



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

09 декабря 2024 года

г. Владивосток

№ 54/16

Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Приморского края на период с 2025 по 2029 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением об агентстве по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 30 сентября 2019 года № 628-па «Об утверждении Положения об агентстве по тарифам Приморского края», решением правления агентства по тарифам Приморского края от 09 декабря 2024 года № 56 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций Приморского края, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки согласно приложению № 1 (прилагается).

2. Установить необходимую валовую выручку сетевых организаций Приморского края на долгосрочный период регулирования с 2025 по 2029 годы (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 2 (прилагается).

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края

В.И. Мосенцова

Приложение № 1

к постановлению
агентства по тарифам

Приморского края
от 09 декабря 2024 года № 54/16

**Долгосрочные параметры
регулирования для сетевых организаций Приморского края,
в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	штук			
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1.	АО «Арсеньевэлектросервис»	2025	134,76	1	75	11,37	ВН	-	ВН	-	1,00000
							СН1	-	СН1	-	
							СН2	0,70838	СН2	0,79761	
							НН	0,00000	НН	0,00000	
		2026	Х	1	75	Х	ВН	-	ВН	-	1,00000
							СН1	-	СН1	-	
							СН2	0,69811	СН2	0,78604	
							НН	0,00000	НН	0,00000	

		2027	X	1	75	X	BH	-	BH	-	1,00000
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	0,68764	CH2	0,77465	
							HH	0,00000	HH	0,00000	
		2028	X	1	75	X	BH	-	BH	-	1,00000
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	0,67767	CH2	0,76341	
							HH	0,00000	HH	0,00000	
		2029	X	1	75	X	BH	-	BH	-	1,00000
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	0,66784	CH2	0,75235	
							HH	0,00000	HH	0,00000	
2.	АО «Спасскэлектросеть»	2025	201,30	1	75	7,39	BH	-	BH	-	1,00000
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	0,03655	CH2	0,03928	
							HH	0,19464	HH	0,21431	
		2026	X	1	75	X	BH	-	BH	-	1,00000
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	0,03510	CH2	0,3869	
							HH	0,19172	HH	0,21109	
		2027	X	1	75	X	BH	-	BH	-	1,00000
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	0,03546	CH2	0,03811	
							HH	0,18884	HH	0,20792	
		2028	X	1	75	X	BH	-	BH	-	1,00000
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	0,03493	CH2	0,03753	
							HH	0,18601	HH	0,20481	

		2029	X	1	75	X	BH	-	BH	-	1,00000
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	0,34402	CH2	0,03697	
							HH	0,18322	HH	0,20173	
3.	АО «Коммунэлектросервис»	2025	300,66	1	75	6,93	BH	-	BH	-	1,00000
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	2,33098	CH2	0,56439	
							HH	0,31787	HH	0,17089	
		2026	X	1	75	X	BH	-	BH	-	1,00000
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	2,29602	CH2	0,55592	
							HH	0,31310	HH	0,16833	
		2027	X	1	75	X	BH	-	BH	-	1,00000
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	2,26158	CH2	0,54759	
							HH	0,30841	HH	0,16580	
		2028	X	1	75	X	BH	-	BH	-	1,00000
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	2,22765	CH2	0,53937	
							HH	0,30378	HH	0,16331	
		2029	X	1	75	X	BH	-	BH	-	1,00000
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	2,19424	CH2	0,53128	
							HH	0,29922	HH	0,16086	
4.	АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»	2025	287,72	1	75	10,21	BH	-	BH	-	1,00000
							CH1	0,00000	CH1	0,00000	
							CH2	0,09942	CH2	0,02182	
							HH	0,02908	HH	0,01886	
		2026	X	1	75	X	BH	-	BH	-	1,00000

