO}^{CH,Э}$ <p>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) ($U_m^{CBPCЭМ}$), 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) ($U_m^{розн_ген}$), 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; 2016, № 22, ст. 3212) ($U_m^{ПУ}$), 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.</p>			

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) ($U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$).		
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$)	руб./ МВт·ч	786,12
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	0,00
от 670 кВт до 10 МВт		
$U_m^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
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» ($U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$)	руб./ МВт·ч	516,85
не менее 10 МВт		
$U_m^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
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» ($U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$)	руб./ МВт·ч	305,41
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической	руб./ МВт·ч	0,00

	энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)		
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($U_{m,z}^{КРЦЭМ}$)		
	менее 670 кВт		
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>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» ($U_{m,z}^{СВРЦЭМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
	не менее 10 МВт		
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории		
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)		
	менее 670 кВт		
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭМ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭМ,БР}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		

	от 670 кВт до 10 МВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_m^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ}$ Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($U_m^{СВРЦМ}$), 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
4.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)
	менее 670 кВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ 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 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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), 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
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$

	не менее 10 МВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_m^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ}$ <p>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» ($U_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)
	менее 670 кВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт

	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + U_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.3.	<p>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) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>

$$U_m^{KPCЭM,Э4} = |U_m^{факт,небаланс}|$$

Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($U_m^{факт,небаланс}$), 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 ($U_m^{KPCЭM,М}$)

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

$$U_m^{KPCЭM,М} = U_m^{CBPCM}$$

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) ($U_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$)

менее 670 кВт

$$U_{m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 670\ кВт}^{CH,Э} + U_{сбыт,CO}^{CH,Э}$$

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» ($U_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт}$), 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

$$U_{m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,Э} + U_{сбыт,CO}^{CH,Э}$$

не менее 10 МВт

$$U_{m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} + U_{сбыт,CO}^{CH,Э}$$

6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
6.3.	<p>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) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($U_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{\text{факт,небаланс}} $

	<p>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» ($Ц_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц_m^{KPЦЭМ,М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $Ц_m^{KPЦЭМ,М} = Ц_m^{CBPCM}$

Приложение № 7
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 28.11.2022 № 147-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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			с 01.12.2022-31.12.2023							
			Диапазоны напряжения							
			ВН		СН-1		СН-2		НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$ <p>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) ($\Pi_m^{\text{розн_ген}}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической</p>									

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) ($\Pi_m^{ПУ}$), 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; 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) ($\Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$)

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,2}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,3}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$$

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$)

руб./МВт·ч

786,12

Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической

руб./МВт·ч

1 985,19

2 213,37

2 999,77

3 760,44

<p>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 ($\Pi_{j,m}^{CET}$)</p>					
<p>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 j 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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ($\text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$)					
	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 j 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 ($\text{Ц}_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$)	руб./МВт·ч	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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>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 j 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 ($C_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

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 ($C_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$)					
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 j 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 ($C_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$)	руб./МВт·ч				
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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>(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 ($C_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>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 j 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 ($C_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j и группы (категории) потребителей</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

(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 ($\Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$)					
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 ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$				
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$				
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$				
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$				
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$				
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$				
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$				
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$				
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$				
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$				

	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» ($\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	516,85
не менее 10 МВт			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$			
	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» ($\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	305,41
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)		

менее 670 кВт

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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 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.

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$$

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	<p data-bbox="253 161 1709 204">Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)</p> <p data-bbox="253 236 450 268">менее 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$ <p data-bbox="253 355 2145 619">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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p data-bbox="253 1361 551 1393">от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$

	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,Э}^{Э,доведение}$					
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Psi_m^{КРЦЭМ,М}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Psi_m^{КРЦЭМ,М} = \Psi_m^{СВРЦМ}$ <p>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» ($\Psi_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	<p>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 ($\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$)</p>	руб./МВт·ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	не менее 10 МВт					

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$$

4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$						
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$						
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%; padding: 5px;">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</td> <td style="width: 10%; text-align: center; padding: 5px;">руб./ МВт·мес.</td> <td style="width: 10%; text-align: center; padding: 5px;">1 218 966,23</td> <td style="width: 10%; text-align: center; padding: 5px;">1 298 768,96</td> <td style="width: 10%; text-align: center; padding: 5px;">1 659 969,82</td> <td style="width: 10%; text-align: center; padding: 5px;">1 682 175,88</td> </tr> </table>	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	руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88
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	руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88		

	исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{CET,C}$)					
	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 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 ($\Pi_{j,m,1}^{M,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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 Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,2}^{M,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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

<p>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 ($\Pi_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}$)</p>					
<p>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 ($\Pi_{j,m,4}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 ($\Pi_{j,m,5}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>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 ($C_{j,m,6}^{M, \text{доведение}}$)</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>
<p>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 ($C_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}$)</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>
<p>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</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>

	Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$)					
	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 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 ($\Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$					

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения</p>

	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $ <p>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» ($\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$

6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p>

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$

Приложение № 8
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 28.11.2022 № 147-пр/э

Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую по 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 объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.01.2022-31.12.2023	
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), 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, 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</p>			

положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($\Pi_m^{\text{розн_ген}}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для 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 ($T^{\text{пот_ЕНЭС}}$), 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) ($\Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$).

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$)

руб./ МВт·ч

786,12

Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,m}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)

руб./МВт·ч

0,00

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + T^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$$

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» ($\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$)

руб./ МВт·ч

516,85

	не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{T}^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
	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» ($\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./ МВт·ч	305,41
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ <p>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» ($\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)		
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{T}^{\text{сод_ЕНЭС}}$		
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой ($\text{T}^{\text{сод_ЕНЭС}}$)	руб./ МВт·мес.	240 909,33
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) ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)		

	<p>менее 670 кВт</p> $\rho_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \rho_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \rho_m^{ПУ} + \rho_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \rho_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>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» ($\rho_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>
	$\rho_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \rho_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \rho_m^{ПУ} + \rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \rho_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	<p>не менее 10 МВт</p> $\rho_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \rho_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \rho_m^{ПУ} + \rho_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \rho_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($\rho_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.3.	<p>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) ($\rho_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p>

	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Psi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Psi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ <p>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» ($\Psi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.4.	<p>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) ($\Psi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Psi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Psi_m^{\text{факт,небаланс}} $ <p>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» ($\Psi_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Psi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Psi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Psi_m^{\text{СВРЦМ}}$
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Psi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)</p> $\Psi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = T_{\text{сод_ЕНЭС}}$

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			с 01.12.2022-31.12.2023							
			Диапазоны напряжения							
			ВН		СН-1		СН-2		НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$ <p>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) ($\Pi_m^{\text{розн_ген}}$), 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</p>									

розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ($\Pi_m^{ПУ}$), 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; 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) ($\Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$)

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,2}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,3}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$$

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$)

руб./МВт·ч

786,12

Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях,

руб./МВт·ч

1 985,19

2 213,37

2 999,77

3 760,44

<p>определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($C_{j,m}^{CET}$)</p>					
<p>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 j 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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

состав Дальневосточного федерального округа) ($\Psi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$)					
<p>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 j 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 ($\Psi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j 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,</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$)					
<p>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 j 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 ($C_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j 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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>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 j 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 ($C_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч				
<p>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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$)					
	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 j 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 ($C_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$)	руб./МВт·ч	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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

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 ($\Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$)					
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 ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$					
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика,	руб./МВт·ч	516,85			

	учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$)		
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$		
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
	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» ($\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	305,41
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)		
	менее 670 кВт		

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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 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.

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$$

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$$

3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$ $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$ $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$ $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$ $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$ $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$ $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$ $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$ $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$ <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$ $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
------	--

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$					
	Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_m^{СВРЦМ}$), 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 ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	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 ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$)	руб./МВт·ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	не менее 10 МВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					

4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$				
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$) $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$ $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$ $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$ $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$ $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$ $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$ $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$ $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$ $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$ $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$				
Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного	руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88

<p>периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{CET,C}$)</p>					
<p>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 ($\Pi_{j,m,1}^{M,доведение}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 ($\Pi_{j,m,2}^{M,доведение}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>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 ($\Pi_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}$)</p>					
<p>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 ($\Pi_{j,m,4}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 ($\Pi_{j,m,5}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

	<p>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 ($C_{j,m,6}^{M, \text{доведение}}$)</p>					
	<p>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 ($C_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
	<p>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,</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

	входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$)					
	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 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 ($\Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$					

	не менее 10 МВт
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,1}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,2}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,3}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,4}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,5}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,6}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,7}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,8}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,9}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
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) ($\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Psi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ <p>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.</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $ <p>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» ($\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
6.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически</p>

	поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)
	менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)								
			с 01.12.2022-31.12.2023								
			Диапазоны напряжения								
			ВН		СН-1		СН-2		НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)										
	менее 670 кВт										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,1}^{Э,доведение}$ <p>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) ($\Pi_m^{СВРЦЭМ}$), 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) ($\Pi_m^{розн_ген}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного</p>										

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) ($\Pi_m^{ПУ}$), 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; 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) ($\Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$)

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,2}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,3}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$$

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$)

руб./МВт·ч

786,12

Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических

руб./МВт·ч

1 985,19

2 213,37

2 999,77

3 760,44

<p>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 ($C_{j,m}^{CET}$)</p>					
<p>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 j 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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	<p>мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ($C_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
	<p>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 j 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 ($C_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
	<p>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 j 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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>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 j 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 ($C_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$)					
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 j 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 ($C_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$)	руб./МВт·ч				
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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

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 _{j,m,7} ^{Э,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 j 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 _{j,m,8} ^{Э,доведение})	руб./МВт·ч	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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев	руб./МВт·ч	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 ($\Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$)					
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 ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$					

	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» ($\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	516,85
не менее 10 МВт			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$			
	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» ($\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	305,41
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)		

менее 670 кВт

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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 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.

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$$

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	<p data-bbox="253 156 1709 204">Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)</p> <p data-bbox="253 236 450 268">менее 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$ <p data-bbox="253 355 2143 619">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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p data-bbox="253 1361 551 1393">от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$

	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,Э}^{Э,доведение}$					
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Psi_m^{КРЦЭМ,М}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Psi_m^{КРЦЭМ,М} = \Psi_m^{СВРЦМ}$ <p>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» ($\Psi_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	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 ($\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$)	руб./МВт·ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	не менее 10 МВт					

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не менее 10 МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$$

4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$					
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$					
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом	руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88

	исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{CET,C}$)					
	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 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 ($\Pi_{j,m,1}^{M,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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 Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,2}^{M,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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

<p>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 ($\Pi_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}$)</p>					
<p>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 ($\Pi_{j,m,4}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 ($\Pi_{j,m,5}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>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 ($C_{j,m,6}^{M, \text{доведение}}$)</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>
<p>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 ($C_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}$)</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>
<p>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</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>

	Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,8}^{M, \text{доведение}}$)					
	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 ($\Pi_{j,m,9}^{M, \text{доведение}}$)	руб./ МВт·мес.	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) ($\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ, \text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{пу} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH,Э} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{CH,Э} - \Pi_{m,1}^{\text{Э, доведение}}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{CBPCЭ, \text{план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ, \text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{пу} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH,Э} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{CH,Э} - \Pi_{m,2}^{\text{Э, доведение}}$					

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения</p>

	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $ <p>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» ($\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$

