

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

25.12.2020		$N_{\overline{0}}$	181-пр/э
	г. Благовешенск		

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Амурской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненных к нему категорий потребителей, на 2021 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 25.12.2020 № 152-20/э

приказываю:

Установить и ввести в действие с 01.01.2021 сроком действия по 31.12.2021 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. договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой ПО организации «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (энергоснабжающей) 000 (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче (мощности) которым электрической энергии оказываются только 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 $N \ge 3$ 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.
- 9. по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением

электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению № 9 к настоящему приказу;

- 10. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (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 N_2 10 к настоящему приказу;
- 11. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (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 N_2 11 к настоящему приказу.

J'hry

Начальник управления

О.М.Личман

Приложение № 1 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 25.12.2020 № 181-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 <7>

<u>No</u>	Показатель (группы	Единица				Цена ((тариф)			
п/п	потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	измерения		I полу	лодие			II полугодие		
	дифференциацией по зонам суток)			Диапазоны	напряжения		Диапазоны напряжения			
			ВН	CH-1	CH-2	НН	ВН	CH-1	CH-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы у	казываются без НД	(C)							
1.	Конечная регулируемая цена дл	я первой ценовой	категории ($\coprod_{j,r}^{KF}$	рцэм n						
	$\boldsymbol{\Pi}_{j,m}^{\text{KPU}\ni\text{M}} = \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\text{CBPU}\ni\text{M}} + \boldsymbol{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\text{\PiV}} + \boldsymbol{\Pi}_{m}^{\text{CH},\ni} ^{<1>}$									
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт·ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40
2.	Конечная регулируемая цена дл	я второй ценовой	категории ($\coprod_{j,r}^{\mathrm{KP}}$	$_{n,z}^{ m PUЭM})$						
			Щ	$_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭН}}$	$^{\mathrm{M}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\coprod_{m}^{\Pi \mathrm{y}}$	+ Ц ^{СН,Э} <2>				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт·ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40
3.	Конечная регулируемая цена дл	я третьей ценовой	категории							
3.1.	Ставка за электрическую энерги	ию конечной регул	ируемой цены	для третьей це	новой категори	ии $(\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{КРЦЭМ,Э}})$				
			$\coprod_{j,n}^{\operatorname{KP}}$	$\Pi_{n,h}^{\text{СВРЦЭ,I}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,I}}$	$^{\mathrm{GP}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi_{j}}$	у + Ц ^{СН,Э} <3>				

				5						
	Ц $_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт·ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40
3.2.	Ставка за мощность конечной	регулируемой цень	для третьей ц	еновой категор	ии ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPLJ} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I}}$)					
				$\coprod_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}}$	$= \coprod_{m}^{CBPLM}$	<3>				
4.	Конечная регулируемая цена д	для четвертой ценов	ой категории ($\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}})$						
4.1.	Ставка за электрическую энер	гию конечной регул	ируемой цены	для четвертой	ценовой катего	рии ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)				
			$\coprod_{j,m}^{ ext{KPL}}$	$\mathbf{U}_{h}^{\text{J},h} = \mathbf{U}_{m,h}^{\text{CBPU},h}$	$_{j,\text{EP}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{j}^{\text{CET}}$					
	$\coprod_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./МВт-ч	100,10	197,66	390,62	1 000,06	101,75	194,57	398,50	1 035,78
4.2.	Ставка за мощность конечной	регулируемой цень	1 для четвертой	ценовой катего	ории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}}$)	I	I		1
				$\mathcal{U}_{m}^{\mathit{KPU} \ni \mathit{M},}$	$M = II_m^{CBPIJM} < 4$	>				
4.3.	Ставка за мощность конечной $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C})$	регулируемой цень	I для четвертой	ценовой катего	ории, отражаю	щая удельную і	величину расхо	дов на содержа	ние электричес	ких сетей
				Ц $_{j,m}^{ ext{KPЦЭ}}$	$M,C = U_{j,m}^{CET,C} < 4$	>				
	$\coprod_{j,m}^{\mathtt{CET},C}$	руб./ МВт-мес	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28	1 080 500,14	1 151 351,27	1 471 346,85	1 491 092,40
5.	Конечная регулируемая цена д	цля пятой ценовой к	атегории	1	l	l	l		-	1
5.1.	Ставка за электрическую энер почасовому объему покупки э						с фактически по	оставленному п	отребителю (по	окупателю)
			Ц ^{КРЦЭ} ,	$M,\ni 1 = U_{m,h}^{CBPU\ni,nла}$	$H_{j,m}^{CET} + II_{j,m}^{CET}$	$\frac{dIY}{m} + LI^{CH,\Im} < 5$	>			
	Ц $_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./ МВт-ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40
5.2.	Ставка за электрическую энер покупки электрической энерги									вого объема
				Ц $_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э2}}$	$= \coprod_{m,h}^{CBPU\mathfrak{I}\mathfrak{I}+} <$	5 >				
5.3.	Ставка за электрическую энер объема покупки электрическо (m) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)									

				<u>_</u>								
				Ц $_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,ЭЗ}}$	$= \coprod_{m,h}^{CBPЦЭ-}$	< 5 >						
5.4.	Ставка за электрическую энерг плановых почасовых объемов п								ий разностей о	рактических и		
					$ \coprod_m^{ extstyle{ }} $	< 5 >						
5.5.		Ставка за м	ющность коне	чной регулируе	мой цены для і	пятой ценовой і	категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KP}}$	цэм,м)				
					L_m^{CBPLM}	< 5 >						
6.	Конечная регулируемая цена дл	ия 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) (Ц ^{кр} Цэм, h)										
			Ц $_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}}$	$=\coprod_{m,h}^{CBPU\mathfrak{I},план_o}$	$^{\Pi ext{T}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{j,m}$		6 >					
	Ц $_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	Ц ^{СЕТ,П} руб./ МВт·ч 100,10 197,66 390,62 1 000,06 101,75 194,57 398,50 1 035,78										
6.2.	Ставка за электрическую энерги покупки электрической энергии									ового объема		
				Ц $_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э2}}$	$= \coprod_{m,h}^{CBP \coprod \ni +}$	< 6 >						
6.3.	Ставка за электрическую энергобъема покупки электрической (m) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)											
				Ц $_{m,h}^{ ext{KРЦЭМ,Э3}}$	$= \coprod_{m,h}^{CBPЦЭ-}$	< 6 >						
6.4.	Ставка за электрическую энерги плановых почасовых объемов п								ний разностей (фактических и		
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$)											
				$\mathbf{L}_{m}^{ ext{KPЦЭМ,M}}$	$= \coprod_{m}^{CBPLM} <$. 6 >						
6.6.	Ставка за мощность конечной р $(\coprod_{j,m}^{\mathrm{КРЦЭМ},C})$	егулируемой цены	для шестой це	еновой категори	ии, отражающа	я удельную вел	ичину расходо	в на содержани	электрически:	х сетей		

			Ц $_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ,c}}$	$C = \coprod_{j,m}^{\text{CET},C} < 6$	>				
$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}$	руб./ МВт-мес	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28	1 080 500,14	1 151 351,27	1 471 346,85	1 491 092,40

- 1. Составляющие $\mathbf{U}_{m}^{CBPЦЭМ}$, $\mathbf{U}_{m}^{\Pi Y}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\mathbf{U}_{j,m}^{CH, \, 9M}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\mathbf{U}_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.
- ${
 m L}_{
 m m}^{
 m CBPUЭM}$ 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/MBт · ч).
- $L_{j,\,m}^{CET}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/ $MBr \cdot v$).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi Y}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{СН, Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВ·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 $\mathbf{U}_{m,\,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\mathbf{U}_{m}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\mathbf{U}_{j,\,m}^{\text{CET}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\mathbf{U}_{j,\,m}^{\text{CET}}$ указывается в числовом выражении.
- Ц_{т, z} 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.

- $II_{j,\,m}^{CET}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{СН, Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не

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

- 3. Составляющие $U_{m,h}^{CBPЦЭ, БР}$, $U_{m}^{CBPЦM}$, U_{m}^{IIV} являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_{m,h}^{CH, \Theta}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $U_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.
- Ц_{т, 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 и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового 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).
- Ц_т средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (т), 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).
- $\mathbf{L}_{j,\,m}^{CET}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/ $\mathbf{MBr} \cdot \mathbf{v}$).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi y}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт \cdot ч).
- Ц^{СН, Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.
- 4. Составляющие $\coprod_{m,h}^{CBPЦЭ, БР}$, $\coprod_{m}^{CBPЦM}$, $\coprod_{m}^{\Pi J}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\coprod_{h}^{CH, Э}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $\coprod_{j,m}^{CET, \Gamma}$ и $\coprod_{j,m}^{CET, C}$ указываются в числовом выражении.
- $\mathbf{L}_{m,\,h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).
- Ц_т 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).

- $I_{j,m}^{\text{CET, II}}$ 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).
- $\mathbf{L}_{j,\,m}^{\text{СЕТ,\,C}}$ дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/MBr-мес).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{\Pi y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- 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 $U_{m,h}^{CBPЦ9,\, план_опт}$, $U_m^{CBPЦ9+}$, U_m^{ITY} , $U_m^{CBPЦ9+}$, $U_{m,h}^{CBPЦ9-}$, $U_m^{\Phi akr,\, heбаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_{i,m}^{CH,\, 9}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $U_{i,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.
- Ц_{т, 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).
- $\mathbf{L}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- $\mathbf{L}_{j,\,m}^{CET}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт \cdot ч).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi y}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц_{т, 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).
- Ц_{т, 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 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).

- $\mathbf{L}_{m}^{\dot{\phi}_{akrr,\; heбanahc}}$ 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 $U_{m,\,h}^{CBPЦЭ,\,\PiЛАН_ОПТ}$, $U_m^{CBPЦЭ+}$, $U_m^{CBPЦЭ+}$, $U_{m,\,h}^{CBPЦЭ+}$, $U_{m,\,h}^{CBPЦЭ+}$, $U_{m,\,h}^{CBPЦЭ-}$, $U_{m,\,h}^{CBPLQ-}$, $U_{m,\,h}^{CB$
- Ц_{т, 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).
- Ц_т 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).
- $\mathbf{L}_{j,\,m}^{\text{СЕТ},\,\Pi}$ дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт \cdot ч).
- $I_{j,\,m}^{CET,\,C}$ дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · мес).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{\Pi V}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- ЦСВРЦЭН 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).
- Ц_{т, 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 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).
- Ц^{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).
- 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 25.12.2020 № 181-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 <3>

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения	Цена	(тариф)
п/п	дифференциацией по зонам суток)		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четверто	ой ценовой категории ($\coprod_{j,n}^{\mathrm{KP}}$	ЦЭМ,Э ,,h	
		$_{^{\mathrm{T}}}$ EH $^{\mathrm{C}}$ × HTП $^{\mathrm{H}}$ + $^{\mathrm{H}}$	4,9 <1>	
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой кат	тегории ($\coprod_{m}^{\mathrm{KPЦЭМ,M}}$)		
	$L_m^{KPU \ni M}$	$\mathbf{L}^{I,M} = \mathbf{L}^{CBPЦM}_{m} < 1 > $		
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой кат $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C})$	егории, отражающая удели	ьную величину расходов на с	одержание электрических сете
	Ц $_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ}}$	г, <i>с</i> =Тсод_ЕНЭС <1>		
	Тсод_ЕНЭС	руб./ МВт·мес	192 746,05	203 257,28
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой і	ценовой категории, примен	няемая к фактически поставле	енному потребителю

	(покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) ра	асчетного периода (m) ($\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPL} eq M, eq 1}$	
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,план_oпT}} + ext{T}$	$\Gamma^{\Pi \text{OT_EH} \ni C} \times \text{HT}\Pi \ni + \coprod_{m}^{\Pi \text{y}}$	+ Ц ^{CH,9} <2>	
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым поч			
	$\coprod_{m,h}^{ ext{KРЦЭМ,Э2}}$	$\mathcal{L} = \coprod_{m,h}^{CBPU3+} <2>$		
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пят почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим расчетный период (m) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)			
	Ц $_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,ЭЗ}}$	$B = \coprod_{m,h}^{CBP \coprod 9-} <2>$		
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя			значений разностей фактических
	$L_m^{KPL\!\!;PM,\mathfrak{I}\!\!;A}=$	$ \coprod_{m}^{\Phi$ акт,небаланс $ $ <2>		
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируе	емой цены для шестой ц	еновой категории ($\mathbf{L}_m^{\mathrm{KPЦЭМ,M}}$)	
	$L_m^{KPU\!\niM,M}$	$= \coprod_{m}^{CBPLM}$ <2>		
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой катего ($\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPL} \ni \mathrm{M}, C}$)	ории, отражающая удел	ьную величину расходов на соде	ержание электрических сетей
	Ц $_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ,}c}$:	=Тсод_ЕНЭС <2>		
	Тсод_ЕНЭС	руб./ МВт мес	192 746,05	203 257,28

1. Составляющие $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\coprod_{m}^{\text{СН,9}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\coprod_{m}^{\text{СП,9}}$ сказываются в числовом выражении. Составляющие $\coprod_{m}^{\text{ПОТ}}$ указываются в буквенном выражении.

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

- Ц_т 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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- $T^{\text{пот_EHЭC}}$ ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт \cdot ч).
- HTПЭ норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).
- $T^{\text{сод_EHЭC}}$ ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · мес).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathbf{y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{СН,Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.
- 2. Составляющие $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{ПУ}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦЭ-}}$ 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 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ указываются в буквенном выражении. Составляющие $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.
- Ц_{т,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).
- Ц_т 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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- Т^{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).
- HTПЭ норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

T^{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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт⋅мес).

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

 $\mathsf{L}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦ}\mathfrak{I}+}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения 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).

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

Ц_т - 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).

