



**КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН
ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

28.12.2020

№ 47/4-П

г. Биробиджан

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую 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, для энергосбытовой организации ООО «Транснефтьэнерго», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, на 2021 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 РФ от 17.05.2016 № 433 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «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», Положением о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 № 321-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 28.12.2020 № 47/4-Р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую 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 для энергосбытовой организации ООО «Транснефтьэнерго», приобретающей электрическую энергию (мощность) у

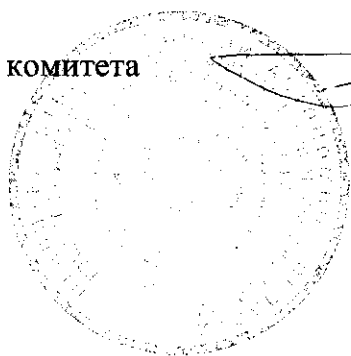
гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую 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 для энергосбытовой организации ООО «Транснефтьэнерго», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, согласно приложению № 2.

3. Установить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую 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 для энергосбытовой организации ООО «Транснефтьэнерго», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, согласно приложению № 3.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель комитета



Г.Ф. Шлыкова

Приложение № 1
к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 28.12.2020 № 47/4-П

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую 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 для энергосбытовой организации ООО «Транснефть-энерго», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{кр.ЭМ}}$)			
	мнее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{кр.ЭМ}} = \text{Ц}_{\text{свр.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{сн.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{мнее 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}$			1
	$\text{Ц}_{\text{сн.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{мнее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	937,12	970,86
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{кр.ЭМ}} = \text{Ц}_{\text{свр.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{сн.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}$			1

	$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	607,09	628,94
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		1	
	$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	312,37	323,62
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП.т}}^{\text{РЭК.средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	0	0
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		2	
	$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	937,12	970,86
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		2	
	$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	607,09	628,94
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		2	

	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./ МВт·ч	312,37	323,62
2.1.	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 ($\sum_{\text{РЭК.средневзвеш}} \text{СП}_{\text{т}}$)	руб./МВт·ч	0	0
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$		3	
	$\text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./ МВт·ч	937,12	970,86
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$		3	
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./ МВт·ч	607,09	628,94
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т,к}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$		3	
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$		312,37	323,62
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по	руб./ МВт·ч	0	0

	регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\Sigma_{\Gamma П.т}^{РЭК.среднезвезш}$)			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{т.т}^{КРЦЭМ.М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	руб./МВт	0	0
	$\Pi_{т.т}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т.т}^{СВРЦМ}$ 3			
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.Э1}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{т.ч}^{розн_ген} + \Pi_{т.ч}^{ПУ} + \Pi_{т.ч}^{СН.Э1}$ 4			
		руб./МВт·ч	937,12	970,86
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{т.ч}^{розн_ген} + \Pi_{т.ч}^{ПУ} + \Pi_{т.ч}^{СН.Э1}$ 4			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э1}$	руб./МВт·ч	607,09	628,94
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{т.ч}^{розн_ген} + \Pi_{т.ч}^{ПУ} + \Pi_{т.ч}^{СН.Э1}$ 4			

4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\Pi_{\text{тг}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)	руб./МВт·ч	0	0
		$\Pi_{\text{тг}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{тг}}^{\text{СВРЦМ}}$ 4		

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_{\text{тг}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{тг}}^{\text{розн.ген}}$, $\Pi_{\text{тг}}^{\text{СН}}$, $\Pi_{\text{тг}}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{тг}}^{\text{СБ}}$, $\Pi_{\text{тг}}^{\text{СЭ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{тг}}^{\text{СБ}}$ от 670 кВт, $\Pi_{\text{тг}}^{\text{СЭ}}$ не менее 10 МВт указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{тг}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{тг}}^{\text{розн.ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (т) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{тг}}^{\text{ПУ}}$ – 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 (т) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{тг}}^{\text{СБ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{тг}}^{\text{СЭ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{тг}}^{\text{СН}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и утвержденная для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{СН}}^{\text{Сбыт.ЭСО}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт*ч).

2. Составляющие $\Pi_{\text{т.з}}$, $\Pi_{\text{розн.ген}}$, $\Pi_{\text{т.п}}$, $\Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{СН.ЭМ}}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{\text{СН.ЭМ}}$ не менее 10 МВт указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т.з}}$ – 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» (рублей/МВт*ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$\Pi_{\text{розн.ген}}$ – 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 (рублей/МВт*ч).