6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p>

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РН-Энерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика) на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)								
			с 01.12.2022-31.12.2023								
			Диапазоны напряжения								
			ВН		СН-1		СН-2		НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)										
	менее 670 кВт										
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн-ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$ <p>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) ($\text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}}$), 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) ($\text{Ц}_m^{\text{розн-ген}}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного</p>										

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) ($\Pi_m^{ПУ}$), 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; 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) ($\Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$)

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,2}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,3}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$$

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$)

руб./МВт·ч

786,12

Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических

руб./МВт·ч

1 985,19

2 213,37

2 999,77

3 760,44

<p>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 ($C_{j,m}^{CET}$)</p>						
<p>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 j 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</p>	<p>руб./МВт·ч</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>

	мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ($\text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$)					
	<p>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 j 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 ($\text{Ц}_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
	<p>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 j 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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>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 j 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 ($C_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц _{j,m,5} ^{Э,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 j 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 _{j,m,6} ^{Э,доведение})	руб./МВт·ч				
	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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	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 ($C_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$)					
	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 j 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 ($C_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$)	руб./МВт·ч	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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>(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 ($\Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)</p>	руб./ МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$					

	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» ($\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	516,85
не менее 10 МВт			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$			
	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» ($\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	305,41
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)		

менее 670 кВт

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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 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.

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$$

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	<p data-bbox="250 156 1713 204">Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)</p> <p data-bbox="250 236 459 268">менее 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$ <p data-bbox="250 354 2145 619">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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p data-bbox="250 1359 548 1391">от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,Э}^{Э,доведение}$					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ <p>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» ($\Pi_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	<p>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 ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$)</p>	руб./МВт·ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	не менее 10 МВт					

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$$

4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$						
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$						
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%; padding: 5px;">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</td> <td style="width: 10%; text-align: center; padding: 5px;">руб./ МВт·мес.</td> <td style="width: 12.5%; text-align: center; padding: 5px;">1 218 966,23</td> <td style="width: 12.5%; text-align: center; padding: 5px;">1 298 768,96</td> <td style="width: 12.5%; text-align: center; padding: 5px;">1 659 969,82</td> <td style="width: 12.5%; text-align: center; padding: 5px;">1 682 175,88</td> </tr> </table>	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	руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88
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	руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88		

исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{CET,C}$)					
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 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 ($\Pi_{j,m,1}^{M,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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 Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,2}^{M,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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

<p>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 ($\Pi_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}$)</p>					
<p>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 ($\Pi_{j,m,4}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 ($\Pi_{j,m,5}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>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 ($\Pi_{j,m,6}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 ($\Pi_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

	Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,8}^{M, \text{доведение}}$)					
	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 ($\Pi_{j,m,9}^{M, \text{доведение}}$)	руб./ МВт·мес.	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) ($\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ, \text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{пу} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} + \Pi_{\text{сбыт, CO}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,1}^{\text{Э, доведение}}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{CBPCЭ, \text{план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ, \text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{пу} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} + \Pi_{\text{сбыт, CO}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,2}^{\text{Э, доведение}}$					

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения</p>

	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $ <p>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» ($\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$

6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p>

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$

Приложение № 12
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 28.11.2022 № 147-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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			с 01.12.2022-31.12.2023							
			Диапазоны напряжения							
			ВН		СН-1		СН-2		НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн-ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$ <p>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) ($\Pi_m^{\text{розн-ген}}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного</p>									

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) ($\Pi_m^{ПУ}$), 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; 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) ($\Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$)

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,2}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,3}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$$

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$)

руб./МВт·ч

786,12

Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических

руб./МВт·ч

1 985,19

2 213,37

2 999,77

3 760,44

<p>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 ($C_{j,m}^{CET}$)</p>						
<p>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 j 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</p>	<p>руб./МВт·ч</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>	<p>0,00</p>

	<p>мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ($\text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$)</p>					
	<p>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 j 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 ($\text{Ц}_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
	<p>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 j 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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>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 j 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 ($C_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$)					
	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 j 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 ($C_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$)	руб./МВт·ч				
	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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	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 ($C_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$)					
	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 j 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 ($C_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$)	руб./МВт·ч	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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>(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 ($\Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)</p>	руб./ МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$					

	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» ($\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	516,85
не менее 10 МВт			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$			
	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» ($\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	305,41
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)		

менее 670 кВт

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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 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.

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$$

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	<p data-bbox="253 156 1713 204">Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)</p> <p data-bbox="253 236 459 268">менее 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$ <p data-bbox="253 355 2145 619">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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$ $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p data-bbox="253 1361 548 1393">от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,Э}^{Э,доведение}$					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ <p>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» ($\Pi_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	<p>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 ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$)</p>	руб./МВт·ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	не менее 10 МВт					

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$$

4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$					
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$					
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом	руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88

исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{CET,C}$)					
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 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 ($\Pi_{j,m,1}^{M,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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 Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,2}^{M,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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

<p>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 ($\Pi_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}$)</p>					
<p>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 ($\Pi_{j,m,4}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 ($\Pi_{j,m,5}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

	<p>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 ($C_{j,m,6}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
	<p>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 ($C_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
	<p>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</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

	Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$)					
	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 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 ($\Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$					

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения</p>

	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $ <p>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» ($\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$

6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p>

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.12.2022-31.12.2023	
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), 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) ($\Pi_m^{ПУ}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений</p>			

	<p>функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).</p> <p>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 ($T^{\text{пот.ЕНЭС}}$), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.</p> <p>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 ($\Pi^{\text{СН,Э}}$). 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.</p>					
1.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)</p> $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ <p>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.</p>					
1.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)</p> $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = T^{\text{сод.ЕНЭС}}$ <table border="1" data-bbox="232 1230 2157 1449"> <tr> <td data-bbox="232 1230 1144 1449"> <p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой ($T^{\text{сод.ЕНЭС}}$)</p> </td> <td data-bbox="1144 1230 1411 1449">руб./ МВт·мес.</td> <td data-bbox="1411 1230 2157 1449">240 909,33</td> </tr> </table>			<p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой ($T^{\text{сод.ЕНЭС}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	240 909,33
<p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой ($T^{\text{сод.ЕНЭС}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	240 909,33				
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории					

2.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений</p>

	функционирования розничных рынков электрической энергии.
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} $ <p>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» ($\Pi_m^{факт,небаланс}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)</p> $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод_ЕНЭС}}$

Приложение № 14
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 28.11.2022 № 147-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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)								
			с 01.12.2022-31.12.2023								
			Диапазоны напряжения								
			ВН		СН-1		СН-2		НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)										
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$ <p>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) ($\text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}}$), 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;</p>										

2016, № 22, ст. 3212), ($\Pi_m^{\text{ПУ}}$), 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 ($\Pi^{\text{СН,Э}}$). 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.

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}}$$

Дифференцированный по уровням напряжения
одноставочный тариф на услуги по передаче электрической

руб./МВт·ч

1 985,19

2 213,37

2 999,77

3 760,44

<p>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 ($C_{j,m}^{CET}$)</p>					
<p>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 j 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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	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) ($C_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$)					
	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 j 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 ($C_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$)	руб./МВт·ч	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	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	<p>субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j 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 ($C_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
	<p>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 j 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 ($C_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
	<p>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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	<p>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 j 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 ($C_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
	<p>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 j 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 ($C_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>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 j 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 ($C_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$)</p>		руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j 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,</p>		руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\text{Ц}_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$)					
	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 j 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 ($\text{Ц}_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)					
	$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$ <p>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» ($\text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
	$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$					

	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)</p> $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$					
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)					
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ <p>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» ($\Pi_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$					
	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	руб./МВт·ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99

	электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$)					
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)					
		$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$				
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)					
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$				
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$				
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$				
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$				
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$				
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$				
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$				
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$				
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$				
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$				
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа	руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88

<p>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 ($\Pi_{j,m}^{CET,C}$)</p>					
<p>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 ($\Pi_{j,m,1}^{M,доведение}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

(Ц _{j,m,2} ^{М,доведение})						
	<p>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_{j,m,3}^{М,доведение})</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
	<p>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_{j,m,4}^{М,доведение})</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
	<p>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</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>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 ($C_{j,m,5}^{M, \text{доведение}}$)</p>					
<p>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 ($C_{j,m,6}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

	цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}$)					
	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 ($C_{j,m,8}^{M, \text{доведение}}$)	руб./ МВт·мес.	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 ($C_{j,m,9}^{M, \text{доведение}}$)	руб./ МВт·мес.	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					

	<p>поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1})$</p>
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}$
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p>

	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)</p> $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ <p>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 энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)</p> $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $ <p>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» ($\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической</p>

	энергии.
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН,Э}}$
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) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)

	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$

Приложение № 15
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 28.11.2022 № 147-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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			с 01.12.2022-31.12.2023							
			Диапазоны напряжения							
			ВН		СН-1		СН-2		НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$ <p>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) ($\text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}}$), 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) ($\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической</p>									

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) ($\Pi_m^{ПУ}$), 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; 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) ($\Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$)

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,2}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,3}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$$

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$)

руб./МВт·ч

786,12

Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической

руб./МВт·ч

1 985,19

2 213,37

2 999,77

3 760,44

<p>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 ($\Pi_{j,m}^{CET}$)</p>					
<p>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 j 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</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

	электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ($\text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$)					
	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 j 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 ($\text{Ц}_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$)	руб./МВт·ч	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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>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 j 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 ($C_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, №</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

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 ($C_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$)					
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 j 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 ($C_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$)	руб./МВт·ч				
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 j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

<p>(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 ($C_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$)</p>					
<p>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 j 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 ($C_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 j и группы (категории) потребителей</p>	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00

(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 ($\Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$)					
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 ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$					

	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» ($\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	516,85
не менее 10 МВт			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$			
	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» ($\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	305,41
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)		

менее 670 кВт

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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 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.

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$$

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)
менее 670 кВт	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$	
от 670 кВт до 10 МВт	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$	

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,Э}^{Э,доведение}$					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ <p>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» ($\Pi_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	<p>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 ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$)</p>	руб./МВт·ч	116,13	222,04	454,36	1 180,99
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	не менее 10 МВт					

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$$

4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$						
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$						
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$						
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%; padding: 5px;">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</td> <td style="width: 10%; text-align: center; padding: 5px;">руб./ МВт·мес.</td> <td style="width: 12.5%; text-align: center; padding: 5px;">1 218 966,23</td> <td style="width: 12.5%; text-align: center; padding: 5px;">1 298 768,96</td> <td style="width: 12.5%; text-align: center; padding: 5px;">1 659 969,82</td> <td style="width: 12.5%; text-align: center; padding: 5px;">1 682 175,88</td> </tr> </table>	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	руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88
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	руб./ МВт·мес.	1 218 966,23	1 298 768,96	1 659 969,82	1 682 175,88		

исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{CET,C}$)					
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 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 ($\Pi_{j,m,1}^{M,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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 Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,2}^{M,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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

<p>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 ($\Pi_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}$)</p>					
<p>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 ($\Pi_{j,m,4}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
<p>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 ($\Pi_{j,m,5}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

	<p>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 ($C_{j,m,6}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
	<p>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 ($C_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00
	<p>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</p>	руб./ МВт·мес.	0,00	0,00	0,00	0,00

	Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$)					
	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 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 ($\Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$)	руб./ МВт·мес.	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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$					

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения</p>

	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $ <p>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» ($\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$

6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p>

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$