		2028	X	1	75	X	CH1	-	CH1	-		
							CH2	0,33672	CH2	0,19953		
							HH	2,61934	HH	1,06710		
		2029	X	1	75	X	BH	-	BH	-		1,00000
							CH1	-	CH1	-		
							CH2	0,33167	CH2	0,19653		
						HH	2,57227	HH	1,04792	1,14124		
						BH	0,03570	BH	0,14290			
						CH1	0,00000	CH1	0,00000			
6.	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	2025	74,29	1	75	12,70	CH2	0,40520	CH2		0,47570	1,14017
							HH	0,75160	HH		0,49720	
							BH	0,03552	BH		0,14219	
		2026	X	1	75	X	CH1	0,00000	CH1	0,00000	1,13910	
							CH2	0,40317	CH2	0,47332		
							HH	0,74784	HH	0,49471		
2027	X	1	75	X	BH	0,03534	BH	0,14148	1,13803			
					CH1	0,00000	CH1	0,00000				
					CH2	0,40115	CH2	0,47095				
2028	X	1	75	X	HH	0,74410	HH	0,49224		1,13696		
					BH	0,03516	BH	0,14077				
					CH1	0,00000	CH1	0,00000				
2029	X	1	75	X	CH2	0,39914	CH2	0,46860	1,23967			
					HH	0,74038	HH	0,48978				
					BH	0,03498	BH	0,14007				
7.	АО «Оборонэнерго»	2025	547,72	1	75	6,72	CH1	0,00000		CH1	0,00000	1,13696
							CH2	0,39714		CH2	0,46626	
							HH	0,73668		HH	0,48733	
							BH	0,00000	BH	0,00000	1,23967	
							CH1	0,00000	CH1	0,00000		
							CH2	0,39714	CH2	0,46626		

филиал «Приморский»						CH1	21,70659	CH1	5,24161		
						CH2	11,94914	CH2	2,26461		
						HH	6,53161	HH	1,33072		
	2026	X	1	75	X		BH	0,00000	BH	0,00000	1,22108
							CH1	21,38099	CH1	5,16298	
							CH2	11,76990	CH2	2,23064	
	2027	X	1	75	X		HH	6,43364	HH	1,31076	1,20276
							BH	0,00000	BH	0,00000	
							CH1	21,06027	CH1	5,08554	
	2028	X	1	75	X		CH2	11,59335	CH2	2,19718	1,18472
							HH	6,33713	HH	1,29110	
							BH	0,00000	BH	0,00000	
2029	X	1	75	X		CH1	20,74437	CH1	5,00926	1,16695	
						CH2	11,41945	CH2	2,16423		
						HH	6,24208	HH	1,27174		
						BH	0,00000	BH	0,00000		
						CH1	20,43320	CH1	4,93412		
						CH2	11,24816	CH2	2,13176		
						HH	6,14844	HH	1,25266		

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 2
к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 09 декабря 2024 года № 54/16

**Необходимая валовая выручка сетевых
организаций Приморского края на долгосрочный
период регулирования с 2025 по 2029 годы
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	АО «Арсеньевэлектросервис»	2025	156 263,36
		2026	161 251,69
		2027	165 932,90
		2028	170 752,68
		2029	175 715,13
2.	АО «Спасскэлектросеть»	2025	259 298,71
		2026	266 770,96
		2027	273 786,87
		2028	281 010,46
		2029	288 447,87
3.	АО «Коммунэлектросервис»	2025	464 459,44
		2026	464 124,89
		2027	481 489,33
		2028	494 782,44
		2029	489 244,36

4.	АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»	2025	424 583,47
		2026	428 947,03
		2027	432 483,84
		2028	441 187,66
		2029	469 035,19
5.	МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	2025	860 159,32
		2026	1 092 884,32
		2027	1 120 179,94
		2028	1 148 283,52
		2029	1 177 218,97
6.	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	2025	102 331,58
		2026	127 211,19
		2027	130 128,39
		2028	133 131,95
		2029	136 224,41
7.	АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский»	2025	837 530,45
		2026	894 323,04
		2027	871 203,54
		2028	892 250,10
		2029	913 919,64

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

09 декабря 2024 года

г. Владивосток

№ 54/18

**Об установлении индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями
(согласно заключенным договорам оказания услуг
по передаче электрической энергии)
Приморского края на 2025 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением об агентстве по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 30 сентября 2019 года № 628-па «Об утверждении Положения об агентстве по тарифам Приморского края», на основании решения правления агентства по тарифам Приморского края от 09 декабря 2024 года № 56 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Установить с 01 января 2025 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приморского края (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии) согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края