$\Pi_{\text{т.п}}$ – 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 (рублей/МВт*ч).

$\Pi_{\text{СН.ЭМ}}$ не менее 670 кВт – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт*ч).

$\Pi_{\text{СН.ЭМ}}$ от 670 кВт до 10 МВт – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт*ч).

$\Pi_{\text{СН.ЭМ}}$ не менее 10 МВт – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и утвержденная для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт*ч).

$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $\Pi_{\text{м.г}}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$, $\Pi_{\text{розн.ген}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$, $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.М}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{мес}}^{\text{СН.ЭМ}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт}}^{\text{СН.ЭМ}}$, $\Pi_{\text{мес}}^{\text{СН.ЭМ}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{м,г}}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$ – дифференцированная по часам расчетная 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» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена 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» (рублей/МВт).

$\Pi_{\text{розн.ген}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{мес}}^{\text{СН.ЭМ}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт}}^{\text{СН.ЭМ}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и утвержденная для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт ч).

$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт · ч).

4. Составляющие $\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ-план_отт}}$, $\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{розн_ген}}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{факт.небаланс}}^{\text{СН,Э1-4,(М)}}$, $\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{СБЫТ.ЭСО}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{месяц } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ от 670 кВт, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ-план_отт}}$ – 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» (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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» (рублей/МВт).

$\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{розн_ген}}$ – 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 (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{ПУ}}$ – 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 (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{т,к}}^{\text{СВРЦЭ}}$ –

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» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}}$ –

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» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и утвержденная для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$

- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика (покупателя) в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Для энергоснабжающей организации ООО «Транснефть-энерго» на территории Еврейской автономной области, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории ЕАО, установлены расходы на реализацию электрической энергии (мощности):

- на первое полугодие 2021 года в размере 0,00 руб./МВт·ч;

- на второе полугодие 2021 года в размере 0,00 руб./МВт·ч.

Приложение № 2
к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 28.12.2020 № 47/4-П

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую 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 для энергосбытовой организации ООО «Гранснефтьэнерго», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)										
			I полугодие						II полугодие				
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)												
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)												
	менее 670 кВт												
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$												
	1												

$\Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{Менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	937,12			970,86				
$\Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{Менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{\text{КРЦЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = \Pi_{\text{СВРЦЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{розн_ген}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{ПУ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$									
$\Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	607,09			628,94				
$\Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32
не менее 10 МВт									
$\Pi_{\text{КРЦЭМ}}^{\text{не менее 10 МВт}} = \Pi_{\text{СВРЦЭМ}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{розн_ген}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{ПУ}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{не менее 10 МВт}}$									
$\Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	312,37			323,62				
$\Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32
1.1.	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 (РЭК, средневзвешенный прогнозный баланс)	0			0				

2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)							
	менее 670 кВт							
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розл_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{m,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ 2							
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	937,12			970,86		
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10 2748,94 2696,32	
	от 670 кВт до 10 МВт							
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розл_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{m,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ 2							
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	607,09			628,94		
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10 2748,94 2696,32	
	не менее 10 МВт							
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розл_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{m,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ 2							
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	312,37			323,62		
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10 2748,94 2696,32	
2.1.	Средневзвешенная электрической энергии приобретаемой на розничных рынках (тарифам),	стоимость энергии (мощности), поставляемой поставщиком по регулируемым ценам на весь объем	0				0	

	электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (СРЭК.среднезвещ.ПП.м)								
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории								
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)								
	менее 670 кВт								
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.Э}$ 3								
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН.Э}$	руб./МВт·ч	937,12						970,86
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.Э}$ 3								
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН.Э}$	руб./МВт·ч			607,09				628,94
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94
	не менее 10 МВт								
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.Э}$ 3								
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН.Э}$	руб./МВт·ч			312,37				323,62

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32
3.1.1	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 (СРЭК.средневзвеш.) (П.м)	руб./МВт·ч								
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СВРЦМ}}$									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{сбыт.ЭСО}}$									
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СН.Э}}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч								
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт·ч								
	от 670 кВт до 10 МВт									

	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕГ.Л}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$				4					
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	607,09		628,94					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕГ.Л}}$	руб./МВт·ч	34,22	204,72	254,71	761,11	36,14	216,18	268,98	803,74
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕГ.Л}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$									
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	312,37		323,62					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕГ.Л}}$	руб./МВт·ч	34,22	204,72	254,71	761,11	36,14	216,18	268,98	803,74
4.1.1	Средневзвешенная электрической энергии 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 (СРЭК, средневзвеш.) ГП.м	руб./МВт·ч	0		0					
4.2.	Славка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$									
4.3.	Славка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов									

на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ 4									
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./МВт·мес	1 324 074,81	888 723,06	988 540,94	675 005,42	1 340 000,00	933 159,21	1 037 967,99	708 755,69
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории								
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)								
менее 670 кВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 5									
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	937,12							
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 5									
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	607,09							
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32
не менее 10 МВт									

		$\begin{matrix} \text{Ц}_{\text{крцэм.э1}} = \text{Ц}_{\text{сврцэ.план.опг}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{пг}} + \text{Ц}_{\text{сн.э}} \\ \text{не менее 10 МВт} \end{matrix}$					5	
		руб./МВт·ч	312,37			323,62		
		руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2029,10	2 748,94	
		руб./МВт·ч	0			0		
5.1.1	Средневзвешенная 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 (С _{РЭК.средневзвеш} / П _{ГП.м})	стоимость (мощности), поставщиком	0			0		
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) (Ц ^{крцэм.э2} _{м, h})							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
			$\text{Ц}_{\text{крцэм.э2}} = \text{Ц}_{\text{сврцэ}} + \text{Ц}_{\text{пг, h}}$					
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) (Ц ^{крцэм.э3} _{м, h})							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
			$\text{Ц}_{\text{крцэм.э3}} = \text{Ц}_{\text{сврцэ}} - \text{Ц}_{\text{пг, h}}$			5		

5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечную регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p>																								
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>																								
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m}^{факт.небаланс} $ <p style="text-align: right;">5</p>																								
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)</p>																								
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>																								
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$ <p style="text-align: right;">6</p>																								
6.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>																								
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечную регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупок электрической энергии в час (h) расчетного периода (м) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)</p>																								
	<p>менее 670 кВт</p>																								
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭплан_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э1} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{сбыт,ЭСО}$ <p style="text-align: right;">6</p>																								
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1277 116 1340 504">$\Pi_{m,h}^{СН,Э1}$ менее 670 кВт</td> <td data-bbox="1277 504 1340 884">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1277 884 1340 1131">937,12</td> <td colspan="3" data-bbox="1277 1131 1340 1288">970,86</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1277 1288 1340 1908">$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$</td> <td data-bbox="1277 1288 1340 1908">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1277 1288 1340 1444">34,22</td> <td data-bbox="1277 1444 1340 1601">204,72</td> <td data-bbox="1277 1601 1340 1758">254,71</td> <td data-bbox="1277 1758 1340 1908">761,11</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td data-bbox="1277 1908 1340 2065">36,14</td> <td data-bbox="1277 2065 1340 2222">216,18</td> <td data-bbox="1277 2222 1340 2240">268,98</td> </tr> <tr> <td colspan="6" data-bbox="1277 2378 1340 2240">от 670 кВт до 10 МВт</td> </tr> </table>	$\Pi_{m,h}^{СН,Э1}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	937,12	970,86			$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	34,22	204,72	254,71	761,11				36,14	216,18	268,98	от 670 кВт до 10 МВт					
$\Pi_{m,h}^{СН,Э1}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	937,12	970,86																						
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	34,22	204,72	254,71	761,11																				
			36,14	216,18	268,98																				
от 670 кВт до 10 МВт																									

		$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{облгт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$						6	
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	607,09			628,94			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}}$	руб./МВт·ч	34,22	204,72	254,71	761,11	36,14	216,18	803,74
не менее 10 МВт									
		$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{облгт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$							
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	312,37			323,62			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}}$	руб./МВт·ч	34,22	204,72	254,71	761,11	36,14	216,18	803,74
6.1.1	Средневзвешенная электрической энергии 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 (СРЭК.средневзвеш.)	руб./МВт·ч	0			0			
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 (м) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)	руб./МВт·ч	0			0			
		менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							

	$\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ+}} \quad 6$																				
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>																				
	$\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ-}} \quad 6$																				
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>																				
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \left \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}} \right \quad 6$																				
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>																				
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} \quad 6$																				
6.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{j.т}}^{\text{КРЦЭМ.С}}$)</p>																				
	$\text{Ц}_{\text{j.т}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \text{Ц}_{\text{j.т}}^{\text{СЕТ.С}} \quad 6$																				
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>$\text{Ц}_{\text{j.т}}^{\text{СЕТ.С}}$</th> <th>руб./ МВт-мес</th> <th>1 324 074,81</th> <th>888 723,06</th> <th>988 540,94</th> <th>675 005,42</th> <th>1 340 000,00</th> <th>933 159,21</th> <th>1 037 967,99</th> <th>708 755,69</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	$\text{Ц}_{\text{j.т}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./ МВт-мес	1 324 074,81	888 723,06	988 540,94	675 005,42	1 340 000,00	933 159,21	1 037 967,99	708 755,69										
$\text{Ц}_{\text{j.т}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./ МВт-мес	1 324 074,81	888 723,06	988 540,94	675 005,42	1 340 000,00	933 159,21	1 037 967,99	708 755,69												

Примечания:

1. Составляющие $C_{j,m}^{СВРЦЭМ}$, $C_{розн_гек}$, $C_{пу}$, $C_{сбыт_эсо}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

$C_{j,m}^{СВРЦЭМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{розн_гек}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$C_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$C_{пу}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ – бытовая 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» (рублей/ МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт·ч).

$C_{сбыт_эсо}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя),

определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m,z}^{розн_ген}$, $\Pi_{m,z}^{ПУ}$, $\Pi_{m,z}^{ген}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕI}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$\Pi_{розн_ген}^{ген}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕI}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,z}^{ПУ}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ – 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» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ - 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» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $\text{Ц}_{\text{гт},h}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$, $\text{Ц}_{\text{гт}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{ЦПУ}}$, $\text{Ц}_{\text{гт}}^{\text{ЦПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{j,t}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{гт},h}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$ – 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» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{гт}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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» (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{СН}}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{j,t}^{\text{СЕТ}}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{гт}}^{\text{ЦПУ}}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{м,не менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$, $\Pi_{\text{т, m}}^{\text{СВРГМ}}$, $\Pi_{\text{т, розн.ген}}^{\text{СВРГМ}}$, $\Pi_{\text{т, пу}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{\text{f, m}}^{\text{СЕТ.П}}$ и $\Pi_{\text{f, m}}^{\text{СЕТ.С}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$ – 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» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРГМ}}$ – 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» (рублей/МВт).

$\Pi_{\text{т, розн.ген}}^{\text{СВРГМ}}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{SET,II}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{SET,C}$ – 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 (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{m}^{ПУ}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{CH,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{CH,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{CH,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план.опт}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m,h}^{розн.ген}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m,h}^{факт.небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{CH,Э1}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH,Э1}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{CH,Э1}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{SET}$ указывается в числовом выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ_план_опт}$ – 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» (рублей/МВт*ч).

$C_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена 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» (рублей/МВт).

$C_m^{розн_ген}$ – 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 (рублей/МВт*ч).

$C_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт*ч).

$C_m^{Пу}$ – 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 (рублей/МВт*ч).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт*ч).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт*ч).

$C_{ур}^{факт_небаланс}$ – 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» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э1}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тг, h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э1}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тг, h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э1}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тг, h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/ МВт·ч).

6. Составляющие $\Pi_{\text{тг, h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}}$, $\Pi_{\text{тг}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{тг}}^{\text{розн.ген}}$, $\Pi_{\text{тг}}^{\text{ш}}^{\text{ш}}$, $\Pi_{\text{тг, h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{\text{тг, h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{факт.небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э1}}$ и $\Pi_{\text{тг, m}}^{\text{СЭ1,С}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{тг, h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}}$ – 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» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{тг}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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» (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{m}}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{СЕГ.П}}^{\text{j,m}}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{СЕГ.С}}^{\text{j,m}}$ – 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 (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{m}}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – 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» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{факт.небаланс}}$ – 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» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э1}}$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{\text{гг.г}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э1}}$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{\text{гг.г}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э1}}$

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{\text{гг.г}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$C_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$

- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт.ч).

