



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 ноября 2022 года

г. Владивосток

№ 65/24

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

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Положением об 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 25 ноября 2022 года № 68 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Установить на 2023 год без календарной разбивки и ввести в действие с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года:

1.1. цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края 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 гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», согласно приложению № 1 (прилагается);

1.2. цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края 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 гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», согласно приложению № 2 (прилагается);

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

1.4. цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края 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, гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания», согласно приложению № 4 (прилагается).

2. Признать утратившим силу с 01 декабря 2022 года постановление агентства по тарифам Приморского края от 24 декабря 2021 года № 60/16 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» покупателям на территории Приморского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01 декабря 2022 года.

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова

Приложение № 1

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 25 ноября 2022 года № 65/24

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям Приморского края 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 гарантирующим
поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»
с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{j,m}^{КРЦЭМ}$)					

менее 670 кВт

$$\mathcal{C}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \mathcal{C}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathcal{C}_m^{\text{розн_ген}} + \mathcal{C}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathcal{C}_m^{\text{ПУ}} + \mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \mathcal{C}_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($\mathcal{C}_m^{\text{СВРЦЭМ}}$), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ($\mathcal{C}_m^{\text{розн_ген}}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ($\mathcal{C}_m^{\text{ПУ}}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).

$$\mathcal{C}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \mathcal{C}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathcal{C}_m^{\text{розн_ген}} + \mathcal{C}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathcal{C}_m^{\text{ПУ}} + \mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \mathcal{C}_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\mathcal{C}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \mathcal{C}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathcal{C}_m^{\text{розн_ген}} + \mathcal{C}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathcal{C}_m^{\text{ПУ}} + \mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \mathcal{C}_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\mathcal{C}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \mathcal{C}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathcal{C}_m^{\text{розн_ген}} + \mathcal{C}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \mathcal{C}_m^{\text{ПУ}} + \mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \mathcal{C}_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$$

$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{\text{розн_ген}} + \Psi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Psi_m^{\text{ПУ}} + \Psi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \Psi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$					
$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{\text{розн_ген}} + \Psi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Psi_m^{\text{ПУ}} + \Psi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \Psi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$					
$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{\text{розн_ген}} + \Psi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Psi_m^{\text{ПУ}} + \Psi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \Psi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$					
$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{\text{розн_ген}} + \Psi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Psi_m^{\text{ПУ}} + \Psi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \Psi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$					
$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{\text{розн_ген}} + \Psi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Psi_m^{\text{ПУ}} + \Psi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \Psi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$					
$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{\text{розн_ген}} + \Psi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Psi_m^{\text{ПУ}} + \Psi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$					
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\Psi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	676,12			
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Psi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$)	руб./МВт·ч	1756,66	2764,35	3052,84	3710,76

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

<p>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 (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-

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

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

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

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

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

Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$)					
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	31,23	31,23	31,23	31,23
от 670 кВт до 10 МВт					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$					

$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,8}^{Э,доведение}$		
$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,9}^{Э,доведение}$		
$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$		
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» ($\Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$)	руб./МВт·ч	450,35
не менее 10 МВт		
$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,1}^{Э,доведение}$		
$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,2}^{Э,доведение}$		
$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,3}^{Э,доведение}$		
$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,4}^{Э,доведение}$		
$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,5}^{Э,доведение}$		
$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,6}^{Э,доведение}$		
$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_m^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,7}^{Э,доведение}$		

	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{m}^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,8}^{Э,доведение}$	
	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{m}^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,9}^{Э,доведение}$	
	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{m}^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	
	<p>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» ($\Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$)</p>	<p>руб./МВт·ч</p> <p>266,12</p>
2.	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)</p>	
	<p>менее 670 кВт</p>	
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{m}^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,1}^{Э,доведение}$ <p>Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>	
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{m}^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,2}^{Э,доведение}$	
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{m}^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,3}^{Э,доведение}$	

	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВТ\ до\ 10\ МВТ}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,8}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВТ\ до\ 10\ МВТ}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,9}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВТ\ до\ 10\ МВТ}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,1}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,2}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,3}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,4}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,5}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,6}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,7}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,8}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,Э} - \Psi_{j,m,9}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,Э}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории

3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)

менее 670 кВт

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

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

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

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

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

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

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

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

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

	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{m,3}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{m,4}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{m,5}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{m,6}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{m,7}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{m,8}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Psi_{m,9}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Psi_m^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Psi_m^{КРЦЭМ,М} = \Psi_m^{СВРЦМ}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Psi_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)

4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$					
	<p>Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$)</p> <table border="1" data-bbox="1205 384 2184 842"> <tr> <td data-bbox="1205 384 1469 842">руб./МВт·ч</td> <td data-bbox="1469 384 1644 842">72,33</td> <td data-bbox="1644 384 1818 842">147,24</td> <td data-bbox="1818 384 1993 842">211,27</td> <td data-bbox="1993 384 2184 842">573,29</td> </tr> </table>	руб./МВт·ч	72,33	147,24	211,27	573,29
руб./МВт·ч	72,33	147,24	211,27	573,29		
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$					
	не менее 10 МВт					
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$					
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Psi_m^{КРЦЭМ,М}$)					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Psi_m^{КРЦЭМ,М} = \Psi_m^{СВРЦМ}$					
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную					

4.3.	величину расходов на содержание электрических сетей ($\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)				
	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Psi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Psi_{j,m,1}^{М,доведение}$				
	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Psi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Psi_{j,m,2}^{М,доведение}$				
	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Psi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Psi_{j,m,3}^{М,доведение}$				
	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Psi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Psi_{j,m,4}^{М,доведение}$				
	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Psi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Psi_{j,m,5}^{М,доведение}$				
	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Psi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Psi_{j,m,6}^{М,доведение}$				
	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Psi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Psi_{j,m,7}^{М,доведение}$				
	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Psi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Psi_{j,m,8}^{М,доведение}$				
	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Psi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Psi_{j,m,9}^{М,доведение}$				
	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Psi_{j,m}^{СЕТ,С}$				
Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской	руб./ МВт·мес.	1032814,32	1599804,51	1278957,28	1022544,47

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

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

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

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

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

	Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,9}^{M, \text{доведение}}$)					
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории					
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}}$)					
	менее 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ, \text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,1}^{\text{Э, доведение}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{CBPCЭ, \text{план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ, \text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,2}^{\text{Э, доведение}}$					
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ, \text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,3}^{\text{Э, доведение}}$					
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ, \text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,4}^{\text{Э, доведение}}$					
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ, \text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{CH, \text{Э}} - \Pi_{m,5}^{\text{Э, доведение}}$					

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

- 5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)

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

$$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$$

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 планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

- 5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической

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

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

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

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

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова

Приложение № 2

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 25 ноября 2022 года № 65/24

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую покупателям Приморского края 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 гарантирующим поставщиком
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»
с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года	
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_m^{КРЦЭМ}$)			
	менее 670 кВт			

$$\mathcal{C}_m^{\text{КРЦЭМ}} = \mathcal{C}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathcal{C}_m^{\text{розн_ген}} + \mathcal{C}_m^{\text{ПУ}} + \mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$$

Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($\mathcal{C}_m^{\text{СВРЦЭМ}}$), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, ст. 8007) ($\mathcal{C}_m^{\text{розн_ген}}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ($\mathcal{C}_m^{\text{ПУ}}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).

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

руб./ МВт·ч

676,12

от 670 кВт до 10 МВт

$$\mathcal{C}_m^{\text{КРЦЭМ}} = \mathcal{C}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \mathcal{C}_m^{\text{розн_ген}} + \mathcal{C}_m^{\text{ПУ}} + \mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$$

	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./ МВт·ч	450,35
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$		
	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» ($\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./ МВт·ч	266,12
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	31,23
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)		
	менее 670 кВт		
	$\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$		
	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		

	<p>оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$), 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
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)</p>
	менее 670 кВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), 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	
		$\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт	
		$\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Psi_m^{КРЦЭМ,М}$)	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
		$\Psi_m^{КРЦЭМ,М} = \Psi_m^{СВРЦМ}$ Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Psi_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории	
4.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)	
	менее 670 кВт	
		$\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии 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.
	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	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
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 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.
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)
	менее 670 кВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом</p>