В.И. Мосенцова

Приложение

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 09 декабря 2024 года № 54/18

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче
электрической энергии для взаиморасчетов между
сетевыми организациями Приморского края (согласно
заключенным договорам оказания услуг по передаче
электрической энергии) с 01.01.2025 по 31.12.2025
(тарифы указываются без НДС)**

Наименование сетевых организаций	I полугодие			II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») - АО «Спасскэлектросеть»	543 972,66	228,12	1,34139	588 363,17	318,17	1,59776
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ООО «Дальневосточная энергосетевая компания»	451317,95	341,31	1,24425	494438,96	673,32	1,74609
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») – ОАО «РЖД» (филиал «Трансэнерго»)	328 769,83	698,67	1,83531	369 529,48	772,91	2,11672
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	345146,96	311,05	1,63034	308611,41	582,96	1,99193

(филиал «Приморские электрические сети») – АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»						
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») - АО «Оборонэнерго» филиал «Приморский»	352 229,14	354,26	1,69071	398 496,12	493,78	2,31507
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») - АО «Коммуналэлектросервис»	611 249,88	240,04	1,35156	685 152,56	285,97	1,54894
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») - АО «Арсеньевэлектросервис»	322 187,51	390,22	1,07522	382 934,87	420,41	1,28292
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») - АО «Уссурийск - Электросеть»	230 542,33	345,14	0,86407	265 089,48	423,63	1,01114
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Приморские электрические сети») - МУПВ «ВПЭС»	143 439,93	433,58	0,80628	155 588,86	610,41	1,02914

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

09 декабря 2024 года

г. Владивосток

№ 54/19

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением об агентстве по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 30 сентября 2019 года № 628-па «Об утверждении Положения об агентстве по тарифам Приморского края», решением правления агентства по тарифам Приморского края от 09 декабря 2024 года № 56 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2025 года по 31 декабря 2025 года:

1.1. цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» покупателям 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 (прилагается);

1.2. цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую

гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи согласно приложению № 2 (прилагается);

1.3. цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» покупателям 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 № 3 (прилагается);

1.4. цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению № 4 (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 1

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 09 декабря 2024 года № 54/19

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»
покупателям 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 на 2025 год**

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Уровни напряжения				Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670кВт}}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доставление}}$									
	<p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($\Pi_m^{СВРЦЭМ}$), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ($\Pi_m^{\text{розн_ген}}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в</p>									

отношении расчетного периода (т) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ($\Pi_m^{\text{ПУ}}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии										
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$										
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$										
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$										
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$										
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$										
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$										
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$										
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$										
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}}$										
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «Прочие Потребители» ($\Pi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	705,17					705,17			
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый исполнительным	руб./МВт·ч	1 903,45	2 995,35	3 319,55	4 074,04	2 063,86	3 189,24	3 518,06	5 596,57	

<p>органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{CET}$)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее - Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее - Федеральный закон «Об электроэнергетике») надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ($C_{j,m,1}^{\text{Э.доведение}}$)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>(мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_{Э, доведение}_{j,m,2})</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$)									
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_{j,m,6}^{Э, доведение})</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_{j,т,7}^{Э, доведение})</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$)</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным Прогнозным балансом ($S_{\text{П,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	41,61	41,61	41,61	41,61	38,53	38,53	38,53	38,53
от 670 кВт до 10 МВт									
$\varphi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$									
$\varphi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$									
$\varphi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$									
$\varphi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$									
$\varphi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$									
$\varphi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$									
$\varphi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$									
$\varphi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$									
$\varphi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$									
$\varphi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}}$									
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с	руб./МВт·ч	469,70				469,70			

максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{\text{от } 670\text{кВт до } 10\text{МВт}}^{\text{СН,Э}}$)			
не менее 10 МВт			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10\text{МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10\text{МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10\text{МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10\text{МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10\text{МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10\text{МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10\text{МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10\text{МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10\text{МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$			
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10\text{МВт}}^{\text{СН,Э}}$			
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{\text{не менее } 10\text{МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	277,56	277,56
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)		

