Государственный комитет по ценовой политике Республики Саха (Якутия)



Саха Өрөспүүбүлүкэтин Сыанађа политикатын государственнай комитета

ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«25» ноября 2022 г.

№ 328

г. Якутск

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям ООО «Русэнергоресурс» на территории Республики Саха (Якутия) на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающем 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, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 № 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", руководствуясь Положением о Государственном комитете по ценовой политики Республики Саха (Якутия), утвержденным постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 №468 и приказом Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) утверждении Положения 25.05.2020 **№**21 «Об Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) постановляет:

- 1. Установить на 2023 год тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Русэнергоресурс» покупателям на территории Республики Саха (Якутия), согласно приложениям № 1-5 к настоящему постановлению.
- 2. Признать утратившим силу постановление Правления ГКЦ РС (Я) от 30 декабря 2021 года № 348 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям ООО «Русэнергоресурс» на территории Республики Саха (Якутия) на 2022 год» с 1 декабря 2022 года.
- 3. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.
- 4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и действует по 31 декабря 2023 года.
- 5. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель

Jumelo

А.Б. Винокурова

Приложение № 1 к постановлению Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от «25» ноября 2022 г. № 328

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Русэнергоресурс» по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой	Единица	Цена (тариф)					
п/п	тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения	с 01.12.2022г. по 31.12.2023г.					
1	2	3	4					
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)							
1.	. Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории $\left(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}\right)$							
1.1.	.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $\left(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}\right)$							

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPLI}\ni\text{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLI}\ni,\text{BP}} + \text{T}^{\text{not_EH}\ni\text{C}} \times \text{HT}\Pi\ni + \coprod_{m}^{\Pi\text{Y}} + \coprod^{\text{CH},\ni}$$

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" ($\Pi^{\text{СВРЦЭ,БР}}_{m,h}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($\Pi^{\Pi V}_m$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212).

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

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (Ц^{СН,Э}). В случае если договором

	энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.								
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четве	ртой ценовой категории $\left(\coprod_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}}\right)$							
	$\coprod_m^{ ext{KPЦЭМ,M}}$:	$=\coprod_m^{\operatorname{CBPLIM}}$							
	Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на коммерческим оператором оптового рынка в отношен опубликованная коммерческим оператором оптового рытелекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\mathbf{L}_{m}^{\text{СВРЦМ}} \right)$, яв рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими о Основных положений функционирования розничных рынком	лика на своем официальном сайте в информационно- сляется переменным значением, ее числовые значения рганизациями в порядке, предусмотренном разделом XII							
1.3.	3. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четве расходов на содержание электрических сетей $\left(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C}\right)$	ртой ценовой категории, отражающая удельную величину							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = ext{T}^{ ext{coд_EHЭC}}$								
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической руб./М энергии на содержание объектов электросетевого ме хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть,								

установленного Федеральной антимонопольной службой ($T^{cod_EHЭC}$)	
------------------------------------------------------------------------	--

- 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) $\left(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}\right)$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + T^{\text{пот_ЕНЭС}} \times HT\Pi \ni + \coprod_{m}^{\Pi Y} + \coprod^{\text{СН,Э}}$$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} \right)$

$$\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ} \ni M, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ} \ni +}$$

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

фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

$$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJЭM,Э3}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJЭ-}}$$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}\right)$

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

2.5.	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" (Цфакт, небаланс), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории $\left(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}\right)$ $\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $\left(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C}\right)$ $\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C} = \mathbf{T}^{\text{сод_EHЭC}}$

Приложение № 2 к постановлению Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от «25» ноября 2022 г. № 328

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Русэнергоресурс» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

N п/п	\ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \	Единица	Цена (тариф)				
	тарифа по составляющим и дифференциациеи по зонам суток)	измерения	c (01.12.2022г.	по 31.12.202	23г.	
				Диапазоны	напряжени	Я	
			ВН	CH-1	CH-1	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)						
1.							

$$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{Y}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH,9}} - \coprod_{j,m,1}^{\mathfrak{I},\mathrm{доведение}}$$

Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (Ц_т (Сврической энергии) (П_т (Сврической энергии)), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212), (Ц_т (П_т)), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (ЦСН,Э). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины

расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения $(\coprod_{j,m}^{\text{CET}})$	руб./МВт∙ч	3 088,11	3 468,55	3 591,32	3 843,34
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 (т) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему	руб./МВт·ч	0	0	0	0

T					
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. N 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) (далее - Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к Цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации,					
входящих в состав Дальневосточного федерального					
округа) ($\coprod_{j,m,1}^{\mathfrak{I}_{j,m,1}}$) Составляющая доведения цен (тарифов) на					
электрическую энергию (мощность) до базовых	руб./МВт·ч	0	0	0	0

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 ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 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 $(\coprod_{j,m,2}^{3,доведение})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением	руб./МВт·ч	0	0	0	0

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 ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 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 $(\coprod_{j,m,3}^{\mathfrak{I}_{j,m,3}})$					
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	руб./МВт·ч	0	0	0	0

	-		,		
Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 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 $(\coprod_{j,m,4}^{3,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей),	руб./МВт∙ч	0	0	0	0

предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 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 $(\coprod_{j,m,5}^{3,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике"	руб./МВт·ч	0	0	0	0

надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,6}^{\mathfrak{I},m,6})$					
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 ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав	руб./МВт∙ч	0	0	0	0

Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,7}^{\mathfrak{I},\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 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 $(\Pi_{j,m,8}^{3,доведение})$	руб./МВт·ч	0	0	0	O

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 ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 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 ³ ,,m,9)	руб./МВт·ч	0	0	0	0	
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------	---	---	---	---	--

2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории $(\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}})$

$$\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi Y} + \coprod^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{\mathfrak{I},\text{доведение}}$$

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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (ЦСВРЦЭМ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

	$\coprod_{j,m,z}^{\text{KPLJЭM}} = \coprod_{m,z}^{\text{CBPLJЭM}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{TI}}$	$y + \coprod^{CH, \ni}$
--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ}})$

$$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\mathrm{ПУ}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH,Э}} - \coprod_{m,1}^{\mathrm{Э,доведение}}$$

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

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$$

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,5}^{\mathcal{G},\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\mathcal{G},\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\mathcal{G},\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\mathfrak{I},\text{доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{ ext{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{j,m}^{ ext{CET}} + \coprod_{m}^{ ext{ПУ}} + \coprod_{m}^{ ext{CH,Э}} - \coprod_{m,9}^{ ext{Э,доведение}}$
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KP}\mbox{L}\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}})$
	$\mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{KPLJ} ext{M}, ext{M}}=\mathbf{\Pi}_{m}^{ ext{CBPLIM}}$
	Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" $(\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII
	Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$						
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPL}]\mathrm{5M,3}})$						
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,I}}$	$^{\mathrm{6P}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},\Pi} + \coprod_{j}^{\mathrm{CET}}$	$\mathbf{I}_{m}^{\Pi \mathbf{y}} + \mathbf{\Pi}^{\mathrm{CH}, 9}$				
	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 ј-го уровня напряжения $(\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi})$	руб./МВт∙ч	183,87	328,65	372,02	842,21	
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}})$						
	$\coprod_{m}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPLJ} \mathrm{M}}$						
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для величину расходов на содержание электрических сетей	-	вой категори	и, отражан	ощая удель	ную	

$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$							
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$							
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$							
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$							
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$							
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$							
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$							
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$							
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$							
$\coprod_{j,m}^{\text{KPLI} \ni M,C} = \coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$							
Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов руб./МВт·мес. 1 765 744,73 1 442 615,09 1 841 546,13 1 879 310,4							

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 ј-го уровня напряжения $(\coprod_{j,m}^{\text{CET},C})$					
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 $(\coprod_{j,m,1}^{M,доведение})$	руб./МВт·мес.	0	0	0	0
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых	руб./МВт·мес.	0	0	0	0

					1
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 $(\coprod_{j,m,2}^{M,доведение})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј, а также і-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об	руб./МВт∙мес.	0	0	0	0

электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,3}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j , а также i -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,4}^{M,доведение})$	руб./МВт·мес.	0	0	0	0
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	руб./МВт∙мес.	0	0	0	0

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 $(\coprod_{j,m,5}^{M,доведение})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав	руб./МВт∙мес.	0	0	0	0

Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,6}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j , а также i -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,7}^{M,доведение})$	руб./МВт∙мес.	0	0	0	0
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	руб./МВт∙мес.	0	0	0	0

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 $(\coprod_{j,m,8}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j , а также i -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 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 $(\mathbf{\Pi}_{j,m,9}^{M,доведение})$	руб./МВт∙мес.	0	0	0	0

_	TC	U	U
.	Конечная регулируемая цена для	і пятои	пеновои категории
· .	Trong man por jump journer dena den		Henry Marchepini

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) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}})$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии 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" ($\Pi_{m,h}^{\text{CBPL}|\mathfrak{I},\text{план_опт}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных

$$\coprod_{i,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{i,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\mathrm{ПУ}} + \coprod_{m}^{\mathrm{CH,Э}} - \coprod_{m,4}^{\mathrm{Э,доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,план_oпт}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{Y}} + \coprod^{\mathrm{CH,Э}} - \coprod_{m,5}^{\mathfrak{I},\mathrm{доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опТ}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,6}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опТ}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,7}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опТ}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опТ}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опТ}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}}$$

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

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

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" $(\coprod_{m,h}^{\text{CBPU}3+})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

$$\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ} \ni M, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ} \ni -}$$

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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" $(\prod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ-}})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$

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

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" $(\coprod_{m}^{\text{факт, небаланс}})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.		
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории $(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}})$		
	$\coprod_{m}^{\text{KPL}(\Im M,M} = \coprod_{m}^{\text{CBPL}(M)}$		
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$		
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET,\Pi}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{CH,Э}}$		
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$		
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ} \ni M, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ} \ni +}$		

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}})$
$\coprod_{m,h}^{\text{KPLI}\ni M,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{\text{CBPLI}\ni -}$
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$
$\coprod_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left \coprod_m^{ ext{факт,небаланс}} \right $
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории $(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}})$
$\coprod_{m}^{\text{KPLJ} \supset M,M} = \coprod_{m}^{\text{CBPLJM}}$
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \supset \mathrm{M}, C})$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$

$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{М,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{\text{KPLJ} \ni M,C} = \coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$

Приложение № 3 к постановлению Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от «25» ноября 2022 г. № 328

«Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Русэнергоресурс» (приобретенную у ПАО «Якутскэнерго»), потребителям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения»

N	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по		Цена (тариф) с 01.12.2022г. по 31.12.2023г.					
Π/Π	составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерения						
			Диапазоны напряжения			[
			ВН	CH-1	CH-2	НН		
1	2	3	4	5	6	7		
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)							
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}})$							
	менее 670 кВт							
	$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$							

Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (т), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($\coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}}$), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, (2012, N 23, cт. 3008; 2018, N 51, 8007) ($(4)^{\text{розн_ген}}_m$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2018, N 51, 8007) $(\coprod_{m}^{\Pi Y})$, 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, N 23, ст. 3008; 2018, N 51, 8007).

