



# АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 ноября 2022 года

г. Владивосток

№ 65/35

**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 ООО «Транснефтьэнерго»**

В соответствии 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 01 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 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 ООО «Транснефтьэнерго», согласно приложению № 1 (прилагается).

2. Установить на 2023 год без календарной разбивки и ввести в действие с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года 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, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ООО «Транснефтьэнерго», согласно приложению № 2 (прилагается).

3. Установить на 2023 год без календарной разбивки и ввести в действие с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года 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, ООО «Транснефтьэнерго», согласно приложению № 3 (прилагается).

4. Признать утратившим силу с 01 декабря 2022 года постановление агентства по тарифам Приморского края от 24 декабря 2021 года № 60/18 «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, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго».

5. 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 № 65/35

**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 ООО «Транснефтьэнерго»  
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					

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

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; 2018, № 51, 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; 2018, № 51, 8007) ( $\mathcal{C}_m^{\text{ПУ}}$ ), 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; 2018, № 51, 8007).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) ( $\mathcal{C}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$ )

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

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

$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$					
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}}$ )	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,	руб./МВт·ч	1756,66	2764,35	3052,84	3710,76

<p>определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (<math>C_{j,m}^{CET}</math>)</p>					
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-

<p>которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации,</p>					
--	--	--	--	--	--



входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ( $C_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$ )					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав	руб./МВт·ч	-	-	-	-

Дальневосточного федерального округа ( $C_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$ )					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 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	руб./МВт·ч	-	-	-	-

Дальневосточного федерального округа ( $C_{j,m,z}^{\text{Э, доведение}}$ )					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 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	руб./МВт·ч	-	-	-	-

Дальневосточного федерального округа ( $C_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$ )					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской	руб./МВт·ч	-	-	-	-

<p>Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}</math>)</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,</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-

<p>Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>Э, доведение</sub><sub>j, m, б</sub>)</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 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</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-

<p>Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>					
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-

<p>Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}</math>)</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 Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-



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					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$					
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$					

$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ )	руб./МВт·ч	450,35
не менее 10 МВт		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$		



предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

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

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВТ до 10 МВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВТ до 10 МВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$

$$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВТ до 10 МВТ}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,дoвeдeниe}}$$



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







	$\rho_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \rho_m^{розн\_ген} + \rho_{j,m}^{СЕТ} + \rho_m^{ПУ} + \rho_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \rho_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\rho_m^{КРЦЭМ,М}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\rho_m^{КРЦЭМ,М} = \rho_m^{СВРЦМ}$ <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» (<math>\rho_m^{СВРЦМ}</math>), 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 ( $\rho_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )					
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\rho_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )					
	менее 670 кВт					
	$\rho_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \rho_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \rho_m^{розн\_ген} + \rho_{j,m}^{СЕТ,П} + \rho_m^{ПУ} + \rho_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \rho_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая	руб./МВт·ч	72,33	147,24	211,27	573,29

	<p>органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (<math>\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}</math>)</p>					
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
	не менее 10 МВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$					
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$					
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$					
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$					

$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$					
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$					
Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом 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
Составляющая доведения цен (тарифов)	руб./	-	-	-	-

<p>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 (<math>C_{j,m,1}^{M, \text{доведение}}</math>)</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 тарифов в отношении расчетного периода</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>

<p>(m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,2}^{M, \text{доведение}}</math>)</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</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>

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

<p>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 (<math>C_{j,m,5}^{M, \text{доведение}}</math>)</p>					
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>

соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $C_{j,m,6}^{M, \text{доведение}}$ )					
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 ( $C_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}$ )	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-
Составляющая доведения цен (тарифов)	руб./	-	-	-	-



<p>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 (<math>C_{j,m,8}^{М, доведение}</math>)</p>	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</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-

<p>(m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,9}^{\text{М, доведение}}</math>)</p>					
<p>5. Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории</p>					
<p>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) (<math>\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}</math>)</p>					
<p>менее 670 кВт</p>					
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,1}^{\text{Э, доведение}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии 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» (<math>\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>					





	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Psi_m^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,8}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Psi_m^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Psi_{m,9}^{Э,доведение}$
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Psi_m^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Psi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
5.2.	<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) (<math>\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p> <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» (<math>\Psi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), 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 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) (<math>\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>

	$\Psi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Psi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Psi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}</math>), 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) (<math>\Psi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Psi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \left  \Psi_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» (<math>\Psi_m^{\text{факт,небаланс}}</math>), 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 мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории (<math>\Psi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p>

5.5.	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$	
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ )
менее 670 кВт	
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$	
от 670 кВт до 10 МВт	
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$	
не менее 10 МВт	
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$	
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$	

6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ}</math>)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</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 $
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$
6.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}</math>)</p>
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$



	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$

## Примечание:

Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ООО «Транснефтьэнерго» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Руководитель  
агентства по тарифам  
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 2

к постановлению  
агентства по тарифам  
Приморского края  
от 25 ноября 2022 года № 65/35

**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,  
ООО «Транснефтьэнерго» 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 ( $\mathcal{C}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )

менее 670 кВт

$$\mathcal{C}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \mathcal{C}_m^{\text{розн\_ген}} + T^{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \mathcal{C}_m^{\text{ПУ}} + \mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \mathcal{C}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$$

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» ( $\mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ), 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) ( $\mathcal{C}_m^{\text{розн\_ген}}$ ), 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).

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

<p>в буквенном выражении.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у гарантирующего поставщика, определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (<math>\text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}</math>).</p>		
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (<math>\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p>	руб./ МВт·ч	676,12
<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (<math>S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}</math>)</p>	руб./МВт·ч	31,23
от 670 кВт до 10 МВт		
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + T^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих</p>	руб./ МВт·ч	450,35

	устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ )		
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ )	руб./ МВт·ч	266,12
1.2.	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		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ <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» (<math>\Pi_m^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )		

	$\mathcal{C}_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{сод\_ЕНЭС}$	
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой ( $T^{сод\_ЕНЭС}$ )	руб./ МВт·мес. <span style="float: right;">240909,33</span>
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) ( $\mathcal{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )	
	менее 670 кВт	
	$\mathcal{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \mathcal{C}_m^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \mathcal{C}_m^{пу} + \mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \mathcal{C}_{сбыт,СО}^{СН,Э}$	
	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}</math>), 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	
	$\mathcal{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \mathcal{C}_m^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \mathcal{C}_m^{пу} + \mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \mathcal{C}_{сбыт,СО}^{СН,Э}$	

	не менее 10 МВт
	$\mathcal{C}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \mathcal{C}_m^{\text{розн_ген}} + T_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \mathcal{C}_m^{\text{ПУ}} + \mathcal{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \mathcal{C}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\mathcal{C}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}</math>)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\mathcal{C}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ <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» (<math>\mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}</math>), 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) (<math>\mathcal{C}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}</math>)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\mathcal{C}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ <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» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}^-}</math>), 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) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\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» (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}}</math>), 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 (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$
	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину</p>



2.6.	расходов на содержание электрических сетей ( $\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )
	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод}} \cdot \text{ЕНЭС}$

Примечание:

Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ООО «Транснефтьэнерго» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК» и у энергосбытовой организации ООО «Русэнергоресурс».

Руководитель  
агентства по тарифам  
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 3

к постановлению  
агентства по тарифам  
Приморского края  
от 25 ноября 2022 года № 65/35

**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 ООО «Транснефтьэнерго»  
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 ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + T^{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,Э}}$ <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» (<math>\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\Pi_m^{\text{ПУ}}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).</p> <p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (<math>T^{\text{пот\_ЕНЭС}}</math>), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя</p>	

	<p>(покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (<math>\text{Ц}^{\text{СН,Э}}</math>). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.</p>	
1.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> $\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>	
1.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}</math>)</p> $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Т}^{\text{СОД\_ЕНЭС}}$	
	<p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную</p>	<p>руб./ МВт·мес. <span style="float: right;">240909,33</span></p>

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

	<p>«Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ}</math>)</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» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями 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) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p>
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{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» (<math>\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}</math>), является переменным значением, ее</p>

	числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = T_{\text{сод.ЕНЭС}}$

## Примечание:

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) применяются к потребителям, для которых ООО «Транснефтьэнерго» приобретает электрическую энергию на оптовом рынке.

Руководитель  
агентства по тарифам  
Приморского края



В.И. Мосензова