менее 670 кВт

$$\varphi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,1}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии

$$\varphi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,2}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\varphi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,3}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\varphi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,4}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\varphi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,5}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\varphi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,6}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\varphi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,7}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\varphi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,8}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\varphi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{менее 670кВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,9}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

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

от 670 кВт до 10 МВт

$$\varphi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,1}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\varphi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,2}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\varphi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,3}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\varphi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,4}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\varphi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \varphi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \varphi_m^{\text{розн_ген}} + \varphi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \varphi_m^{\text{ПУ}} + \varphi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \varphi_{j,m,5}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{от\ 670кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э} - \underline{C}_{j,m,6}^{Э,доведение}$
	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{от\ 670кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э} - \underline{C}_{j,m,7}^{Э,доведение}$
	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{от\ 670кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э} - \underline{C}_{j,m,8}^{Э,доведение}$
	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{от\ 670кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э} - \underline{C}_{j,m,9}^{Э,доведение}$
	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{от\ 670кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10МВт}^{СН,Э} - \underline{C}_{j,m,1}^{Э,доведение}$
	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10МВт}^{СН,Э} - \underline{C}_{j,m,2}^{Э,доведение}$
	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10МВт}^{СН,Э} - \underline{C}_{j,m,3}^{Э,доведение}$
	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10МВт}^{СН,Э} - \underline{C}_{j,m,4}^{Э,доведение}$
	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10МВт}^{СН,Э} - \underline{C}_{j,m,5}^{Э,доведение}$
	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10МВт}^{СН,Э} - \underline{C}_{j,m,6}^{Э,доведение}$
	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10МВт}^{СН,Э} - \underline{C}_{j,m,7}^{Э,доведение}$
	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10МВт}^{СН,Э} - \underline{C}_{j,m,8}^{Э,доведение}$
	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10МВт}^{СН,Э} - \underline{C}_{j,m,9}^{Э,доведение}$
	$\underline{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \underline{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10МВт}^{СН,Э}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)
	менее 670 кВт
	$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{менее\ 670кВт}^{СН,Э} - \underline{C}_{m,1}^{Э,доведение}$
	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического

производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии

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

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

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

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

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

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

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

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

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670кВт}^{СН,Э}$$

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$$

$$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{от\ 670\text{кВт до }10\text{МВт}}^{СН,Э} - \underline{C}_{m,7}^{Э,доведение}$$

$$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{от\ 670\text{кВт до }10\text{МВт}}^{СН,Э} - \underline{C}_{m,8}^{Э,доведение}$$

$$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{от\ 670\text{кВт до }10\text{МВт}}^{СН,Э} - \underline{C}_{m,9}^{Э,доведение}$$

$$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{от\ 670\text{кВт до }10\text{МВт}}^{СН,Э}$$

не менее 10 МВт

$$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10\text{МВт}}^{СН,Э} - \underline{C}_{m,1}^{Э,доведение}$$

$$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10\text{МВт}}^{СН,Э} - \underline{C}_{m,2}^{Э,доведение}$$

$$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10\text{МВт}}^{СН,Э} - \underline{C}_{m,3}^{Э,доведение}$$

$$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10\text{МВт}}^{СН,Э} - \underline{C}_{m,4}^{Э,доведение}$$

$$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10\text{МВт}}^{СН,Э} - \underline{C}_{m,5}^{Э,доведение}$$

$$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10\text{МВт}}^{СН,Э} - \underline{C}_{m,6}^{Э,доведение}$$

$$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10\text{МВт}}^{СН,Э} - \underline{C}_{m,7}^{Э,доведение}$$

$$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10\text{МВт}}^{СН,Э} - \underline{C}_{m,8}^{Э,доведение}$$

$$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \underline{C}_m^{розн_ген} + \underline{C}_{j,m}^{СЕТ} + \underline{C}_m^{ПУ} + \underline{C}_{не\ менее\ 10\text{МВт}}^{СН,Э} - \underline{C}_{m,9}^{Э,доведение}$$

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

3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\underline{C}_m^{КРЦЭМ,М}$)