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

$$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$$

	$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ}}$ =	$=\coprod_m^{\text{CBPLJЭM}}$	$M + \coprod_{m}^{\text{розн_ren}}$	$+\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	$+\coprod_{m}^{\Pi Y}$	+ ЦСН,Э менее	670 кВт + Ц ^{СН}	$_{j,m}^{ m I,9}-\coprod_{j,m}^{ m 9,d}$ ыт, $_{ m CO}$	оведение 1,3		
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ}}$ =	$=\coprod_{m}^{\operatorname{CBPLJ} in}$	$1 + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}}$	$+\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	$+\coprod_{m}^{\Pi \mathcal{Y}}$	+ ЦСН,Э менее	670 кВт + Ц ^{СН}	$_{j,m}^{\mathrm{I},\Im}-\coprod_{j,m}^{\Im,\mathrm{II}}$	оведение 1,4		
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ}}$ =	$=\coprod_{m}^{\operatorname{CBPLJЭM}}$	$1 + \coprod_{m}^{\text{розн_ren}}$	$+\coprod_{j,m}^{\operatorname{CET}}$	$+\coprod_{m}^{\Pi \mathrm{y}}$	+ЦСН,Э менее	670 кВт + Ц ^{СН}	$_{j,m}^{\mathrm{I},\Im}-\coprod_{j,m}^{\Im,\mathrm{II}}$	оведение 1,5		
$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$											
$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,7}^{\mathcal{G},\text{доведение}}$											
	$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}}$										
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KРЦЭМ}}$ =	$=\coprod_{m}^{\text{CBPLJЭN}}$	$M + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}}$	$+\coprod_{j,m}^{\text{CET}}$	$+\coprod_{m}^{\Pi \mathcal{Y}}$	+ЦСН,Э	670 кВт + Ц ^{СН}	$_{ m bit,CO}$ — $\coprod_{j,m}^{ m 9,d}$	оведение		
	$\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{mehee 670 kBt}}^{\text{CH,9}} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH,9}}$										
Сбытовая на учитываемая и (мощности) для мощностью эне кВт" группы "пр	в стоимо подгруппь ргоприним	сти элек ы "потреби мающих у	трической тели с макс стройств м	энергии имальной иенее 670	руб	./МВт∙ч	651,13				
Дифференцир одноставочный	_		овням на уги по		1 000	./МВт·ч	3 088,11	3 468,55	3 591,32	3 843,34	

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 $(\coprod_{j,m}^{CET})$					
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 ј 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	руб./МВт∙ч	0	0	0	0

планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250) (далее - Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) $(\coprod_{j,m,1}^{3,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,	руб./МВт∙ч	0	0	0	0

		1	1	1	
определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 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 $(\coprod_{j,m,2}^{3,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в	руб./МВт·ч	0	0	0	0

соответствии с Федеральным <u>законом</u> "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,3}^{9,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 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 ³ ,доведение)	руб./МВт∙ч	0	0	0	0
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней	руб./МВт∙ч	0	0	0	0

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 ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 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 ^{Э,доведение})					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта	руб./МВт∙ч	0	0	0	0

Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 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 ^{Э,доведение})					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 49, ст. 8250), в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об	руб./МВт∙ч	0	0	0	0

электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,7}^{3,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения ј и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 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 ³ ,доведение)	руб./МВт∙ч	0	0	0	0
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),	руб./МВт·ч	0	0	0	0

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, N 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 $(\coprod_{j,m,9}^{\mathfrak{I},доведение})$					
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим					
поставщиком на розничных рынках по регулируемым					
ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем	руб./МВт·ч	0	0	0	0
электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным					
поставщиком в соответствии с утвержденным					
прогнозным балансом $(S^{ ext{PЭK}, ext{средневзвеш}}_{\Gamma\Pi, m})$					
om 670 vPm no 10 MPm					

от 670 кВт до 10 МВт

мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" ($\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$)

$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ}} = \coprod_{m}^{ ext{CBPЦЭМ}} + \coprod_{m}^{ ext{po3H_reh}} + \mathbf{I}$	$\mathbf{I}_{j,m}^{ ext{CET}} + \mathbf{I}_{m}^{ ext{TIY}} + \mathbf{I}$	$\mathbf{I}_{\text{не менее 10 MBT}}^{\text{CH,Э}} + \mathbf{I}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$
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" (ЦСН,Э не менее 10 мВт)	руб./МВт·ч	651,13

2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории $(\coprod_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{Y}} + \coprod_{\mathrm{mehee}}^{\mathrm{CH,\Im}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,\Im}} - \coprod_{j,m,1}^{\Im,\mathrm{доведениe}}$$

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" $(\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{Y}} + \coprod_{\mathrm{menee\ 670\ kBt}}^{\mathrm{CH,\Im}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,\Im}} - \coprod_{j,m,2}^{\Im,\mathrm{доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{розh_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{Y}} + \coprod_{\mathrm{mehee}}^{\mathrm{CH,Э}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,Э}} - \coprod_{j,m,3}^{\mathrm{Э,доведение}}$$

$$\begin{split} \Pi_{j,m,z}^{\text{CPLDM}} &= \Pi_{m,z}^{\text{CBPTLDM}} + \Pi_{m}^{\text{DOTM-TeN}} + \Pi_{j,m}^{\text{CFT}} + \Pi_{m}^{\text{LIV}} + \Pi_{\text{observes 670 kBr}}^{\text{CFT}} + \Pi_{j,m,z}^{\text{CH}, O} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Optom-Jenine}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{RPIDM}} &= \Pi_{m,z}^{\text{CBPTLDM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSM-TeN}} + \Pi_{j,m}^{\text{CFT}} + \Pi_{m}^{\text{ITY}} + \Pi_{\text{observe 670 kBr}}^{\text{LTD}} + \Pi_{j,m,s}^{\text{CH}, O} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Optom-Jenine}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{RPIDM}} &= \Pi_{m,z}^{\text{CBPTDM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSM-TeN}} + \Pi_{j,m}^{\text{CFT}} + \Pi_{m}^{\text{TIV}} + \Pi_{m}^{\text{CH}, O} + \Pi_{j,m,s}^{\text{CH}, O} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Optom-Jenine}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{RPIDM}} &= \Pi_{m,z}^{\text{CBPTDM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSM-TeN}} + \Pi_{j,m}^{\text{CFT}} + \Pi_{m}^{\text{ITY}} + \Pi_{m}^{\text{CH}, O} + \Pi_{j,m,s}^{\text{CH}, O} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Optom-Jenine}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{RPIDM}} &= \Pi_{m,z}^{\text{CBPTDM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSM-TeN}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{TIV}} + \Pi_{m}^{\text{CH}, O} + \Pi_{j,m,s}^{\text{CH}, O} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Optom-Jenine}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{RPIDM}} &= \Pi_{m,z}^{\text{CBPTDM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSM-TeN}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{TIV}} + \Pi_{m}^{\text{CH}, O} + \Pi_{k,m,s}^{\text{CH}, O} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Optom-Jenine}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{RPIDM}} &= \Pi_{m,z}^{\text{CBPTDM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSM-TeN}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{TIV}} + \Pi_{k,m,s}^{\text{CH}, O} + \Pi_{k,m,s}^{\text{CH}, O} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Optom-Jenine}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{RPIDM}} &= \Pi_{m,z}^{\text{CBPTDM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSM-TeN}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{TIV}} + \Pi_{k,m,s}^{\text{CH}, O} + \Pi_{k,m,s}^{\text{CH}, O} - \Pi_{j,m,s}^{\text{Optom-Jenine}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{CBPTDM}} &= \Pi_{m,z}^{\text{CBPTDM}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{TIV}} + \Pi_{m}^{\text{CH}, O} + \Pi_{k,m,s}^{\text{CH}, O} + \Pi_{k,m,s}^{\text{CH}, O} - \Pi_{j,m,s}^{\text{Optom-Jenine}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{CBPTDM}} &= \Pi_{m,z}^{\text{CBPTDM}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{TIV}} + \Pi_{m}^{\text{CH}, O} + \Pi_{m}^{\text{CH}, O} + \Pi_{m,s}^{\text{CH}, O} + \Pi_{j,m,s}^{\text{Optom-Jenine}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{CBPTDM}} &= \Pi_{m,z}^{\text{CBPTDM}} + \Pi_{m}^{\text{CBPTDM}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{CH}, O} + \Pi_{m}^{\text{CH}, O}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{CBPTDM}} &= \Pi_{m,z}^{\text{CBPTDM}} + \Pi_{$$

$$\begin{split} & \Pi_{j,m,z}^{\text{KPIJOM}} = \Pi_{m,z}^{\text{CBPIJOM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSI}_{\text{ren}}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{TIV}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} \cap_{\text{KBT 30 10 MBT}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} - \Pi_{j,m,5}^{\text{O,Aone,enine}} \\ & \Pi_{j,m,z}^{\text{KPIJOM}} = \Pi_{m,z}^{\text{CBPIJOM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSI}_{\text{ren}}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} \cap_{\text{KBT 30 10 MBT}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} - \Pi_{j,m,5}^{\text{O,Aone,enine}} \\ & \Pi_{j,m,z}^{\text{KPIJOM}} = \Pi_{m,z}^{\text{CBPIJOM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSI}_{\text{ren}}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} \cap_{\text{CF0 KBT 30 10 MBT}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} - \Pi_{j,m,5}^{\text{O,Aone,enine}} \\ & \Pi_{j,m,z}^{\text{RPIJOM}} = \Pi_{m,z}^{\text{CBPIJOM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSI}_{\text{ren}}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} \cap_{\text{CF0 KBT 30 10 MBT}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} - \Pi_{j,m,8}^{\text{O,Aone,enine}} \\ & \Pi_{j,m,z}^{\text{RPIJOM}} = \Pi_{m,z}^{\text{CBPIJOM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSI}_{\text{ren}}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} \cap_{\text{CF0 KBT 30 10 MBT}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} - \Pi_{j,m,8}^{\text{O,Aone,enine}} \\ & \Pi_{j,m,z}^{\text{KPIJOM}} = \Pi_{m,z}^{\text{CBPIJOM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSI}_{\text{ren}}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} \cap_{\text{CF0 KBT 30 10 MBT}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} - \Pi_{j,m,9}^{\text{O,Aone,enine}} \\ & \Pi_{j,m,z}^{\text{KPIJOM}} = \Pi_{m,z}^{\text{CBPIJOM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSI}_{\text{ren}}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} \cap_{\text{CF0 KBT 30 10 MBT}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} \cap_{\text{CF0 KBT,CO}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{O,Aone,enine}} \\ & \Pi_{j,m,z}^{\text{KPIJOM}} = \Pi_{m,z}^{\text{CBPIJOM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSI}_{\text{ren}}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} \cap_{\text{CF0 KBT 30 10 MBT}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} \cap_{\text{CF0 KBT,CO}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{O,Aone,enine}} \\ & \Pi_{j,m,z}^{\text{CBPIJOM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSI}_{\text{ren}}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} \cap_{\text{CF0 KBT 30 10 MBT}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} \cap_{\text{CF0 KBT,CO}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{O,Aone,enine}} \\ & \Pi_{j,m,z}^{\text{CBPIJOM}} + \Pi_{m}^{\text{DOSI}_{\text{ren}}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{c}^{\text{CH},O} \cap_{\text{CF0 KBT,CO}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{O,Aone,enine}} \\ & \Pi_{j,m,z}^{\text{CEP},O} - \Pi_{j,m,z}^{\text{O,Aone,en$$

$$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\mathrm{розh_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{Y}} + \coprod_{\mathrm{he\ mehee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH,9}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,9}} - \coprod_{j,m,6}^{\mathrm{Э,доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{Y}} + \coprod_{\mathrm{he\ mehee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH,\Im}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,\Im}} - \coprod_{j,m,7}^{\Im,\mathrm{доведениe}}$$

$$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{Y}} + \coprod_{\mathrm{he\ mehee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH,\Im}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,\Im}} - \coprod_{j,m,8}^{\Im,\mathrm{доведениe}}$$

$$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi \mathrm{Y}} + \coprod_{\mathrm{he\ mehee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH,\Im}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,\Im}} - \coprod_{j,m,9}^{\Im,\mathrm{доведениe}}$$

$$\coprod_{j,m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPЦЭM}} + \coprod_{m}^{\mathrm{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{Y}} + \coprod_{\mathrm{he\ MeHee}\ 10\ \mathrm{MBt}}^{\mathrm{CH,9}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,9}}$$

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{V}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$$

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

$$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,БP}} + \coprod_{m}^{\mathrm{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{Y}} + \coprod_{\mathrm{or}\ 670\ \mathrm{кBt}\ \mathrm{до}\ 10\ \mathrm{MBt}}^{\mathrm{CH,Э}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,Э}} - \coprod_{m,1}^{\mathrm{Э,доведение}}$$

 $\coprod_{i,m,h}^{\text{KPL}\ni\text{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPL}\ni,\text{DP}} + \coprod_{m}^{\text{DOSH_reh}} + \coprod_{i,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{TIV}} + \coprod_{\text{MeHee 670 kBr}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{COSHT CO}}^{\text{CH},\ni}$

$$\begin{split} & \coprod_{j,m,h}^{\text{RPIJOM,2}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJO,EP}} + \coprod_{m}^{\text{Doom,ren}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{HIV}} + \coprod_{\text{or } 670 \text{ kBr}, \text{ 20 } 10 \text{ MBr}} + \coprod_{\text{cfostr,CO}}^{\text{CH,2}} - \coprod_{m,2}^{\text{2,3,00e,genine}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{RPIJOM,3}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJO,EP}} + \coprod_{m}^{\text{Doom,ren}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{HIV}} + \coprod_{\text{or } 670 \text{ kBr}, \text{ 20 } 10 \text{ MBr}} + \coprod_{\text{cfostr,CO}}^{\text{CH,2}} - \coprod_{m,3}^{\text{2,3,00e,genine}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{RPIJOM,2}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJO,EP}} + \coprod_{m}^{\text{Doom,ren}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{HIV}} + \coprod_{\text{or } 670 \text{ kBr}, \text{ 20 } 10 \text{ MBr}} + \coprod_{\text{cfostr,CO}}^{\text{CH,2}} - \coprod_{m,4}^{\text{2,3,00e,genine}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{RPIJOM,2}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJO,EP}} + \coprod_{m}^{\text{Doom,ren}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{HIV}} + \coprod_{\text{or } 670 \text{ kBr}, \text{ 20 } 10 \text{ MBr}} + \coprod_{\text{cfostr,CO}}^{\text{CH,2}} - \coprod_{m,5}^{\text{2,3,00e,genine}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{RPIJOM,2}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJO,EP}} + \coprod_{m}^{\text{Doom,ren}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{HIV}} + \coprod_{\text{or } 670 \text{ kBr}, \text{ 20 } 10 \text{ MBr}} + \coprod_{\text{cfostr,CO}}^{\text{CH,2}} - \coprod_{m,5}^{\text{2,3,00e,genine}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{RPIJOM,2}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJO,EP}} + \coprod_{m}^{\text{Doom,ren}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{HIV}} + \coprod_{\text{or } 670 \text{ kBr}, \text{ 20 } 10 \text{ MBr}} + \coprod_{\text{cfostr,CO}}^{\text{CH,2}} - \coprod_{m,7}^{\text{2,3,00e,genine}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{RPIJOM,2}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJO,EP}} + \coprod_{m}^{\text{Doom,ren}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{HIV}} + \coprod_{\text{or } 670 \text{ kBr}, \text{ 20 } 10 \text{ MBr}} + \coprod_{\text{cfostr,CO}}^{\text{CH,2}} - \coprod_{m,8}^{\text{2,3,00e,genine}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{RPIJOM,2}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJO,EP}} + \coprod_{m}^{\text{Doom,ren}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{HIV}} + \coprod_{\text{or } 670 \text{ kBr}, \text{ 20 } 10 \text{ MBr}} + \coprod_{\text{cfostr,CO}}^{\text{CH,2}} - \coprod_{m,8}^{\text{2,3,00e,genine}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{CH,2}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJO,EP}} + \coprod_{m}^{\text{Doom,ren}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{HIV}} + \coprod_{m}^{\text{CH,2}} - \coprod_{m}^{\text{2,3,00e,genine}} \\ & \coprod_{j,m,h}^{\text{CH,2}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJO,EP}} + \coprod_{m}^{\text{Doom,ren}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{HIV}} + \coprod_{m}^{\text{CH,2}} - \coprod_{m}^{\text{CH,2}} - \coprod_{m}^{\text{2,10e,genine}} \\$$

3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}})$

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

$$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$$

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 $(\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}})$, является переменным значением, ее числовые порядке, предусмотренном разделом XII Основных полож энергии.	значения рассч	нитываются	гарантирую	щими поста	вщиками в
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой катего	$_{ m pии}~(\coprod_{j,m,h}^{ m KPЦЭM,3}$	")			
4.1.	\cdot Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPL}(\mathrm{ЭМ},\mathrm{Э})})$					
	менее 670 кВт					
	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPLJЭM,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET,\Pi}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{мehee 670 kBr}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$					
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и ј-го уровня напряжения $(\coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi})$	руб./МВт·ч	183,87	328,65	372,02	842,21
	от 670 кВт до 10 МВт					

	$\coprod_{j,m,h}^{\text{KPLJ}\ni M,\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ}\ni,\text{EP}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{ot 670 kBt до 10 MBt}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH},\ni}$							
	не менее 10 МВт							
	$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPL}\ni\mathrm{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPL}\ni,FP} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET},\Pi} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{Y}} + \coprod_{\mathrm{he\ Mehee}\ 10\ \mathrm{MBt}}^{\mathrm{CH},\ni} + \coprod_{\mathrm{c6bit},\mathrm{CO}}^{\mathrm{CH},\ni}$							
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}})$							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
	$\coprod_m^{ ext{KPL} ightarrow M} = \coprod_m^{ ext{CBPL} ightarrow M}$							
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину							
	расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M},C})$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$							
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$							

$\coprod_{j,m}^{\text{KPLI} \ni M,C} = \coprod$	$(CET,C) = \coprod_{j,m,6}^{M, ext{довер}}$	цение			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPLI} ext{DM},C} = \coprod$	$(CET,C) = \coprod_{j,m,7}^{M, ext{довер}}$	цение			
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJЭM},C}=\coprod$	$(C_{j,m}^{\mathrm{CET},C}-\coprod_{j,m,8}^{\mathrm{M,довер}}$	цение			
$\coprod_{j,m}^{\mathrm{KPLJЭM},C}=\coprod$	$(C_{j,m}^{\mathrm{CET},C}-\coprod_{j,m,9}^{\mathrm{M,довер}}$	цение			
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭN}}$	$\mathbf{H}_{j,m}^{CET,C} = \mathbf{H}_{j,m}^{CET,C}$				
Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j -го уровня напряжения $(\coprod_{j,m}^{\text{CET},C})$	руб./МВт·мес.	1 765 744,73	1 442 615,09	1 841 546,13	1 879 310,42
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	руб./МВт·мес.	0	0	0	0

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 $\underline{1}$ 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 $(\coprod_{j,m,1}^{M,доведение})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j , а также i -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 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 $(\coprod_{j,m,2}^{M,доведение})$	руб./МВт∙мес.	0	0	0	0
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней	руб./МВт∙мес.	0	0	0	0

	ı	1			1
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 $\underline{3}$ Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным $\underline{3}$ аконом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,3}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской	руб./МВт·мес.	0	0	0	0

Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,4}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j , а также i -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом $\underline{5}$ 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 ($\prod_{j,m,5}^{M,доведение}$)	руб./МВт·мес.	0	0	0	0
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	руб./МВт∙мес.	0	0	0	0

<u>6</u> Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным <u>законом</u> "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,6}^{M,\text{доведение}})$					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j , а также i -й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа $(\coprod_{j,m,7}^{M,доведение})$	руб./МВт∙мес.	0	0	0	0
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	руб./МВт∙мес.	0	0	0	0

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 $(\coprod_{j,m,8}^{M,{ m доведение}})$				
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 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	0	0	0	0
федерального округа $(\coprod_{j,m,9}^{M,доведение})$				

5. Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории

5.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,\PiЛАН_OПT}} + \coprod_{m}^{\mathrm{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{Y}} + \coprod_{\mathrm{mehee}}^{\mathrm{CH,Э}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,Э}} - \coprod_{m,1}^{\mathrm{Э,доведение}}$$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии 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" ($\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_ont}}$), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,\PiЛАН_OПT}} + \coprod_{m}^{\mathrm{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{Y}} + \coprod_{\mathrm{mehee}}^{\mathrm{CH,Э}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,Э}} - \coprod_{m,2}^{\mathrm{Э,доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,3}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{m}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,4}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,план_oпт}} + \coprod_{m}^{\mathrm{posh_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{y}} + \coprod_{\mathrm{mehee}}^{\mathrm{CH,9}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,9}} - \coprod_{m,5}^{\mathrm{CH,9}}$$

$$\begin{split} \Pi_{j,m,h}^{\text{КРПЭМ,31}} &= \Pi_{m,h}^{\text{CBPIQ,nnan_out}} + \Pi_{m}^{\text{рози_ren}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{\text{serice }670~\text{кBr}}^{\text{CET}} + \Pi_{cont,\text{CO}}^{\text{CH},3} - \Pi_{m,6}^{\text{CB,1}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{KPIDM,31}} &= \Pi_{m,h}^{\text{CBPIQ,nnan_out}} + \Pi_{m}^{\text{posit_ren}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{\text{serice }670~\text{kBr}}^{\text{CET}} + \Pi_{cont,\text{CO}}^{\text{CB,2}} - \Pi_{m,7}^{\text{23,000e,renire}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{KPIDM,31}} &= \Pi_{m,h}^{\text{CBPIQ,nnan_out}} + \Pi_{m}^{\text{posit_ren}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{\text{serice }670~\text{kBr}}^{\text{CB,2}} + \Pi_{cont,\text{CO}}^{\text{CB,2}} - \Pi_{m,8}^{\text{23,000e,renire}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{KPIDM,31}} &= \Pi_{m,h}^{\text{CBPIQ,nnan_out}} + \Pi_{m}^{\text{posit_ren}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{\text{serice }670~\text{kBr}}^{\text{CB,2}} + \Pi_{cont,\text{CO}}^{\text{CH,3}} - \Pi_{m,9}^{\text{23,000e,renire}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{KPIDM,31}} &= \Pi_{m,h}^{\text{CBPIQ,nnan_out}} + \Pi_{m}^{\text{posit_ren}} + \Pi_{j,m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{\text{serice }670~\text{kBr}}^{\text{CB,2}} + \Pi_{cont,\text{CO}}^{\text{CH,3}} - \Pi_{m,9}^{\text{23,000e,renire}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{KPIDM,31}} &= \Pi_{m,h}^{\text{CBPIQ,nnan_out}} + \Pi_{m}^{\text{posit_ren}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{cont,\text{CO}}^{\text{CH,3}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{CH,3}} &= \Pi_{m,h}^{\text{CBPIQ,nnan_out}} + \Pi_{m}^{\text{posit_ren}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{cont,\text{CO}}^{\text{CH,3}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{CH,3}} &= \Pi_{m,h}^{\text{CBPIQ,nnan_out}} + \Pi_{m}^{\text{posit_ren}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{IIV}} + \Pi_{m}^{\text{CH,3}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{CH,3}} &= \Pi_{m,h}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{Posit_ren}} + \Pi_{m}^{\text{CET}} + \Pi_{m}^{\text{CH,3}} + \Pi_{m}^{\text{CH,3}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{CH,3}} &= \Pi_{m,h}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CH,3}} + \Pi_{m}^{\text{CH,3}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{CH,3}} &= \Pi_{m,h}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{CH,3}} &= \Pi_{m,h}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{CB,2}} &= \Pi_{m,h}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} + \Pi_{m}^{\text{CB,2}} + \Pi$$

$$\begin{split} & \coprod_{j,m,h}^{\text{KPIJ3M,31}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ,trail_out}} + \coprod_{m}^{\text{POSH_ren}} + \coprod_{j,m}^{\text{CET}} + \coprod_{m}^{\text{TIV}} + \coprod_{cotrol_{c}}^{\text{CH,3}} + \coprod_{cotr$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,8}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}} - \coprod_{m,9}^{\text{Э,доведение}}$$

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

5.2. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым

почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$

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

$$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KP} \coprod \ni \mathrm{M},\ni 2} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBP} \coprod \ni +}$$

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

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

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

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

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

5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$

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

$$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \coprod_{m}^{\text{факт,небаланс}}$$

Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств,
рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства
(потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная
для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном
сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" $(\coprod_{m}^{\phi \text{акт, небаланс}})$, является переменным значением, ее
числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном <u>разделом XII</u>
Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории $(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}})$

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

$$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$$

- 6. Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
- 6.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$

менее 670 кВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

от 670 кВт до 10 МВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{j,m}^{\text{СЕТ,\Pi}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

не менее 10 МВт

$$\coprod_{j,m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,\PiЛАН_OПT}} + \coprod_{m}^{\mathrm{розн_reh}} + \coprod_{j,m}^{\mathrm{CET,\Pi}} + \coprod_{m}^{\mathrm{ПУ}} + \coprod_{\mathrm{he\ Mehee\ 10\ MBt}}^{\mathrm{CH,Э}} + \coprod_{\mathrm{cбыт,CO}}^{\mathrm{CH,Э}}$$

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

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

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

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

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

$$\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ}\ni M,\ni 3}=\coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ}\ni -}$$

6.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}})$

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
	$\coprod_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left \coprod_m^{ ext{факт,небаланс}} \right $				
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории $(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}})$				
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
	$\coprod_{m}^{\text{KPL} \ni M, M} = \coprod_{m}^{\text{CBPL} M}$				
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(\coprod_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C})$				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,1}^{ ext{M,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,2}^{ ext{M,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,3}^{ ext{M,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,4}^{ ext{M,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,5}^{ ext{M,доведение}}$				
	$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,6}^{ ext{M,доведение}}$				

$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,7}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,8}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{ ext{KPЦЭМ},C} = \coprod_{j,m}^{ ext{CET},C} - \coprod_{j,m,9}^{ ext{M,доведение}}$
$\coprod_{j,m}^{\text{KPLI} \ni M,C} = \coprod_{j,m}^{\text{CET},C}$

Приложение № 4 к постановлению Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от «25» ноября 2022 г. № 328

Цены (тарифы) на электрическую энергию

(мощность), поставляемую ООО «Русэнергоресурс» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового

рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям

потребителей, по договорам купли-продажи

N п/п		Единица измерен ия	Цена (тариф)	
			с 01.12.2022г. по 31.12.2023г.	
1	2	3	4	
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории $\left(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ}} \right)$			
	$\coprod_{m}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}} = \coprod_{m}^{\mathrm{CBPLJ} \ni \mathrm{M}} + \coprod_{m}^{\mathrm{\Pi} \mathrm{Y}} + \coprod^{\mathrm{CH}, \mathrm{S}}$			
Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для растрегулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных				

функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)

 $\left(\coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} \right)$, плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической

энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212) $\left(\coprod_{m}^{\Pi Y} \right)$, являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212).

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (Ц^{СН,Э}). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории $\left(\coprod_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}}\right)$

$\coprod_{m,z}^{\mathrm{KPIJ} \supset \mathrm{M}} = \coprod_{m,z}^{\mathrm{CBPIJ} \supset \mathrm{M}}$	$+\coprod_{m}^{\Pi Y}+\coprod_{m}^{CH,\Im}$
--------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------

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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

- 3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
- 3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}\right)$

$$\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ}\ni\text{M},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ}\ni,\text{EP}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{m}^{\text{CH},\ni}$$

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" $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории	$\left(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}\right)$	

$$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$$

Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}} \right)$, 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 $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}\right)$

$${\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \ni}} = {\coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPLJ} \ni, \mathrm{BP}}} + {\coprod_{m}^{\mathrm{\Pi} \mathrm{Y}}} + {\coprod^{\mathrm{CH}, \ni}}$$

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" $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $\left(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}\right)$			
$\coprod_m^{\mathrm{KPL}\ni\mathrm{M},\mathrm{M}}=\coprod_m^{\mathrm{CBPL}\mathrm{M}}$				
	Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\mathbf{\Pi}_{m}^{\mathrm{CBPUM}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.			
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории			
5.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, при фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энерг расчетного периода (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}\right)$				
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,план_ont}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{Y}} + \coprod^{\mathrm{CH,Э}}$			
	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 на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются			

	энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.2	. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}\right)$
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLI} \ni M, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLI} \ni +}$
	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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ+}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.3	. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период $(m) \left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} \right)$
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPU} ightarrow} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPU} ightarrow}$

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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}\right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}\right)$

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

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" $\left(\mathbf{I}_{m}^{\text{факт,небаланс}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории $(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}})$

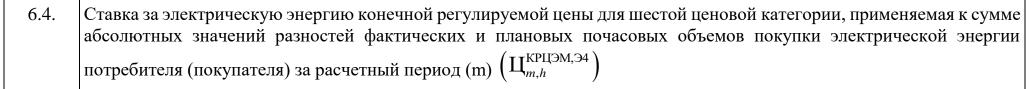
	$\coprod_m^{\text{KPIĮЭМ,M}} = \coprod_m^{\text{CBPIĮM}}$		
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}\right)$		
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPЦЭ,план_oпт}} + \coprod_{m}^{\Pi\mathrm{y}} + \coprod^{\mathrm{CH,Э}}$		
	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 на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\mathbf{H}_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,план_опт}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.		
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}\right)$		
	$\coprod_{m,h}^{ ext{KPIJ} \ni ext{M}, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{ ext{CBPIJ} \ni +}$		

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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

6.3. 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 $\left(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}\right)$

$$\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ} \ni M, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ} \ni -}$$

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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}\right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.



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

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" переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

6.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории $(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}})$

$$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$$

Приложение № 5 к постановлению Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от «25» ноября 2022 г. № 328

Цены (тарифы) на электрическую энергию

(мощность), поставляемую ООО «Русэнергоресурс» (приобретенную у ПАО «Якутскэнерго»), потребителям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа		Цена (тариф)	
	по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	измерен ия	С 01.12.2022г по 31.12.2023г.	
1	2	3		
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории $\left(\coprod_{m}^{\mathrm{KPU} \ni \mathrm{M}}\right)$			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_m^{\text{KPЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{CBPЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_reh}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,3}} + \Pi_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,5}}$ Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчет конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываема гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционировани розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172 (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) $\Pi_m^{\text{CBPЦЭМ}}$, цена н			

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, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212) $\left(\mathbf{L}_{m}^{\text{розн_ген}} \right)$, 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, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212) $\left(\coprod_{m}^{\Pi V} \right)$, 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, N 23, ст. 3008; 2016, N 22, ст. 3212).

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) $\left(\mathbf{L}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,9}} \right)$.

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее $670~{\rm kBt}$ " группы "прочие потребители" ($\Pi^{\rm CH, 9}_{\rm менее}$)	руб./МВ	651,13
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым		305,684

ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $\left(S_{\Gamma\Pi,m}^{PЭК,cpедневзвеш}\right)$		
от 670 кВт до 10 МВт		
$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}}$	$+\coprod_{m}^{\Pi Y}+I$	$\mathbf{I}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,9}} + \mathbf{I}_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,9}}$
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" $\left(\coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,9}}\right)$	ny6 /MR	651,13
не менее 10 МВт		
$\coprod_{m}^{\text{KPL}\ni\text{M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPL}\ni\text{M}} + \coprod_{m}^{\text{posh_reh}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{he MeHee 10 MBt}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{cбыт,CO}}^{\text{CH},\ni}$		
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" (ЦСН,Э не менее 10 мВт)		651,13

	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 $\left(S_{\Gamma\Pi,m}^{P9K,cpeдневзвеш}\right)$	руб./МВт· ч	305,684	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории $\left(\coprod_{m,z}^{\mathrm{КРЦЭМ}}\right)$			
	менее 670 кВт			
	$\coprod_{m,z}^{\text{KPLJЭM}} = \coprod_{m,z}^{\text{CBPLJЭM}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + + \coprod_{\text{mence 670 kBt}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{cбыт, CO}}^{\text{CH,Э}}$			
	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" $\left(\coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими			
	поставщиками в порядке, предусмотренном <u>разделом XII</u> Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.			
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\coprod_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$			
	не менее 10 МВт			

	$\coprod_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \coprod_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}\right)$
	менее 670 кВт
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJЭM,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{mehee 670 kBt}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$
	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" $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}\right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$
	не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJЭM,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBr}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $\left(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} \right)$

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

$$\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}} = \coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}}$$

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" $\left(\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}} \right)$, 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 $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}\right)$

менее 670 кВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJЭM,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_reh}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{V}} + \coprod_{\text{mehee 670 kBt}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$$

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 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" $\left(\coprod_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БР}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

от 670 кВт до 10 МВт

	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJЭM},\ni} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ}\ni,\text{БP}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH},\ni} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH},\ni}$
	не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJЭM,Э}} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJЭ,БР}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{Y}} + \coprod_{\text{he mehee 10 MBt}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{CH,Э}}$
4.2	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $\left(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}\right)$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m}^{\text{KPLJЭM,M}} = \coprod_{m}^{\text{CBPLIM}}$
	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" $\left(\coprod_{m}^{\text{СВРЦМ}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}\right)$
	менее 670 кВт
	$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети

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

от 670 кВт до 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{V}} + \coprod_{\text{не менее 10 MBt}}^{\text{CH,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

5.2. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим

плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}\right)$

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

$$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJ} \ni M, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ} \ni +}$$

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" $(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}})$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период $(m) \left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}\right)$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\text{KPIJ} \ni M, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPIJ} \ni -}$
	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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\mathbf{I}_{m,h}^{\text{CBPЦЭ-}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}\right)$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	$\coprod_m^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left \coprod_m^{ ext{факт,небаланс}} \right $
	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" $\left(\coprod_{m}^{\text{факт, небаланс}}\right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории $\left(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}\right)$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_m^{\mathrm{KPLJ} \ni \mathrm{M}, \mathrm{M}} = \coprod_m^{\mathrm{CBPLJM}}$
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}\right)$
	менее 670 кВт
	$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{m}^{\text{ПУ}} + \coprod_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт, CO}}^{\text{СН,Э}}$

Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети

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

от 670 кВт до 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

не менее 10 МВт

$$\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \coprod_{m}^{\text{розн_ген}} + \coprod_{m}^{\Pi \text{У}} + \coprod_{\text{не менее 100 MBt}}^{\text{СН,Э}} + \coprod_{\text{сбыт,CO}}^{\text{СН,Э}}$$

6.2. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим

плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}\right)$

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

$$\coprod_{m,h}^{\text{KPLJ} \ni M, \ni 2} = \coprod_{m,h}^{\text{CBPLJ} \ni +}$$

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

	телекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
6.3.	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 $(m) \left(\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPL} \ni \mathrm{M}, \ni 3}\right)$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_{m,h}^{\mathrm{KPIJ} \ni \mathrm{M}, \ni 3} = \coprod_{m,h}^{\mathrm{CBPIJ} \ni -}$
	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 информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" $\left(\coprod_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} \right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $\left(\coprod_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}\right)$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

	$\coprod_{m}^{ ext{KPЦЭМ,Э4}} = \left \coprod_{m}^{ ext{факт,heбаланc}} \right $
	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" $\left(\coprod_{m}^{\text{факт,небаланс}}\right)$, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории $\left(\coprod_{m}^{\text{КРЦЭМ,M}}\right)$
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\coprod_m^{\mathrm{KPI}\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!\!$