Ц^{СН,Э} - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ (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 (покупателям), 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 25.12.2020 № 181-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 <7>

№ п/п	Показатель (группы	Единица				Цена (тариф)			
11/11	потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	измерения		I полу	лодие		II полугодие			
	дифференциацией по зонам суток)			Диапазоны	напряжения			Диапазоны	напряжения	
			ВН	CH-1	CH-2	НН	ВН	CH-1	CH-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы уг	казываются без НД	ĮC)							
1.	Конечная регулируемая цена дл	я первой ценовой	категории ($\coprod_{j,r}^{\operatorname{KP}}$	$\binom{\text{ЦЭМ}}{n}$)						
			Щ	\mathbf{K} РЦЭМ = \mathbf{L}_{m}^{CBPL}	$^{\mathrm{M}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\coprod_{m}^{\Pi \mathrm{y}}$	′ + Ц ^{СН,Э <1>}				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт·ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40
2.	Конечная регулируемая цена дл	я второй ценовой	категории ($\coprod_{j,n}^{\mathrm{KP}}$	ЦЭМ n,z						
			Π_{j}	$_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$	$\mathbf{M} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{ПУ}}$	+ Ц ^{СН,Э} <2>				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт·ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40
3.	Конечная регулируемая цена дл	я третьей ценовой	категории							
3.1.	Ставка за электрическую энерги	ию конечной регул	ируемой цены	для третьей це	новой категори	ии $(\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{КРЦЭМ,Э}})$				
			$\coprod_{j,n}^{\mathrm{KP}}$	$ \underline{\mathbf{L}_{n,h}^{L,M,P}} = \underline{\mathbf{L}}_{m,h}^{CBPL,P,L} $	$^{\mathrm{GP}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\mathrm{II}}$	У + Ц ^{СН,Э} <3>				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт·ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40

3.2.	Ставка за мощность конечн	ной регулируемой цень	і для третьей ц	еновой категор	ии ($\coprod_{m}^{\mathrm{КРЦЭМ,M}}$)					
				$\mathbf{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal$	$= \coprod_{m}^{CBPUM}$	<3>				
4.	Конечная регулируемая це	на для четвертой ценов	ой категории ($\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}})$						
4.1.	Ставка за электрическую э	нергию конечной регул	пируемой цены	для четвертой	ценовой катего	рии (Ц $_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)				
			$\coprod_{j,m}^{ ext{KPL}}$	$\mathbf{L}_{h}^{CBPLJ M} = \mathbf{L}_{m,h}^{CBPLJ M}$	$_{j,\mathrm{DP}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},\Pi}+\coprod_{j,m}$					
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./МВт·ч	100,10	197,66	390,62	1 000,06	101,75	194,57	398,50	1 035,78
4.2.	Ставка за мощность конечн	ной регулируемой цень	і для четвертой	ценовой катего	ории ($\mathbf{L}_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$)				
				$\mathcal{U}_{m}^{^{KPU\supset M,}}$	$M = II_m^{CBPIIM} < 4$	>				
4.3.	Ставка за мощность конечн $(\coprod_{j,m}^{\text{крцэм,}c})$	ной регулируемой цень	I для четвертой	ценовой катего	ории, отражаюі	цая удельную в	величину расхо	дов на содержа	ние электричес	ких сетей
				Ц $_{j,m}^{ ext{KPЦЭ}}$	$^{\mathrm{M},C}=U_{j,m}^{CET,C}<4>$	>				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}$	руб./ МВт-мес	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28	1 080 500,14	1 151 351,27	1 471 346,85	1 491 092,40
5.	Конечная регулируемая це	на для пятой ценовой к	атегории							
5.1.	Ставка за электрическую эпочасовому объему покупк						фактически по	оставленному п	отребителю (по	окупателю)
			Ц ^{КРЦЭ}	$M,\Im 1 = II_{m,h}^{CBPU\Im,n\pi a}$	$H_{j,m}^{CET} + H_{j,m}^{CET}$	$m^{HY} + II^{CH,9} < 5 >$	>			
	$\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	руб./ МВт·ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40
5.2.	Ставка за электрическую эпокупки электрической эне									вого объема
				Ц $_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э2}}$	$= \coprod_{m,h}^{CBPL3+} <$	5 >				
5.3.	Ставка за электрическую э объема покупки электриче (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}})$									
				Ц $_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э3}}$	$= \coprod_{m,h}^{CBPLI\mathfrak{I}}$	< 5 >				

5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}})$
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц_{m}^{KPЦЭМ,M}$)
	$\coprod_{m}^{\text{KPLJЭM,M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPLJM}} $ < 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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$
	Ц ^{СЕТ,П} руб./ МВт·ч 100,10 197,66 390,62 1 000,06 101,75 194,57 398,50 1 035,78
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объем покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\coprod_{m,h}^{KPUJMQ}$)
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\Im2} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPU}\ni+} < 6 >$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасовой объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный перио (m) (Ц ^{КРЦЭМ,ЭЗ} _{m,h})
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLI}\ni\mathrm{M},\ni3}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLI}\ni-} <6>$
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\bigcup_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)
	$\coprod_{m}^{\text{KPU}3M,34} = \coprod_{m}^{\phi_{\text{акт, небаланс}}} < 6 >$
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$)
	$\coprod_{m}^{KPL\niM,M}=\coprod_{m}^{CBPLM}\qquad <6>$
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C})$
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLI}\ni\mathrm{M},C}=\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},C}\qquad<6>$

ı	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			1							
		$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}$	руб./ МВт-мес	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28	1 080 500,14	1 151 351,27	1 471 346,85	1 491 092,40

- 1. Составляющие $\mathbf{U}_{m}^{CBPЦЭМ}$, $\mathbf{U}_{m}^{\Pi Y}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\mathbf{U}_{j,m}^{CH, 9M}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\mathbf{U}_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.
- $L_{\rm m}^{\rm CBPЦЭМ}$ средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- $L_{j,\,m}^{CET}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/ $MBr \cdot q$).
- Ц^{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).
- Ц^{СН, Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВ·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 $\mathbf{U}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\mathbf{U}_{m}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\mathbf{U}^{\text{CH}, \mathcal{Y}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\mathbf{U}_{j,m}^{\text{CET}}$ указывается в числовом выражении.
- Ц_{т, z} 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.

- $I_{j,\,m}^{CET}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi y}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{СН, Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт · ч). В случае

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

- 3. Составляющие $U_{m,h}^{CBPUJ, FP}$, U_{m}^{CBPUM} , U_{m}^{IIV} являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_{m,h}^{CH, O}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $U_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.
- Ц_{т, h} сифференцированная 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).
- Ц_т средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (тм), 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).
- $I_{j,\,m}^{CET}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{\Pi y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{СН, Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.
- 4. Составляющие $U_{m,\,h}^{CBPЦЭ,\, БP}$, $U_{m}^{CBPЦM}$, $U_{m}^{\Pi Y}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_{h}^{CH,\, Э}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $U_{j,\,m}^{CET,\, C}$ указываются в числовом выражении.
- Ц_{т, 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 и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического 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).
- Ц_т 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).

- $I_{j,\,m}^{CE1,\,H}$ 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).
- $\mathbf{L}_{j,\,m}^{\text{СЕТ,\,C}}$ дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/MBr-мес).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi y}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- СН, Э удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (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 $U_{m,h}^{CBPЦ9,\,\Piлан_опт}$, $U_m^{CBPЦ9+}$, U_m^{M} , U_m^{M} , $U_m^{CBPЦ9+}$, $U_m^{CBPЦ9-}$, U_m^{CBPL9-} , U_m^{CBPL
- $L_{m,\,h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт \cdot ч).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{CBPLM}}$ 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).
- Ц_{j, m} дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{\Pi y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц_{т, 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).
- Ц_{т, 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 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).

- $\mathbf{L}_{m}^{\dot{\phi}_{akrr,\; heбanahc}}$ 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 $U_{m,\,h}^{CBPЦ9,\,\PiЛаH_ОПТ}$, $U_m^{CBPЦ9+}$, $U_m^{CBPЦ9+}$, $U_{m,\,h}^{CBPЦ9+}$, $U_{m,\,h}^{CBPЦ9-}$, $U_{m,\,h}^{\Phi akrr,\, heбаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_{i,\,m}^{CET,\,\Pi}$ и $U_{i,\,m}^{CET,\,C}$ указываются в числовом выражении.
- Ц_{т, 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).
- Ц_т 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).
- $\mathbf{L}_{j,\,m}^{\text{СЕТ},\,\Pi}$ дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт \cdot ч).
- $I_{j,\,m}^{CET,\,C}$ дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · мес).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{\Pi V}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц_{т, 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).
- ЦСВРЦЭ- 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 (потреблении 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).
- Ц^{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).
- 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 25.12.2020 № 181-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 <5>

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по	Единица измерения	Цена (тариф)
п/п	зонам суток)		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPLJ3M}}$)			
	$\mathbf{L}_{m}^{\text{KPLJЭM}} = \mathbf{L}_{m}^{\text{CBPLJЭM}} + \mathbf{L}_{m}^{\text{ПУ}} + \mathbf{L}^{\text{CH,Э}} $			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\mathbf{L}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)			
	$\coprod_{m,z}^{KPLJ \ni M} = \coprod_{m,z}^{CBPLJ \ni M} + \coprod_{m}^{\Pi Y} + \coprod^{CH, \ni} \qquad <2>$			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой като	егории ($\coprod_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}}$)		
	$ \coprod_{m,h}^{\text{KPLI}\ni M,\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLI}\ni,\text{EP}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod^{\text{CH},\ni} $	>		
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четверт	ой ценовой категории (Ц	крцэм,м т	
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой катего (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (Ц		тически поставлен	ному потребителю

	$\coprod_{m,h}^{KPL[\mathfrak{I}]M,\mathfrak{I}=1} = \coprod_{m,h}^{CBPL[\mathfrak{I}]I,\PiJAH_O\PiT} + \coprod_{m}^{\PiY} + \coprod_{m}^{CH,\mathfrak{I}} \qquad \qquad <4>$
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 (\mathbf{m}) $(\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPU3M,32}})$
	$\coprod_{m,h}^{KP\mathfrak{U}\niM,\ni 2}=\coprod_{m,h}^{CBP\mathfrak{U}\ni+}$ <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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)
	$\coprod_{m,h}^{KP} \coprod_{m,h}^{CBP} = \coprod_{m,h}^{CBP} 4>$
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$
	$\coprod_m^{ ext{KPЦЭМ,34}} = \coprod_m^{ ext{факт,heбаланc}} $ <4>
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$)
	$\coprod_m^{KPLJ \ni M,M} = \coprod_m^{CBPLJM} {<\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!$

1. Составляющие $U_m^{\text{СВРЦМ}}$, $U_m^{\text{ПУ}}$ 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 $U_m^{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

Ц_т - 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).

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

Ц^{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 $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\coprod_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\coprod^{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.
- $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении 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.

- $\mathbf{U}_{m}^{\Pi \mathbf{y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{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 $U_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $U_m^{\text{СВРЦМ}}$, $U_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_m^{\text{CH,9}}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.
- Ц_{т,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 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).
- Ц_т 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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathbf{y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{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 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ},\Pi,\text{ПАН}_O\PiT}$, $\coprod_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_m^{\text{ПУ}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\coprod_m^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
- $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).
- $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- Ц_т 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).
- $\mathbf{L}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦ}3+}$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им "а своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).
- Ц_{т,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 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).
- Ц_т 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).
- 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 25.12.2020 № 181-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 <3>

<u>№</u>	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения	Цена (тариф)					
п/п	дифференциацией по зонам суток)		I полугодие	II полугодие				
1	2	3	3 4					
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)							
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории $(U^{KPU3M,9}_{j,m,h})$							
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\mathbf{L}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$							
	$\coprod_{j,m,h}^{KP\mathfrak{U}\niM,\ni}=\coprod_{m,h}^{CBP\mathfrak{U}\niD}+T^{\PiOT_EH\niC}\timesHT\Pi\ni+\coprod_{m}^{\PiY}+\coprod^{CH,\ni}\qquad<1>$							
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPLJ}M,M}$)							
	$\coprod_m^{KPL,DM,M} = \coprod_m^{CBPLM} <1>$							
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сете $(\coprod_{j,m}^{\text{KPL}]3M,C})$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = T^{ ext{coд_EHЭC}}$ <1>							
	Т ^{сод_ЕНЭС} руб./ МВт·мес 192 746,05 203 257,28							
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории							
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю							

(покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}}$) $\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,91}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_oпт}} + T^{\text{пот_EHЭC}} \times \text{HTПЭ} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{CH,9}} $ <2>						
2.2. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фа объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный пер	ериод (m) ($\coprod_{m,h}$					
$\coprod_{m,h}^{KPLJ \ni M, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{CBPLJ \ni +} \qquad <2>$						
2.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величи почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупатель расчетный период (m) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)						
$\coprod_{m,h}^{KP \coprod \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I}$						
2.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значе и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$	чений разностей фактических					
$\coprod_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \coprod_m^{\phi_{\text{акт,небаланс}}} $ <2>						
2.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$)						
$\coprod_{m}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\mathrm{M}}=\coprod_{m}^{\mathrm{CBPUM}} <2>$						
2.6. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электриче $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,}C})$						
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = T^{ ext{coд_EHЭC}}$ <2>						
Т ^{сод_ЕНЭС} руб./ МВт·мес 192 746,05	203 257,28					

1. Составляющие $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\coprod_{m}^{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\coprod_{m}^{\text{ССН,Э}}$ сказываются в числовом выражении. Составляющие $\coprod_{m}^{\text{СП,Э}}$ указываются в буквенном выражении.

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

- Ц_т 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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- $T^{\text{пот_EHЭC}}$ ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт \cdot ч).
- HTПЭ норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).
- $T^{\text{сод_EHЭC}}$ ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · мес).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathbf{y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{СН,Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.
- 2. Составляющие $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{ПУ}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦЭ-}}$ 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 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ указываются в буквенном выражении. Составляющие $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.
- Ц_{т,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).
- Ц_т 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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- Т^{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).
- HTПЭ норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

T^{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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт⋅мес).

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

 $\mathsf{L}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦ}\mathfrak{I}+}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения 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).

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

Ц_т - 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).

Ц^{СН,Э} - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ (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 (покупателям), 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 25.12.2020 № 181-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

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения	Цена (тариф)					
п/п	дифференциацией по зонам суток)		I полугодие	II полугодие				
1	2	3	4	5				
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)							
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)							
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четверто	ой ценовой категории (Ц	крцэм,э , <i>у,т,</i> h					
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPL}\ni\mathrm{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPL}\ni,DP} + \mathrm{T}^{\mathrm{not_EH}\ni\mathrm{C}} \times \mathrm{HT\Pi}\ni + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{Y}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH},\ni} + \coprod_{cfbit,\ni\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ni} <1>$							
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой кат	тегории ($oxdot_m^{ ext{KPЦЭМ,M}}$)						
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (Ц ^{КРЦЭМ,С} _{j,m})							
	$\coprod_{j,m}^{KPLJM,\mathcal{C}} = T^{cod_EHЭC}$ <1>							
	Тсод_ЕНЭС	руб./ МВт-мес	192 746,05	203 257,28				
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) (Ц ^{КРЦЭМ,Э1} _{j,m,h})								
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPLJЭM,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJЭ,\PiJIAH_OIIT}} + \text{T}^{\text{ПОТ_EHЭC}} \times \text{HTПЭ} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{m}^{\text{CH,O}} + \coprod_{m}^{CH$	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPL}(\mathfrak{I})\text{M},\mathfrak{I})1} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPL}(\mathfrak{I}),\text{план_OHT}} + T^{\text{пот_EH}\mathfrak{I}\text{C}} \times HT\Pi\mathfrak{I} + \coprod_{m}^{\Pi \text{V}} + \coprod_{m}^{\text{CH},\mathfrak{I}} + \coprod_{\text{cfint},\mathfrak{I}\text{CO}}^{\text{CH},\mathfrak{I}} <2>$							
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$							
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLI}\ni\mathrm{M},\ni2}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLI}\ni+}\qquad <2>$								
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом расчетный период (m) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)								
	$\coprod_{m,h}^{KPIL\niM,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{CBPIL\ni-}$ <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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)								
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$)								
	$\coprod_{m}^{\mathrm{KPLI}\ni\mathrm{M},\mathrm{M}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPLIM}} \qquad <2>$								
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,}C})$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = T^{ ext{cod_EHЭC}}$ <2>	$\coprod_{j,m}^{KPIJ \ni M,\mathcal{C}} = T^{cod_EH \ni C}$ <2>							
	Т ^{сод_ЕНЭС} руб./ МВт·мес	192 746,05	203 257,28						
	i l								

1. Составляющие $U_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $U_m^{\text{СВРЦМ}}$, $U_m^{\text{ПУ}}$, $U_m^{\text{СН}}$, U_m^{CH} , $U_m^$

 $U_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}}$ - 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).

- Ц_т 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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- $T^{\text{пот_EHЭC}}$ ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт \cdot 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).
- $T^{\text{сод_EHЭC}}$ ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/MBr·мес).
- Ц_т плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{СН,Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.
- Ц^{СН,Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой, энергоснабжающей организации-участника оптового рынка в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт · ч).
- 2. Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦЭ-}}$ 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 $\Pi_m^{\text{сод_ЕНЭC}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_m^{\text{гот_ЕНЭC}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.
- $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).
- Ц_т 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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- $T^{\text{пот_EHЭC}}$ ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

- HTПЭ норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).
- T^{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).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathbf{y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- $\mathbf{L}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).
- $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).
- Ц_т 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).

Приложение № 7 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 25.12.2020 № 181-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 <7>

№ п/п	Показатель (группы	Единица измерения	Цена (тариф)									
11/11	потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	I полугодие				II полугодие						
	дифференциацией по зонам суток)	фференциацией по зонам суток)			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	CH-1	CH-2	НН	ВН	CH-1	CH-2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
	Прочие потребители (тарифы у	казываются без НД	(C)									
1.	Конечная регулируемая цена дл	я первой ценовой	категории ($\coprod_{j,r}^{\mathrm{KP}}$	^{РЦЭМ})								
			П	$_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \mathbf{U}_{m}^{\text{СВРЦЭН}}$	$\mathbf{H}^{M} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{CET} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\PiY}$	+ Ц ^{СН,Э <1>}						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт·ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40		
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M}}$)											
	$\coprod_{j,m,z}^{KPLJ9M} = \coprod_{m,z}^{CBPLJ9M} + \coprod_{j,m}^{CET} + \coprod_{m}^{\PiJ} + \coprod^{CH,9} <2>$											
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт·ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40		
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории											
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)											
	$\coprod_{j,m,h}^{KP\mbox{\sc id} PM,\mathfrak{I}} = \coprod_{m,h}^{CBP\mbox{\sc id} IJ,\mathfrak{DP}} + \coprod_{j,m}^{CET} + \coprod_{m}^{\PiY} + \coprod^{CH,\mathfrak{I}} <3>$											
	$\coprod_{j,m}^{CET}$	руб./МВт-ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40		

3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\mathbf{U}_{m}^{\mathrm{KPU}3\mathrm{M},\mathrm{M}}$)										
	$ \coprod_{m}^{KP\mathfrak{U}\niM,M} = \coprod_{m}^{CBPUM} \qquad <3> $										
4.	Конечная регулируемая цен	а для четвертой ценов	вой категории ($\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}})$							
4.1.	Ставка за электрическую эн	пергию конечной регул	пируемой цены	для четвертой	ценовой катего	рии $(\coprod_{j,m,h}^{KPЦЭМ,Э})$					
			$\coprod_{j,m}^{ ext{KPL}}$		$_{j,\text{EP}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{j,m}$	$ \underline{\Pi}_{m}^{\Pi y} + \underline{\Pi}^{CH, 9} < 4 > $					
	Ц $_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./МВт∙ч	100,10	197,66	390,62	1 000,06	101,75	194,57	398,50	1 035,78	
4.2.	Ставка за мощность конечн	ой регулируемой цень	ı для четвертой	ценовой катег	ории ()					
				$U_m^{KPU i M,}$	$M = II_m^{CBPIIM} < 4$	>					
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,}\mathcal{C}})$										
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M},\mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},\mathcal{C}} < 4 > $										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\mathcal{C}}$	руб./ МВт-мес	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28	1 080 500,14	1 151 351,27	1 471 346,85	1 491 092,40	
5.	Конечная регулируемая цен	а для пятой ценовой к	атегории								
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (Ц ^{КРЦЭМ,Э1} _{j,m,h})										
	$L_{j,m,h}^{KPL(\Im M,\Im 1} = L_{m,h}^{CBPL(\Im,n_{\Im aH_onm}} + L_{j,m}^{CET} + L_{m}^{\Pi V} + L_{m}^{CH,\Im} < 5 > 0$										
	$\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	руб./ МВт·ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40	
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового об покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$								вого объема		
	$\coprod_{m,h}^{KPLJ\niM,\ni 2}=\coprod_{m,h}^{CBPLJ\ni+} <5>$										
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасовог объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный перио (m) ($\coprod_{m,h}^{\text{KPU3M,33}}$)										
				$\coprod_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э3}}$	$=\coprod_{m}^{CBP\ \ \ \ \ \ }$	< 5 >					