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

$$\underline{C}_m^{КРЦЭМ,М} = \underline{C}_m^{СВРЦМ}$$

Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном

	сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670кВт}^{СН,Э}$									
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$)	руб./МВт·ч	78,83	160,48	230,27	625,29	100,51	210,00	297,81	808,90
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$									
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10МВт}^{СН,Э}$									
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									

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

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

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

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

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

<p>мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,9}^{M, \text{доведение}}$)</p>									
5. Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}}$)									
менее 670 кВт									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPC3, \text{план_опт}} + \Pi_{m, \text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m, \text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670кВт}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,1}^{\text{Э, доведение}}$									
<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{CBPC3, \text{план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPC3, \text{план_опт}} + \Pi_{m, \text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m, \text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670кВт}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,2}^{\text{Э, доведение}}$									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPC3, \text{план_опт}} + \Pi_{m, \text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m, \text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670кВт}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,3}^{\text{Э, доведение}}$									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPC3, \text{план_опт}} + \Pi_{m, \text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m, \text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670кВт}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,4}^{\text{Э, доведение}}$									

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670кВт до 10МВт}}^{\text{СН,Э}}$$

не менее 10 МВт

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,5}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10МВт}}^{\text{СН,Э}}$$

5.2. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

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

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

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

	производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$
	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{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» ($\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному

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

	$\sqcup_{j,m} \text{КРЦЭМ,С} = \sqcup_{j,m} \text{СЕТ,С} - \sqcup_{j,m,1} \text{М,доведение}$
	$\sqcup_{j,m} \text{КРЦЭМ,С} = \sqcup_{j,m} \text{СЕТ,С} - \sqcup_{j,m,2} \text{М,доведение}$
	$\sqcup_{j,m} \text{КРЦЭМ,С} = \sqcup_{j,m} \text{СЕТ,С} - \sqcup_{j,m,3} \text{М,доведение}$
	$\sqcup_{j,m} \text{КРЦЭМ,С} = \sqcup_{j,m} \text{СЕТ,С} - \sqcup_{j,m,4} \text{М,доведение}$
	$\sqcup_{j,m} \text{КРЦЭМ,С} = \sqcup_{j,m} \text{СЕТ,С} - \sqcup_{j,m,5} \text{М,доведение}$
	$\sqcup_{j,m} \text{КРЦЭМ,С} = \sqcup_{j,m} \text{СЕТ,С} - \sqcup_{j,m,6} \text{М,доведение}$
	$\sqcup_{j,m} \text{КРЦЭМ,С} = \sqcup_{j,m} \text{СЕТ,С} - \sqcup_{j,m,7} \text{М,доведение}$
	$\sqcup_{j,m} \text{КРЦЭМ,С} = \sqcup_{j,m} \text{СЕТ,С} - \sqcup_{j,m,8} \text{М,доведение}$
	$\sqcup_{j,m} \text{КРЦЭМ,С} = \sqcup_{j,m} \text{СЕТ,С} - \sqcup_{j,m,9} \text{М,доведение}$
	$\sqcup_{j,m} \text{КРЦЭМ,С} = \sqcup_{j,m} \text{СЕТ,С}$

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 2

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 09 декабря 2024 года № 54/19

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»
покупателям 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 на 2025 год**

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории		$(\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}})$	
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПТ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$			
	Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (т), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее - Основные положения функционирования			

розничных рынков электрической энергии) $(\Pi_m^{СВРЦЭМ})$, цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии $(\Pi_m^{розн_ген})$, плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии $(\Pi_m^{ПУ})$, являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии

<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы «прочие потребители» $(\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СЧЭ})$</p>	руб./МВт·ч	705,17	705,17
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СЧЭ}$			
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» $(\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СЧЭ})$</p>	руб./МВт·ч	469,70	469,70

	не менее 10 МВт			
		$\Pi_{\text{гп}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{гп}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{гп}}^{\text{розн. ген}} + \Pi_{\text{гп}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СЧЭ}}$		
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители»	руб./МВт·ч	277,56	277,56
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом	руб./МВт·ч	41,61	38,53
		$\left(\Pi_{\text{гп}}^{\text{КРЦЭМ}} \right)$		
2.	менее 670 кВт			
		$\Pi_{\text{гп,z}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{гп,z}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{гп}}^{\text{розн. ген}} + \Pi_{\text{гп}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СЧЭ}}$		
	Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m, определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте			

	<p>в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СЦЭ}}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СЦЭ}}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э})$</p>
	менее 670 кВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СЦЭ}}$
3.1.	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>

	от 670 кВт до 10 МВт	
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ}$
	не менее 10 МВт	
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СНЭ}$
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории	$(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
3.2.	Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	$(\Pi_m^{СВРЦМ})$
	является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии	
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории	
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э})$
4.1.	менее 670 кВт	
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ}$
	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная	

	<p>по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
4.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$</p>
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$
	<p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_m^{СВРЦМ})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории

	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)</p> <p>$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1})$</p>
	<p>менее 670 кВт</p>
5.1.	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ}$
	<p>не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СНЭ}$
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m)</p> <p>$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2})$</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>

$$\Pi_{m,h}^{KPIЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{CBPIЭ+}$$

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» $\left(\Pi_{m,h}^{CBPIЭ+}\right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) $\left(\Pi_{m,h}^{KPIЭМ,Э3}\right)$

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

$$\Pi_{m,h}^{KPIЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{CBPIЭ-}$$

5.3.

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» $\left(\Pi_{m,h}^{CBPIЭ-}\right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии

5.4.

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за

	<p>расчетный период (m) $(\Pi_{m,h}^{КРПЭМ,Э4})$</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m}^{КРПЭМ,Э4} = \Pi_{m}^{факт,небаланс} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m}^{факт,небаланс})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории $(\Pi_{m}^{КРПЭМ,М})$</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m}^{КРПЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРПМ}$
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(\Pi_{m,h}^{КРПЭМ,Э1})$</p> <p>менее 670 кВт</p>

$$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СЧЭ}$$

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» $\left(\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}\right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СЧЭ}$$

не менее 10 МВт

$$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СЧЭ}$$

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) $\left(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}\right)$

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

6.2.

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

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем

	<p>официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ})$</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p>$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$</p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p>$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс}$</p>

	<p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_m^{\text{выг.небаланс}})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории $(\Pi_m^{\text{КРЦЭММ}})$</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{\text{КРЦЭММ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 3

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 09 декабря 2024 года № 54/19

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» покупателям 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 на 2025 год

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории	$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМЭ})$		
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории менее 670 кВт	$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМЭ})$		
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМЭ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭБР} + \Pi_m^{розн. ген} + T_{пот. ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ}$			
	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства			

(потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР})$, цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) $(\Pi_m^{розн_ген})$, плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии $(\Pi_m^{ПВ})$, являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» $(\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СЧЭ})$	руб./МВт·ч	705,17	705,17
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $(S_{П,м}^{РЭК,средневзвеш})$	руб./МВт·ч	41,61	38,53

от 670 кВт до 10 МВт

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

	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СЧЭ}$)	руб./МВт·ч	469,70	469,70
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НГПЭ + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СЧЭ}$			
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие Потребители» ($\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СЧЭ}$)	руб./МВт·ч	277,56	277,56
1.2.	$(\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М})$			
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$			
	Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m}^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{сод_ЕНЭС}$			
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в	руб./МВт·мес.	282 975,72	322 592,31

	единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой (Т ^{сод_ЕНЭС})			
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НПЦЭ + \Pi_m^{IV} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СЧЭ}$			
	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$) является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии			
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НПЦЭ + \Pi_m^{IV} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СЧЭ}$			
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НПЦЭ + \Pi_m^{IV} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СЧЭ}$			
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} +$			
	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым			

	<p>потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m,h}^{CBPL\Theta+})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) $(\Pi_{m,h}^{KPC\text{ЭМ,ЭЗ}})$</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m,h}^{KPC\text{ЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{m,h}^{CBPL\Theta-}$
	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m,h}^{CBPL\Theta-})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\Pi_{m,h}^{KPC\text{ЭМ,Э4}})$</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m,h}^{KPC\text{ЭМ,Э4}} = \left \Pi_{m,h}^{\text{факт, небаланс}} \right $
	<p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m,h}^{\text{факт, небаланс}})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке,</p>

	предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории $(\Pi_{\text{тн}}^{\text{КРЦЭМ,М}})$ менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{\text{тн}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{тн}}^{\text{СВРЦМ}}$
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\Pi_{\text{j,m}}^{\text{КРЦЭМ,С}})$
	$\Pi_{\text{j,m}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = T^{\text{од}}_{\text{ЕНЭС}}$

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Уровни напряжения				Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)									
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$									
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СЦЭ}$									
	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом									

рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m,h}^{CBPLЭ,БР})$, цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) $(\Pi_{m}^{РОЗН ГЕН})$, плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Π_{m}^{IV}) , являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» $(\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СНЭ})$	руб./МВт·ч	705,17	705,17	705,17	705,17	705,17	705,17	705,17	705,17	705,17
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с	руб./МВт·ч	41,61	41,61	41,61	41,61	38,53	38,53	38,53	38,53	38,53

утвержденным прогнозированным балансом $(S_{П,м}^{РЭК,средневзвеш})$										
от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПВ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$									
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» $(\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э})$	469,70	469,70	469,70	469,70	469,70	469,70	469,70	469,70	469,70	469,70
не менее 10 МВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПВ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$									
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» $(\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э})$	277,56	277,56	277,56	277,56	277,56	277,56	277,56	277,56	277,56	277,56
1.2.	$(\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М})$									
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории										
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										
$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$										
Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором										

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

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

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m1}^{\text{Мдоведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m2}^{\text{Мдоведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m3}^{\text{Мдоведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m4}^{\text{Мдоведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m5}^{\text{Мдоведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m6}^{\text{Мдоведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m7}^{\text{Мдоведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m8}^{\text{Мдоведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m9}^{\text{Мдоведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$$

Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную

руб./МВт·мес.

1062734,95

1647798,65

1330115,57

1227053,36

1228224,04

1894968,44

1671384,65

1539679,67

<p>величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{CET,C}$)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на</p>	<p>руб./МВт·мес.</p>	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее - Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее - Федеральный закон «Об электроэнергетике») надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p style="text-align: center;">(Ц_{j,m1}^{Мдоведение})</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнителем</p>	руб./МВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p style="text-align: center;">(Ц_{j,m,2}^{Мдоведение})</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории)</p>	руб./МВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

<p>энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p style="text-align: center;">($\Pi_{j,m,6}^{М, доведение}$)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации</p>	руб./МВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,9}^{M, доведение}$)									
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории								
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}}$) менее 670 кВт								
$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCE, \text{план_опт}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CHЭ}$									
<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{CBPCE, \text{план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>									
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCE, \text{план_опт}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{CHЭ}$									
не менее 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCE, \text{план_опт}} + \Pi_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{CHЭ}$									
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{KPCEM, \text{Э2}}$)								
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
$\Pi_{m,h}^{KPCEM, \text{Э2}} = \Pi_{m,h}^{CBPCE+}$									
<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h)</p>									

	<p>расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m,h}^{CBPIЭ+})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) $(\Pi_{m,h}^{KPIЭМ,ЭЗ})$</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{KPIЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{CBPIЭ-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m,h}^{CBPIЭ-})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\Pi_{m,h}^{KPIЭМ,Э4})$</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{KPIЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» $(\Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории $(\Pi_{m,h}^{KPIЭМ,М})$</p>

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
		$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)	
		$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m1}^{\text{Мдоведение}}$
		$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m2}^{\text{Мдоведение}}$
		$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m3}^{\text{Мдоведение}}$
		$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m4}^{\text{Мдоведение}}$
		$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m5}^{\text{Мдоведение}}$
		$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m6}^{\text{Мдоведение}}$
		$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m7}^{\text{Мдоведение}}$
		$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m8}^{\text{Мдоведение}}$
		$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,m9}^{\text{Мдоведение}}$
		$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова