



Правительство Хабаровского края
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.11.2022 № 48/190
г. Хабаровск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – обществом с ограниченной ответственностью "СИНЕРГИЯ-Восток" (приобретающей электрическую энергию (мощность) на розничном рынке) покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 14 ноября 2022 г. № 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", приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", приказом ФАС России от 10 марта 2022 г. № 196/22 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", постановлением Правительства Хабаровского края от 4 июня 2010 г. № 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" и на основании экспертного заключения о проведенной экономической экспертизе предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке Хабаровского края на территориях, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, энергоснабжающей организацией – обществом с ограниченной ответственностью "СИНЕРГИЯ-Восток" (дело от 29 апреля 2022 г. № 41/ТЭК) комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

001686

1. Установить на 2023 год без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – обществом с ограниченной ответственностью "СИНЕРГИЯ-Восток" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить на 2023 год без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – обществом с ограниченной ответственностью "СИНЕРГИЯ-Восток" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить на 2023 год без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – обществом с ограниченной ответственностью "СИНЕРГИЯ-Восток" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить на 2023 год без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – обществом с ограниченной ответственностью "СИНЕРГИЯ-Восток" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

5. Цены (тарифы), установленные в пункте 1, 2, 3, 4 настоящего постановления, действуют с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 года.

6. Признать с 1 декабря 2022 г. утратившим силу постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29 декабря 2021 г. № 45/10 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей общества с ограниченной ответственностью "СИНЕРГИЯ-Восток" на территории Хабаровского края на 2022 год".

7. Рекомендовать руководству предприятия довести информацию о ценах (тарифах) на электрическую энергию до сведения потребителей.
8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Председатель



А.В. Сидорова

Приложение 1
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 28 ноября 2022 г. № 48/190

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – обществом с ограниченной ответственностью "СИНЕРГИЯ-Восток" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
			01.12.2022-31.12.2023
1	2	3	4
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_m^{КРЦЭМ}$)		
	менее 670 кВт		
	$C_m^{КРЦЭМ} = C_m^{СВРЦЭМ} + C_m^{розн_ген} + C_m^{ПУ} + C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + C_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($C_m^{СВРЦЭМ}$), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ($C_m^{розн_ген}$), 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) ($C_m^{ПУ}$), 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> <p>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) ($C_{сбыт,СО}^{СН,Э}$).</p>		
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с	руб./ МВт·ч	659,17

	максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$)		
	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	-
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
	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	237,92
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$)	руб./ МВт·ч	219,74
	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	-
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)		
	менее 670 кВт		
	$\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
	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 оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$), 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
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)
	менее 670 кВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ 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
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ 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.
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)
	менее 670 кВт

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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 и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
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
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ($\Pi_m^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории
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
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), 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

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p>
	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 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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p>
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <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>
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их</p>

	<p>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.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$
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) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$ <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» ($\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$), 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> $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$ <p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$
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) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ <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» ($\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке,</p>

	предусмотренном разделе XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <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.	<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} = \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, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$

Приложение 2
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 28 ноября 2022 г. № 48/190

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – обществом с ограниченной ответственностью "СИНЕРГ ИЯ-Восток"^н покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			01.12.2022-31.12.2023			
			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		$C_{j,m}^{крцэм} = C_{j,m}^{сврцэм} + C_{j,m}^{розн.ген} + C_{j,m}^{сет} + C_{j,m}^{пу} + C_{j,m}^{сн,э} + C_{j,m}^{сбыт,со} - C_{j,m,1}^{э,доведение}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($C_{j,m}^{сврцэм}$), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 51, 8007) ($C_{j,m}^{розн.ген}$), плата за иные услуги, оказание которых</p>			

<p>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) ($\Pi_{j,m}^{ПУ}$), 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; 2018, № 51, 8007).</p> <p>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) ($\Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$)</p>	
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,2}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,3}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$	
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$)</p>	<p>руб./МВт·ч</p> <p>659,17</p>

<p>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 ($\Pi_{j,m}^{SET}$)</p>	руб./МВт·ч	1 091,80	1 950,02	2 107,88	2 624,41
<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 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</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-

<p>уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) ($\Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$)</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), 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 Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$)</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 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об</p>	руб./МВт·ч			

	<p>электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_{j,т,3}^{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 (п) 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 (Ц_{j,т,4}^{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 (п) 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</p>	руб./МВт·ч			

<p>Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_{j,m,5}^{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 (Ц_{j,m,6}^{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</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-

				<p>Федерального округа (Ц_{j,л,7}^{Э,доведе})</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 Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_{j,л,8}^{Э,доведе})</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 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 Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_{j,л,9}^{Э,доведе})</p>	руб./МВт·ч	-	-

	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (S _{ГП,т} ^{РЭК,средневзвеш.})	руб./ МВт·ч	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\text{Ц}_{j,t}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{j,t}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{СН,Э}}$		$+ \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{Э, доведение}}$		
	$\text{Ц}_{j,t}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{j,t}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{СН,Э}}$		$+ \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{Э, доведение}}$		
	$\text{Ц}_{j,t}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{j,t}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{СН,Э}}$		$+ \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{Э, доведение}}$		
	$\text{Ц}_{j,t}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{j,t}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{СН,Э}}$		$+ \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{Э, доведение}}$		
	$\text{Ц}_{j,t}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{j,t}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{СН,Э}}$		$+ \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{Э, доведение}}$		
	$\text{Ц}_{j,t}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{j,t}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{СН,Э}}$		$+ \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{Э, доведение}}$		
	$\text{Ц}_{j,t}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{j,t}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{СН,Э}}$		$+ \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{Э, доведение}}$		
	$\text{Ц}_{j,t}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{j,t}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{СН,Э}}$		$+ \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{Э, доведение}}$		
	$\text{Ц}_{j,t}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{j,t}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{СН,Э}}$		$+ \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{Э, доведение}}$		
	$\text{Ц}_{j,t}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{j,t}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{СН,Э}}$		$+ \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{Э, доведение}}$		
	$\text{Ц}_{j,t}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{j,t}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{j,t}^{\text{СН,Э}}$		$+ \text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{Э, доведение}}$		
	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»	руб./МВт·ч		237,92	

$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} &= \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}} \end{aligned}$		
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$		
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$		
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$		
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$		
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$		
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$		
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$		
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$		
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
$\text{Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители»$	$\text{руб./МВт}\cdot\text{ч}$	219,74
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
$\text{Конечная регулируемая цена для второй категории (Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭ}})$		
менее 670 кВт		

<p>$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СБЫТ,СО} + \Pi_{j,m,1}^{Э,доведение}$</p> <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» ($\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>	<p>$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,2}^{Э,доведение}$</p>
<p>$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,3}^{Э,доведение}$</p>	<p>$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э,доведение}$</p>
<p>$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э,доведение}$</p>	<p>$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э,доведение}$</p>
<p>$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э,доведение}$</p>	<p>$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,доведение}$</p>
<p>$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,доведение}$</p>	<p>$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,10}^{Э,доведение}$</p>
<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>	<p>$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,11}^{Э,доведение}$</p>
<p>$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,12}^{Э,доведение}$</p>	<p>$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,13}^{Э,доведение}$</p>

	$\begin{aligned} \Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} &= \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,т} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} &= \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,т} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} \end{aligned}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,т} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$ <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 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> $\begin{aligned} \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,т} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,т} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,т} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,т} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,т} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,т} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,т} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение} \end{aligned}$

	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$					
	<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 ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}}$)</p>	руб./МВт.ч	55,53	223,86	273,09	560,47
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$					
	не менее 10 МВт					
4.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)</p>					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$					
4.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)</p>					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{М,доведение}}$					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,2}^{\text{М,доведение}}$					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,3}^{\text{М,доведение}}$					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,4}^{\text{М,доведение}}$					

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{М}_{j,m,5}^{\text{дovедение}}$								
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{М}_{j,m,6}^{\text{дovедение}}$								
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{М}_{j,m,7}^{\text{дovедение}}$								
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{М}_{j,m,8}^{\text{дovедение}}$								
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{М}_{j,m,9}^{\text{дovедение}}$								
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$								
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную 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 ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$)	руб./ МВт·мес.	582 803,58	958 432,19	1 021 971,76	771 049,70			
	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 ($\text{М}_{j,m,1}^{\text{дovедение}}$)	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-			
	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-			

	<p>(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, 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 ($\Pi_{j,m,2}^{M, \text{доведение}}$)</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 ($\Pi_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}$)</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 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,</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-

	<p>входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,4}^{M, доведение}$)</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 ($\Pi_{j,m,5}^{M, доведение}$)</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 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 ($\Pi_{j,m,6}^{M, доведение}$)</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</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-

	<p>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 (Ц_{j,m,7}^{М,доведение})</p>				
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая 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 (Ц_{j,m,8}^{М,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 Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц_{j,m,9}^{М,доведение})</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории				

5.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) по часовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$) менее 670 кВт</p>
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$
	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых часовых 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>
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} &= \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,7}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} &= \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,8}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} &= \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,9}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} &= \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$
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) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ <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» ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
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) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ <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</p>

	<p>«Интернет» ($C_{m,h}^{СВРЦЭ}$), 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) ($C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = C_{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» ($C_{m,h}^{факт,небаланс}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($C_{m,h}^{КРЦЭМ,М}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $C_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = C_{m,h}^{СВРЦМ}$
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) ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$) менее 670 кВт</p> $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{j,m,h}^{СЕТ,Л} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{m,h}^{СН,Э} + C_{m,h}^{СЕТ,СО}$ <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{j,m,h}^{СЕТ,Л} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{m,h}^{СН,Э} + C_{m,h}^{СЕТ,СО}$

	<p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{сет,л} + \Pi_{m,h}^{пу} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}$
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> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$
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 покупок 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,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \left \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} \right $
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$

6.б.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,дoвeдeнeнe}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,дoвeдeнeнe}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,дoвeдeнeнe}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,дoвeдeнeнe}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,дoвeдeнeнe}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,дoвeдeнeнe}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,дoвeдeнeнe}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,дoвeдeнeнe}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,дoвeдeнeнe}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$

Приложение 3
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 28 ноября 2022 г. № 48/190

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – обществом с ограниченной ответственностью "СИНЕРГИЯ-Восток" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
			01.12.2022-31.12.2023
1	2	3	4
	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		
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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 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> <p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей</p>		

<p>определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой ($T_{пот_ЕНЭС}$), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.</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) ($\Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$).</p>		
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$)	руб./ МВт·ч	659,17
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	-
от 670 кВт до 10 МВт		
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$		
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$)	руб./ МВт·ч	237,92
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	219,74
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» ($\Pi_{m}^{СВРЦМ}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>		
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)		
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод_ЕНЭС}}$		
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральным антимонопольной службой ($T_{\text{сод_ЕНЭС}}$)	руб./ МВт·мес.	240 909,33
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)		
	менее 670 кВт		
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + T_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{СН,Э}$ <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» ($\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$), 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		
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + T_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{СН,Э}$		
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + T_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{СН,Э}$		
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)		

	<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>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <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>
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} = \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, 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>

	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{М}} \text{ СВРЦ}$
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)</p>
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = T_{\text{сод.ЕНЭС}}$

Приложение 4
к постановлению комитета
по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 28 ноября 2022 г. № 48/190

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – обществом с ограниченной ответственностью "СИНЕРГИЯ-Восток" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, 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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			01.12.2022-31.12.2023			
			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 ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)					
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$) менее 670 кВт					
$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,ВР} + C_{m,h}^{роз,ген} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{m,h}^{СН,Э} + C_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <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 и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении</p>						

<p>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 2.38 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 2.48 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212) ($\Pi_{m,IV}$), 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> <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) ($\Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$).</p>	<p>руб./МВт·ч</p> <p>659,17</p>	<p>руб./МВт·ч</p> <p>-</p> <p>-</p> <p>-</p>	<p>руб./МВт·ч</p> <p>237,92</p>
<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 ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)</p>	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>	<p>$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭБР} + \Pi_{m,розн_ген} + \Pi_{m,IV} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$</p>	
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители»</p>			

	$\text{КРЦЭМ,С} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,5}^{\text{М,доведение}}$													
	$\text{КРЦЭМ,С} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,6}^{\text{М,доведение}}$													
	$\text{КРЦЭМ,С} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,7}^{\text{М,доведение}}$													
	$\text{КРЦЭМ,С} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,8}^{\text{М,доведение}}$													
	$\text{КРЦЭМ,С} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m,9}^{\text{М,доведение}}$													
	$\text{КРЦЭМ,С} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$													
	<p>Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, 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 ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$)</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>582 803,58</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>1 021 971,76</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 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</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>	<p>-</p>							

	<p>(Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерий), 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 ($\Pi_{i,т,1}^{М,д,доведение}$)</p>		
<p>руб./ МВт-мес.</p>	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая 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 ($\Pi_{i,т,2}^{М,д,доведение}$)</p>		
<p>руб./ МВт-мес.</p>	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая 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 ($\Pi_{i,т,3}^{М,д,доведение}$)</p>		
<p>руб./ МВт-мес.</p>	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и</p>		

	<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 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 ($\Pi_{j,m,4}^{М, доведение}$)</p>	
-	<p>руб./ МВт·мес.</p>	
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая 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 Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($\Pi_{j,m,5}^{М, доведение}$)</p>	
-	<p>руб./ МВт·мес.</p>	

<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая 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 ($\Pi_{j,m,7}^{M, \text{ доведение}}$)</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 (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>	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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250), в период применения в соответствии</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-

	с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ($C_{j,m,9}^{М,д,в}$)				
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) по часовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)				
	менее 670 кВт				
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + C_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых часовых 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» ($C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2016, № 22, ст. 3212).</p>				
	от 670 кВт до 10 МВт				
	менее 10 МВт				
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + C_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + C_{сбыт,СО}^{СН,Э}$				
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического часового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым часовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)				
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				

$$\begin{aligned} \text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} &= \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} \\ & \end{aligned}$$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена 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» ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3.

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой 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) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)

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

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

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» ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.4.

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой 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

$$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \left| \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} \right|$$

Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предвдательных 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» ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений

	<p>функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ}$
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)</p> $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$