5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}})$								
	$ \square_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \square_m^{\text{факт,небаланс}} < 5 > $								
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPL};\mathrm{JM},\mathrm{M}}$)								
	$\coprod_{m}^{\text{KPLJ} \ni M,M} = \coprod_{m}^{\text{CBPLJM}} $ < 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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$								
	$\coprod_{j,m,h}^{KPLJ\niM,\ni 1} = \coprod_{m,h}^{CBPLJ\ni,\PiЛAH_O\PiT} + \coprod_{j,m}^{CET,\Pi} + \coprod_{m}^{\PiY} + \coprod^{CH,\ni} \qquad <6>$								
	Ц ^{СЕТ,П} руб./ МВт·ч 100,10 197,66 390,62 1 000,06 101,75 194,57 398,50 1 035,78								
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$								
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \mathfrak{I},\mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ} \mathfrak{I} \mathfrak{I}} \qquad <6>$								
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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)								
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLI}\ni\mathrm{M},\ni3}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLI}\ni-} <6>$								
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$								
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$)								
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C})$								
	$\coprod_{j,m}^{\text{KPLI} \ni M,C} = \coprod_{j,m}^{\text{CET},C} < 6 >$								

	$\coprod_{j,m}^{\mathtt{CET},C}$	руб./ МВт-мес	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28	1 080 500,14	1 151 351,27	1 471 346,85	1 491 092,40
--	----------------------------------	---------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

- 1. Составляющие $\mathbf{I}_{m}^{CBPЦЭМ}$, $\mathbf{I}_{m}^{\Pi Y}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\mathbf{I}_{j,\,m}^{CH,\, 9M}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\mathbf{I}_{j,\,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.
- Ц_т средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (т), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- $L_{j,\,m}^{CET}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт \cdot ч).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{\Pi y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- ЦСН, Э удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВ·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя
- 2. Составляющие $U_{m,z}^{CBPЦЭМ}$, U_m^{IIV} являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $U_{j,m}^{CH, Э}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $U_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.
- $I_{m,\,z}^{\text{CBPЦЭМ}}$ дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

- $L_{j,\,m}^{CET}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi y}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{СН, Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (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 $\mathbf{U}_{m,\,h}^{\text{CBPЦЭ, БР}}$, $\mathbf{U}_{m}^{\text{CBPЦM}}$, $\mathbf{U}_{m}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\mathbf{U}^{\text{CH, Э}}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $\mathbf{U}_{j,\,m}^{\text{CET}}$ указывается в числовом выражении.
- Ц_{т, 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 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).
- Ц_т средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (т), 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).
- $I_{j,\,m}^{CET}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{\Pi y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{СН, Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие 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 $\coprod_{m,h}^{CBPЦ9, \, EP}$, $\coprod_{m}^{CBPЦ9}$, \coprod_{m}^{CBP} , \coprod_{m}^{CBP} являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\coprod_{h}^{CH,\, 9}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $\coprod_{j,\, m}^{CET,\, C}$ указываются в числовом выражении.
- Ц_{т, 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 и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического 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).
- Ц_т 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).

- $I_{j,\,m}^{CE1,\,H}$ 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).
- $\mathbf{L}_{j,\,m}^{\text{СЕТ,\,C}}$ дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/MBr-мес).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{\Pi y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- СН, Э удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (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 $U_{m,h}^{CBPЦ9,\,\Piлан_опт}$, $U_m^{CBPЦ9+}$, U_m^{M} , U_m^{M} , $U_m^{CBPЦ9+}$, $U_m^{CBPЦ9-}$, U_m^{CBPL9-} , U_m^{CBPL
- Ц_{т, 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).
- $L_{\rm m}^{\rm CBPLM}$ 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).
- $\mathbf{L}_{j,\,m}^{CET}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт \cdot ч).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц_{т, 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).
- Ц_{т, 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 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).

- $\mathbf{L}_{m}^{\dot{\phi}_{akrr,\; heбanahc}}$ 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 $U_{m,\,h}^{CBPЦЭ,\, план_опт}$, $U_m^{CBPЦЭ+}$, $U_m^{CBPЦЭ+}$, $U_{m,\,h}^{CBPЦЭ+}$, $U_{m,\,h}^{CBPЦЭ+}$, $U_{m,\,h}^{CBPЦЭ-}$, $U_{m,\,h}^{\Phi akrr,\, heбаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_{i,\,m}^{CET,\,\Gamma}$ и $U_{i,\,m}^{CET,\,C}$ указываются в числовом выражении.
- Ц_{т, 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).
- Ц_т 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).
- $\mathbf{L}_{j,\,m}^{\text{СЕТ},\,\Pi}$ дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/MBт · ч).
- $I_{j,\,m}^{CET,\,C}$ дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт · мес).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{\Pi V}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц_{т, 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).
- Ц_{т, 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 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).
- Ц^{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).
- 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 № 8 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 25.12.2020 № 181-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 <5>

<u>№</u>	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по	Единица измерения	Цена (тариф)						
п/п	зонам суток)		I полугодие	II полугодие					
1	2	3	4	5					
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)								
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ}}$)								
	$\coprod_{m}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPLJ} \ni \mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi} \mathrm{y}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH}, \ni} \qquad <1>$								
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\coprod_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)								
	$\coprod_{m,z}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPLJ} \ni \mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi} \mathrm{J}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH}, \ni} \qquad <2>$								
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории								
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой кате	гории (Ц $_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)							
	$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$	>							
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четверто	ой ценовой категории (L	крцэм,м)						
	$\coprod_{m}^{KPLI\niM,M}=\coprod_{m}^{CBPLIM} <3>$								
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$								

	$\coprod_{m,h}^{KPLJ \ni M, \ni 1} = \coprod_{m,h}^{CBPLJ \ni, \Pi JAH_O\PiT} + \coprod_{m}^{\Pi Y} + \coprod_{m}^{CH, \ni} \qquad \qquad <4 >$
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 (\mathbf{m}) $(\mathbf{L}_{m,h}^{\mathrm{KPU}3M,32})$
	$\coprod_{m,h}^{KP\mathfrak{U}\niM,\ni 2}=\coprod_{m,h}^{CBP\mathfrak{U}\ni+}$ <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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)
	$\coprod_{m,h}^{KPU\niM,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{CBPU\ni-}$ <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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)
	$\coprod_m^{ ext{KPЦЭМ,34}} = \coprod_m^{ ext{факт,heбаланc}} $ <4>
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$)
	$\coprod_m^{ ext{KPLJ} ext{MM}, M} = \coprod_m^{ ext{CBPLJM}} ext{<4>}$

1. Составляющие $U_m^{\text{СВРЦМ}}$, $U_m^{\text{ПУ}}$ 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 $U_m^{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

Ц_т - 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).

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

Ц^{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 $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\coprod^{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.
- $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathbf{y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{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 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\coprod_{m}^{\text{СН,Э}}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.
- $\mathbf{U}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).
- Ц_т 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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathbf{y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{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 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\coprod_{m}^{\text{Факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
- $\mathbf{L}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_онт}}$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).
- $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- Ц_т 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).
- $\mathbf{L}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦ}3+}$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им "а своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).
- $\coprod_{m,h}^{\text{CBPIQS-}}$ 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).
- Ц_т 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).
- 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 № 9 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 25.12.2020 № 181-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (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 <3>

No	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	Единица измерения	Цена	(тариф)					
п/п	дифференциацией по зонам суток)		I полугодие	II полугодие					
1	2	3	4	5					
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)								
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)								
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четверто	ой ценовой категории (Ц	крцэм,э <i>j,m,h</i>						
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPL}\ni\mathrm{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPL}\ni,DP} + T^{\mathrm{not_EH}\niC} \times HT\Pi\ni + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi}Y} + \coprod^{\mathrm{CH},\ni} \qquad <1>$								
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой кат	тегории (
	$\coprod_m^{ ext{KPLJ} ext{M}, ext{M}} = \coprod_m^{ ext{CBPLIM}} <1>$								
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{KPL}\ni M,C})$								
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}} = T^{ ext{cod_EHЭC}}$ <1>								
	Т ^{сод_ЕНЭС} руб./ МВт·мес 192 746,05 203 257,28								
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								

	<u>_</u>						
	(покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) ра	асчетного периода (m) ($oxed{U_{j,m,h}^{ ext{KPU} eq M, ext{91}}}$				
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,ПЛАН_ОПТ}} + ext{T}$	$^{\text{пот_EHЭC}} imes ext{HTПЭ} + \coprod_{m}^{\Pi ext{J}} -$	+ Ц ^{СН,Э} <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) ($\coprod_{m,h}^{KPЦЭМ,Э2}$)						
	$\coprod_{m,h}^{ ext{KРЦЭМ,Э2}}$	$= \coprod_{m,h}^{CBP \coprod \mathfrak{I} +} \qquad <2>$					
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пят почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим расчетный период (m) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)						
	$\coprod_{m,h}^{KPLJ\niM,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{CBPLJ\ni-} <2>$						
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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)						
	$\coprod_{m}^{KP\mathfrak{U}\niM,\ni4}= \coprod_{m}^{\phiakt,hefaJahc} \qquad <2>$						
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируе	мой цены для шестой ц	еновой категории ($\coprod_m^{\mathrm{KPU} ightarrow M}$)				
	$\coprod_{m}^{KPU3M,M}=\coprod_{m}^{CBPUM} \qquad <2>$						
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,}C})$						
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},\mathcal{C}}$	=Тсод_ЕНЭС <2>					
	Тсод_ЕНЭС	руб./ МВт-мес	192 746,05	203 257,28			
	1	pyo:/ WIBT Mee	172 740,03	203 237,28			

1. Составляющие $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\coprod_{m}^{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\coprod_{m}^{\text{ССН,Э}}$ сказываются в числовом выражении. Составляющие $\coprod_{m}^{\text{СП,Э}}$ указываются в буквенном выражении.

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

Ц_т - 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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

- HTПЭ норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).
- $T^{\text{сод_EHЭC}}$ ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · мес).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathbf{y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{СН,Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.
- 2. Составляющие $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{ПУ}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦЭ-}}$ 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 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ указываются в буквенном выражении. Составляющие $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.
- Ц_{т,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).
- Ц_т 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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- Т^{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).
- HTПЭ норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

T^{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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт⋅мес).

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

 $\mathsf{L}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦ}\mathfrak{I}+}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения 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).

 $\mathsf{L}_{m,h}^{\mathsf{CBPL}(3-)}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения 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).

Ц_т - 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).

Ц^{СН,Э} - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ (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 (покупателям), 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 № 10 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 25.12.2020 № 181-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (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 <7>

<u>№</u>	Показатель (группы	Единица				Цена ((тариф)			
п/п	потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и	измерения		I полу	лодие		II полугодие			
	дифференциацией по зонам суток)		Диапазоны напряжения					Диапазоны	напряжения	
			ВН	CH-1	CH-2	НН	ВН	CH-1	CH-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)									
			Щ	$_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭ}}$	$^{\mathrm{M}}+\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}}+\coprod_{m}^{\Pi \mathrm{y}}$	+ Ц ^{СН,Э <1>}				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт∙ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{KPLJ} \mathfrak{I} \mathfrak{M}}$)									
			Щ	$_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$	$\mathbf{M} + \mathbf{\Pi}_{j,m}^{\text{CET}} + \mathbf{\Pi}_{m}^{\text{TIV}}$	+ Ц ^{СН,Э} <2>				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт·ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40
3.	Конечная регулируемая цена дл	я третьей ценовой	категории							
3.1.	Ставка за электрическую энерги	ию конечной регул	ируемой цены	для третьей це	новой категори	и $(\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}})$				
			$\coprod_{j,n}^{\operatorname{KP}}$	$_{n,h}^{\text{ЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,I}}$	$^{\mathrm{DP}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi_{j}}$	У + Ц ^{СН,Э} <3>				

				50							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./МВт·ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40	
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\mathbf{U}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M},\mathrm{M}}$)										
				$\mathbf{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal{\mathbf{\mathcal$	$= \coprod_{m}^{CBPLM}$	<3>					
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)										
4.1.	Ставка за электрическую энерг	ию конечной регул	пируемой цены	для четвертой	ценовой катего	рии $(\coprod_{j,m,h}^{KPLJЭM,Э})$					
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPL}\ni\mathrm{M},\ni}=\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPL}\ni\mathrm{M},EP}+\coprod_{j,m}^{CET,\Pi}+\coprod_{m}^{\PiY}+\coprod^{CH,\ni}<4>$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./МВт·ч	100,10	197,66	390,62	1 000,06	101,75	194,57	398,50	1 035,78	
4.2.	Ставка за мощность конечной р	регулируемой цень	для четвертой	ценовой катего	ории (Ц $_m^{ ext{KPЦЭМ,M}}$)	I	1	1	1	
	$II_m^{KPIJ\supset M,M} = II_m^{CBPIIM} < 4 >$										
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,C}})$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLJ} ext{M}, \mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET}, \mathcal{C}} < 4 > $										
	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},\mathcal{C}}$	руб./ МВт-мес	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28	1 080 500,14	1 151 351,27	1 471 346,85	1 491 092,40	
5.	Конечная регулируемая цена д.	ля пятой ценовой к	атегории								
5.1.		Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (Ц ^{КРЦЭМ,Э1} _{j,m,h})									
			$\mathcal{U}_{j,m,h}^{\mathit{KPU}3}$	$M,\Im 1=I_{m,h}^{CBPIJ\Im,n\pi a}$	$H_{-onm} + II_{j,m}^{CET} + II_{j,m}^{CET}$	$\frac{dIV}{m} + II^{CH,9} < 5$	>				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET}}$	руб./ МВт·ч	1 834,37	2 019,96	2 727,68	3 396,16	1 813,07	2 018,10	2 728,85	3 397,40	
5.2.	Ставка за электрическую энерг покупки электрической энерги	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц _{т,h} (ш))									
				Ц $_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э2}}$	$=\coprod_{m,h}^{\operatorname{CBP} olimits}$	5 >					
5.3.	Ставка за электрическую энергобъема покупки электрической (m) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$)										

	1			21						
				Ц $_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э3}}$	$=\coprod_{m,h}^{CBPU\mathfrak{I}-}$	< 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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$									
	$\coprod_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \coprod_m^{ ext{факт,heбаланc}} < 5 >$									
5.5.	5.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}$) $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}} \qquad <5>$									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	6.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (Ц ^{КРЦЭМ,Э1} _{j,m,h})								потребителю (п	покупателю)
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPU}\ni\mathrm{M},\ni 1} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPU}\ni,\Pi,\mathrm{DAH_O\PiT}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi}\mathrm{y}} + \coprod^{\mathrm{CH},\ni} \qquad <6>$									
	$\coprod_{j,m}^{ ext{CET},\Pi}$	руб./ МВт·ч	100,10	197,66	390,62	1 000,06	101,75	194,57	398,50	1 035,78
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$									
				Ц $_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э2}}$	$= \coprod_{m,h}^{CBPU\mathfrak{I}\mathfrak{I}+}$	< 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) (Ц ^{крцэм,эз} _{m,h})									
				Ц $_{m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э3}}$	$=\coprod_{m,h}^{CBPU\mathfrak{I}\mathfrak{I}-}$	< 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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,94}})$								
					$ \coprod_m^{ extstyle extst$	< 6 >				
6.5.		Ставка за мо	ощность конеч	ной регулируе	мой цены для п	цестой ценовой	категории ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KI}}$	РЦЭМ,М)		
				$\mathbf{L}_{m}^{ ext{KPЦЭМ,M}}$	$= \coprod_{m}^{CBPLM} <$: 6 >				
6.6.	Ставка за мощность конечной р $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C})$	егулируемой цены	для шестой це	еновой категорі	ии, отражающа	я удельную вел	ичину расходо	в на содержани	е электрически	х сетей

	$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \mathcal{C}} = \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}, \mathcal{C}} \qquad < 6 >$									
	$\coprod_{j,m}^{\mathtt{CET},\mathcal{C}}$	руб./ МВт·мес	1 102 551,16	1 134 336,23	1 439 987,84	1 443 999,28	1 080 500,14	1 151 351,27	1 471 346,85	1 491 092,40

- 1. Составляющие $\mathbf{U}_{m}^{CBPЦЭМ}$, $\mathbf{U}_{m}^{\Pi Y}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\mathbf{U}_{j,m}^{CH, \, 9M}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\mathbf{U}_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.
- $L_{\rm m}^{\rm CBPЦЭМ}$ средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- $I_{j,\,m}^{CET}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{\Pi V}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{СН, Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителя (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВ·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя
- 2. Составляющие $U_{m,z}^{CBPЦ9M}$, $U_{m}^{\Pi y}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $U_{j,m}^{CH,9}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $U_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.
- $L_{m,\,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

- $I_{j,\,m}^{CET}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{\Pi y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

- Ц^{СН, Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителям (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя
- 3. Составляющие $U_{m,h}^{CBPЦЭ, \, EP}$, $U_m^{CBPЦM}$, $U_m^{\Pi Y}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_{j,m}^{CH,\, \Theta}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $U_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.
- $L_{m,\,h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического 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).
- Ц_т средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (т), 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).
- $\mathbf{L}_{j,\,m}^{CET}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт · ч).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi y}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{СН, Э} удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие 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 $U_{m,\,h}^{CBPЦЭ,\, БP}$, $U_m^{CBPЦM}$, $U_m^{\Pi Y}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_h^{CH,\, Э}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $U_{j,\,m}^{CET,\, C}$ указываются в числовом выражении.
- $L_{m,\,h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического 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).

- Ц_т 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).
- $\mathbf{L}_{j,\,m}^{\text{СЕТ},\,\Pi}$ дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/MBт \cdot ч).
- Ц_{j, m} сифференцированная 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).
- $\mathbf{L}_{\mathrm{m}}^{\mathrm{\Pi y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- 5. Составляющие $U_{m,h}^{CBPЦЭ, план_опт}$, $U_m^{CBPЦЭ+}$, $U_{m,h}^{CBPЦЭ+}$, $U_{m,h}^{CBPЦЭ-}$, $U_{m,h}^{CBPLQ-}$, $U_{$
- Ц_{т, 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).
- Ц_т 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).
- $\mathbf{L}_{j,\,m}^{\text{СЕТ}}$ дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения (рублей/МВт \cdot ч).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi y}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц_{т, 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).

ЦСВРЦЭ- - 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).

Ц^{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 $\mathbf{U}_{m,\,h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$, $\mathbf{U}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\mathbf{U}_{m}^{\text{ПУ}}$, $\mathbf{U}_{m,\,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\mathbf{U}_{m,\,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\mathbf{U}_{m}^{\text{факт, небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\mathbf{U}_{j,\,m}^{\text{СЕТ,\,\Gamma}}$ и $\mathbf{U}_{j,\,m}^{\text{СЕТ,\,C}}$ указываются в числовом выражении.

Ц_{т, 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).

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

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

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

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

Ц_{т, 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).

Ц_{т, 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 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).

Ц^{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).

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 № 11 к приказу управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 25.12.2020 № 181-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «Газпром энергосбыт» (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 <5>

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по	Единица измерения	Цена (тариф)				
п/п	зонам суток)		I полугодие	II полугодие				
1	2	3	4	5				
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)							
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ}}$)							
	$\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{\mathbf{$							
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\coprod_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$) $\coprod_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\Pi y} + \coprod_{m}^{\text{CH,Э}} \qquad <2>$							
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории							
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой кате	гории ($\coprod_{m,h}^{\mathrm{КРЦЭМ,Э}}$)						
	$\coprod_{m,h}^{KPU\niM,\ni} = \coprod_{m,h}^{CBPU\ni,FP} + \coprod_{m}^{\PiY} + \coprod^{CH,\ni} \qquad <3$	>						
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четверто	ой ценовой категории (Ц	крцэм,м м					
	$\coprod_{m}^{\mathrm{KPLJ}\ni\mathrm{M},\mathrm{M}}=\coprod_{m}^{\mathrm{CBPLJM}} <3>$							
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории							
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категор (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\coprod_{n=1}^{1}$		тически поставлен	ному потребителю				

1	
	$\coprod_{m,h}^{KPU\niM,\ni1}=\coprod_{m,h}^{CBPU\ni,п,naH_O\Pi^T}+\coprod_{m}^{\PiY}+\coprod_{m}^{CH,\ni}\qquad <4>$
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 $(\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$
	$\coprod_{m,h}^{\operatorname{KPLJ} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} \mathfrak{I} I$
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) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}})$
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ} \ni -} <4>$
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) ($\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,34}}$)
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}$)
	$\coprod_{m}^{\text{KPU},M,M} = \coprod_{m}^{\text{CBPU},M} $ <4>

1. Составляющие Ц^{СВРЦМ}_m, Ц^{ПУ}_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. Составляющая Ц^{СН,Э} является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

Ц_т - 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).

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

Ц^{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 $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\coprod^{\text{СН,Э}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.
- $\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathbf{y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{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 $U_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $U_m^{\text{СВРЦМ}}$, $U_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_m^{\text{CH,9}}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.
- $\mathbf{U}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).
- Ц_т 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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- $\mathbf{L}_{m}^{\Pi \mathbf{y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- Ц^{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 $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\coprod_{m}^{\text{ПУ}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\coprod_{m}^{\text{Факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
- $\mathsf{U}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦ}\mathfrak{I},\mathrm{план}_{-}\mathrm{ont}}$ 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).
- $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).
- $\mathbf{L}_{m}^{\mathrm{\Pi Y}}$ плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).
- $\mathbf{L}_{m,h}^{\mathrm{CBPЦ}3+}$ дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им "а своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).
- $\coprod_{m,h}^{\text{CBPIQS-}}$ 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).
- Ц_т 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).
- 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.