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

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

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

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

	предусмотренном разделе XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 3

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 25 ноября 2022 года № 65/24

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края 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 гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
			с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
1	2	3	4
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($C_{j,m,h}^{крцэм,э}$)		

1.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)

менее 670 кВт

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

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($\Pi_m^{\text{розн_ген}}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ($\Pi_m^{\text{ПУ}}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой ($T^{\text{пот_ЕНЭС}}$), 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» ($\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./ МВт·ч	676,12
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	31,23
от 670 кВт до 10 МВт		
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + T^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$		
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./ МВт·ч	450,35
не менее 10 МВт		
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + T^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$		

	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» ($\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./ МВт·ч	266,12
1.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
1.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)</p> $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = T^{\text{СОД_ЕНЭС}}$ <p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой ($T^{\text{СОД_ЕНЭС}}$)</p>		
	руб./ МВт·мес.		240909,33

2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
2.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{T}^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{T}^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ <p>не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{T}^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$
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) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)

	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Psi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
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) ($\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Psi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>

2.4.	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) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Т}_{\text{сод.ЕНЭС}}$

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 4

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 25 ноября 2022 года № 65/24

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края 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, гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					

1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – Основные 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ($\Pi_m^{ПУ}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).</p>			
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 30%; padding: 5px;">Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости</td> <td style="width: 20%; padding: 5px;">руб./МВт·ч</td> <td style="width: 50%; padding: 5px; text-align: right;">676,12</td> </tr> </table>	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости	руб./МВт·ч	676,12
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости	руб./МВт·ч	676,12		

электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$)					
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	31,23	31,23	31,23	31,23
от 670 кВт до 10 МВт					
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$					
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./МВт·ч	450,35			
не менее 10 МВт					

	$\rho_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э}} = \rho_{m,h}^{CBPCE,\text{БР}} + \rho_m^{\text{розн_ген}} + \rho_m^{\text{ПУ}} + \rho_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,\text{Э}}}$		
1.2.	<p>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» ($\rho_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,\text{Э}}}$)</p>	руб./МВт·ч	266,12
	<p>1.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\rho_m^{KPCEM,\text{М}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\rho_m^{KPCEM,\text{М}} = \rho_m^{CBPCEM}$	<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» (ρ_m^{CBPCEM}), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
1.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\rho_{j,m}^{KPCEM,\text{С}}$)</p>	$\rho_{j,m}^{KPCEM,\text{С}} = \rho_{j,m}^{\text{СЕТ,\text{С}}} - \rho_{j,m,1}^{\text{М,дoвeдeниe}}$	$\rho_{j,m}^{KPCEM,\text{С}} = \rho_{j,m}^{\text{СЕТ,\text{С}}} - \rho_{j,m,2}^{\text{М,дoвeдeниe}}$

$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$					
Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$)	руб./ МВт·мес.	1032814,32	1599804,51	1278957,28	1022544,47

<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>
--	---------------------------	----------	----------	----------	----------

<p>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 органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,2}^{M, \text{доведение}}$)</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на</p>	руб./	-	-	-	-

<p>электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}$)</p>	<p>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 органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>

<p>тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,4}^{M, \text{доведение}}$)</p>					
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	-	-	-	-

<p>Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,5}^{M, \text{доведение}}$)</p>					
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,6}^{M, \text{доведение}}$)</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>

<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}$)</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 органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-

<p>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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,8}^{M, \text{доведение}}$)</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 органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст.</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>

8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,9}^{M, \text{доведение}}$)					
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					
$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPC \text{Э, план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{пу}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH, \text{Э}}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{CBPC \text{Э, план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					
от 670 кВт до 10 МВт					
$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPC \text{Э, план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{пу}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH, \text{Э}}}$					

	не менее 10 МВт
	$\Psi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Psi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Psi_m^{\text{розн_ген}} + \Psi_m^{\text{ПУ}} + \Psi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Psi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Psi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Psi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Psi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Psi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Psi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Psi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической</p>

	<p>энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \left \Pi_m^{\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» ($\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$
	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину</p>

2.6. расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$$

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

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова