



**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

26.12.2018

№ 182-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Амурской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением об управлении государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, утвержденным постановлением губернатора Амурской области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления от 26.12.2018 № 153-18/э

**п р и к а з ы в а ю:**

Установить и ввести в действие с 01.01.2019 сроком действия по 31.12.2019 включительно, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) поставляемую:

1. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Ижевская энергосбытовая 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 № 1 к настоящему приказу;

2. по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

3. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (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 № 3 к настоящему приказу;

4. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению № 4 к настоящему приказу;

5. по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению № 5 к настоящему приказу;

6. по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению № 6 к настоящему приказу;

7. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 7 к настоящему приказу;

8. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Инженерные изыскания» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению № 8 к настоящему приказу.

Начальник управления



О.М.Личман

Приложение № 1  
к приказу управления  
государственного регулирования цен  
и тарифов Амурской области  
от 26.12.2018 № 182-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Ижевская энергосбытовая 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 <sup>7</sup>

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)								
			I полугодие				II полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$ )										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,ЭМ} \quad 1$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 785,82	1 918,60	2 627,65	3 207,44	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$ )										
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,ЭМ} \quad 2$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 785,82	1 918,60	2 627,65	3 207,44	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории										
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,ЭМ} \quad 3$										

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 785,82	1 918,60	2 627,65	3 207,44	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 3									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 4									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	80,86	169,30	345,95	966,11	89,76	187,93	384,01	973,08
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 4									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ 4									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1 060 972,23	1 088 567,29	1 406 238,12	1 410 591,95	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 5									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 785,82	1 918,60	2 627,65	3 207,44	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ 5									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )									

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ 5									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс} $ 5									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 5									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 6									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	80,86	169,30	345,95	966,11	89,76	187,93	384,01	973,08
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ 6									
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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ 6									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс} $ 6									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 6									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )									

$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ 6									
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1 060 972,23	1 088 567,29	1 406 238,12	1 410 591,95	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28

Примечания:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_h^{СН,ЭМ}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  и  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

5. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_m^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi^{СН,Э}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – 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» (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_m^{факт,небаланс}$  – приходющаяся 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» (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_m^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_h^{СН,ЭМ}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  и  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов 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» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

Приложение № 2  
к приказу управления  
государственного регулирования цен  
и тарифов Амурской области  
от 26.12.2018 № 182-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть<sup>3</sup>

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ} \quad 1$			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} \quad 1$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{код\_ЕНЭС} \quad 1$			
	$T_{код\_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173 164,15	182 688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			

2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )				
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ} \quad 2$				
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} \quad 2$				
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} \quad 2$				
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4}$ )				
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  \quad 2$				
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )				
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} \quad 2$				
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )				
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{код\_ЕНЭС} \quad 2$				
	<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width:33%; text-align: center;"><math>T_{код\_ЕНЭС}</math></td> <td style="width:33%; text-align: center;">руб./ МВт·мес</td> <td style="width:17%; text-align: center;">173 164,15</td> <td style="width:17%; text-align: center;">182 688,17</td> </tr> </table>	$T_{код\_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173 164,15	182 688,17
$T_{код\_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173 164,15	182 688,17		

## Примечания:

1. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi^{СН,ЭМ}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $T_{код\_ЕНЭС}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $T_{пот\_ЕНЭС}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-

телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$T_{\text{пот\_ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

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

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

2. Составляющие  $C_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ,  $C_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $C_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ ,  $C_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $C_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $C_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $C^{\text{СН,ЭМ}}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$  указывается в числовом выражении. Составляющие  $T_{\text{пот\_ЕНЭС}}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

$C_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (т), 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» (рублей/МВт).

$T_{\text{пот\_ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

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

$C_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (т) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем

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

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

$C_m^{факт,небаланс}$  – 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» (рублей/МВт·ч).

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

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

Приложение № 3  
к приказу управления  
государственного регулирования цен  
и тарифов Амурской области  
от 26.12.2018 № 182-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (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<sup>7</sup>

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)								
			I полугодие				II полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$ )										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,ЭМ}^1$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 785,82	1 918,60	2 627,65	3 207,44	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$ )										
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,ЭМ}^2$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 785,82	1 918,60	2 627,65	3 207,44	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории										
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )										

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 3									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 785,82	1 918,60	2 627,65	3 207,44	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 3									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 4									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	80,86	169,30	345,95	966,11	89,76	187,93	384,01	973,08
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 4									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ 4									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./МВт·мес	1 060 972,23	1 088 567,29	1 406 238,12	1 410 591,95	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 5									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 785,82	1 918,60	2 627,65	3 207,44	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ 5									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового									

	объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ 5									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $ 5									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 5									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 6									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	80,86	169,30	345,95	966,11	89,76	187,93	384,01	973,08
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ 6									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ 6									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} $ 6									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 6									

6.б.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ <sup>6</sup>									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1 060 972,23	1 088 567,29	1 406 238,12	1 410 591,95	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28

## Примечания:

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

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

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

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

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

2. Составляющие  $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

$\Pi^{СН,ЭМ}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие

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

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

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

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

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

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

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

4. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_h^{СН,ЭМ}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  и  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

5. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_m^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{СН,Э}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – 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» (рублей/МВт·ч).

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

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

6. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_m^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые

значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_h^{СН,ЭМ}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  и  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов 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» (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi^{СН,ЭМ}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купи-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.

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

Приложение № 4  
к приказу управления  
государственного регулирования цен  
и тарифов Амурской области  
от 26.12.2018 № 182-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи<sup>5</sup>

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 1			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$ )			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 2			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 3			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 3			
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю			

	(покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ} \quad 4$
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} \quad 4$
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} \quad 4$
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  \quad 4$
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} \quad 4$

## Примечания:

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

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

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

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

2. Составляющие  $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими

поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая  $\Pi^{СН,ЭМ}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая  $\Pi^{СН,ЭМ}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим

оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – 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» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

Приложение № 5  
к приказу управления  
государственного регулирования  
цен и тарифов Амурской области  
от 26.12.2018 № 182-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть<sup>3</sup>

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ} \quad 1$			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} \quad 1$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{сод\_ЕНЭС} \quad 1$			
	$T_{сод\_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173 164,15	182 688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			

2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )				
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ} \quad 2$				
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} \quad 2$				
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} \quad 2$				
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )				
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  \quad 2$				
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )				
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} \quad 2$				
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )				
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{сод\_ЕНЭС} \quad 2$				
	<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width:33%; text-align: center;"><math>T_{сод\_ЕНЭС}</math></td> <td style="width:33%; text-align: center;">руб./ МВт·мес</td> <td style="width:15%; text-align: center;">173 164,15</td> <td style="width:19%; text-align: center;">182 688,17</td> </tr> </table>	$T_{сод\_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173 164,15	182 688,17
$T_{сод\_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173 164,15	182 688,17		

Примечания:

3. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi^{СН,ЭМ}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $T_{сод\_ЕНЭС}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $T_{пот\_ЕНЭС}$  и  $НТПЭ$  указываются в буквенном выражении.

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

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-

телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$T^{\text{пот}}_{\text{ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T^{\text{сод}}_{\text{ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

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

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

4. Составляющие  $\Pi^{\text{СВРЦЭ, план, опт}}_{m,h}$ ,  $\Pi^{\text{СВРЦМ}}_m$ ,  $\Pi^{\text{пу}}_m$ ,  $\Pi^{\text{СВРЦЭ+}}_{m,h}$ ,  $\Pi^{\text{СВРЦЭ-}}_{m,h}$ ,  $\Pi^{\text{факт, небаланс}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi^{\text{СН,ЭМ}}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $T^{\text{сод}}_{\text{ЕНЭС}}$  указывается в числовом выражении. Составляющие  $T^{\text{пот}}_{\text{ЕНЭС}}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi^{\text{СВРЦЭ, план, опт}}_{m,h}$  – 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» (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{\text{СВРЦМ}}_m$  – 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» (рублей/МВт).

$T^{\text{пот}}_{\text{ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T^{\text{сод}}_{\text{ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

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

$\Pi^{\text{СВРЦЭ+}}_{m,h}$  – 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» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

Приложение № 6  
к приказу управления  
государственного регулирования цен  
и тарифов Амурской области  
от 26.12.2018 № 182-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ} \quad 1$			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} \quad 1$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{сод\_ЕНЭС} \quad 1$			
	$T_{сод\_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173 164,15	182 688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			

2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ} \quad 2$
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} \quad 2$
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} \quad 2$
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4}$ )
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  \quad 2$
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} \quad 2$
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{сод\_ЕНЭС} \quad 2$
	$T^{сод\_ЕНЭС}$
	руб./ МВт·мес
	173 164,15
	182 688,17

## Примечания:

5. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi^{СН,ЭМ}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $T^{сод\_ЕНЭС}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $T^{пот\_ЕНЭС}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-

телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$T^{\text{пот}}_{\text{ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T^{\text{сод}}_{\text{ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

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

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

6. Составляющие  $\Pi^{\text{СВРЦЭ, план, опт}}_{m,h}$ ,  $\Pi^{\text{СВРЦМ}}_m$ ,  $\Pi^{\text{п}}_m$ ,  $\Pi^{\text{СВРЦЭ+}}_{m,h}$ ,  $\Pi^{\text{СВРЦЭ-}}_{m,h}$ ,  $\Pi^{\text{факт, небаланс}}_m$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi^{\text{СН,ЭМ}}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $T^{\text{сод}}_{\text{ЕНЭС}}$  указывается в числовом выражении. Составляющие  $T^{\text{пот}}_{\text{ЕНЭС}}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi^{\text{СВРЦЭ, план, опт}}_{m,h}$  – 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» (рублей/МВт·ч).

$\Pi^{\text{СВРЦМ}}_m$  – 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» (рублей/МВт).

$T^{\text{пот}}_{\text{ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T^{\text{сод}}_{\text{ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

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

$\Pi^{\text{СВРЦЭ+}}_{m,h}$  – 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» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

Приложение № 7  
к приказу управления  
государственного регулирования цен  
и тарифов Амурской области  
от 26.12.2018 № 182-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения<sup>7</sup>

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)								
			I полугодие				II полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$ )										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ} \quad 1$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 785,82	1 918,60	2 627,65	3 207,44	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$ )										
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ} \quad 2$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 785,82	1 918,60	2 627,65	3 207,44	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73	
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории										
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ} \quad 3$										

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 785,82	1 918,60	2 627,65	3 207,44	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 3									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 4									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	80,86	169,30	345,95	966,11	89,76	187,93	384,01	973,08
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 4									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ 4									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1 060 972,23	1 088 567,29	1 406 238,12	1 410 591,95	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 5									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 785,82	1 918,60	2 627,65	3 207,44	1 817,71	1 960,82	2 674,28	3 269,73
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ 5									
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )									

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ 5									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс} $ 5									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 5									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,ЭМ}$ 6									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	80,86	169,30	345,95	966,11	89,76	187,93	384,01	973,08
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ 6									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ 6									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс} $ 6									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 6									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )									

$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ <sup>6</sup>										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1 060 972,23	1 088 567,29	1 406 238,12	1 410 591,95	1 086 435,57	1 114 692,91	1 439 987,84	1 443 999,28

Примечания:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_h^{СН,ЭМ}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  и  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

5. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{пу}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_m^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi^{СН,Э}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – 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» (рублей/МВт·ч).

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

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

6. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{пу}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_m^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_h^{СН,ЭМ}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  и  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

8.

Приложение № 8  
к приказу управления  
государственного регулирования цен  
и тарифов Амурской области  
от 26.12.2018 № 182-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Инженерные изыскания» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи<sup>5</sup>

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 1			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$ )			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 2			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ}$ 3			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 3			
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю			

	(покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ} \quad 4$
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} \quad 4$
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} \quad 4$
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  \quad 4$
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} \quad 4$

## Примечания:

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

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

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

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

2. Составляющие  $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими

поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая  $\Pi^{CH,EM}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

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

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

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

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

3. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{CBPCZ, BP}$ ,  $\Pi_m^{CBPCZM}$ ,  $\Pi_m^{PY}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi^{CH,EM}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.

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

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

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

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

4. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{CBPCZ, \text{план\_опт}}$ ,  $\Pi_m^{CBPCZM}$ ,  $\Pi_m^{PY}$ ,  $\Pi_{m,h}^{CBPCZ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{CBPCZ-}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая  $\Pi^{CH,EM}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPCZ, \text{план\_опт}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим

оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

$C_{m,h}^{CBPCZ+}$  – 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» (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{CBPCZ-}$  – 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» (рублей/МВт·ч).

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

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

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