3. Для энергоснабжающей организации ООО «Транснефтьэнерго» на территории Еврейской автономной области, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории ЕАО, установлены расходы на реализацию электрической энергии (мощности):

- на первое полугодие 2021 года в размере 0,00 руб./МВт.ч;

- на второе полугодие 2021 года в размере 0,00 руб./МВт.ч.

Приложение № 3
к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 28.12.2020 № 47/4-П

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую 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 для энергосбытовой организации ООО «Транснефтеэнерго», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}^{\text{пот_ЕНЭС}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{НТПЭ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$			
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./ МВт·ч	937,12	970,86

	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \Gamma_{\text{пот_ЕНЭС}} + \Gamma_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$			1
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	607,09	628,94
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \Gamma_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$			1
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	312,37	323,62
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	0	0
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$			1
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.С}}$)			
	$\Gamma_{\text{сод_ЕНЭС}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.С}}$			1
	$\Gamma_{\text{сод_ЕНЭС}}$	руб./МВт·мес	192 746,05	203 257,28

2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории	
2.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн,ген}} + \text{T}_{\text{пот,ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{мес,670 кВт}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$ <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн,ген}} + \text{T}_{\text{пот,ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	<p>руб./МВт·ч</p> <p>937,12</p> <p>970,86</p> <p>2</p> <p>2</p>
2.1.1.	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{С}_{\text{ГП,т}}$)</p>	<p>руб./МВт·ч</p> <p>312,37</p> <p>0</p> <p>323,62</p> <p>0</p>
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине	

	<p>превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Sigma_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Sigma_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Sigma_{m,h}^{СВРЦЭ} + \quad 2$
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) ($\Sigma_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Sigma_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Sigma_{m,h}^{СВРЦЭ} - \quad 2$
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Sigma_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Sigma_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4} = \Sigma_{m,h}^{факт.небаланс} \quad 2$
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Sigma_{m,h}^{КРЦЭМ.М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Sigma_{m,h}^{КРЦЭМ.М} = \Sigma_{m,h}^{СВРЦМ} \quad 2$
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Sigma_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)</p>

$\frac{\sum_{j,m} \text{КРЦЭМ.С}}{\sum_{j,m} \text{Т}^{\text{сод_ЕНЭС}}}$ 2	
Т ^{сод_ЕНЭС}	руб./ МВт·мес
	192 746,05
	203 257,28

Примечания:

1. Составляющие $\sum_{m,h} \text{СВРЦЭ.БР}$, $\sum_{m,h} \text{СВРЦМ}$, $\sum_{m,h} \text{СВРЦМ}$, $\sum_{m,h} \text{СВРЦМ}$, $\sum_{m,h} \text{СВРЦМ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XIII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\sum_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}}$ от 670 кВт, $\sum_{\text{от } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.Э}}$ до 10 МВт, $\sum_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\sum_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\sum_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\sum_{m,h} \text{СВРЦЭ.БР}$ – 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» (рублей/МВт·ч).

$\sum_{m,h} \text{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена 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» (рублей/МВт).

$\sum_{\text{розн_ген}}^{\text{СН.Э}}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$\sum_{\text{лот_ЕНЭС}}^{\text{СН.Э}}$ – 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 единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T_{\text{сод_ЕНЭС}}$

– ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{ПУ}}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{СН.Э}}$

$C_{\text{мнеее 670 кВт}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{СН.Э}}$

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{СН.Э}}$

$C_{\text{не менее 10 МВт}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{СН}}$

$C_{\text{сбыт.ЭС0}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $C_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ_план_опт}}$, $C_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦМ}}$, $C_{\text{м.ч}}^{\text{розн_ген}}$, $C_{\text{м.ч}}^{\text{ПУ}}$, $C_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $C_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $C_{\text{м.ч}}^{\text{факт_небаланс}}$ являются переменными

значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $C_{\text{СН.Э1}}$

$C_{\text{мнеее 670 кВт}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт}}$, $C_{\text{СН.Э1}}$

указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{\text{сод_ЕНЭС}}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T_{\text{лот_ЕНЭС}}$ и $НПЭ$ указываются в буквенном выражении.

3. $C_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ_план_опт}}$

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых часовых объемов производства (потребления)

электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена 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» (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{розн_ген}}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$\text{T}_{\text{пот_ЕНЭС}}$ – 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 единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$\text{T}_{\text{сод_ЕНЭС}}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{Пл}}$ – 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 (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЗ+}}$ – 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» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЗ-}}$ – 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» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{факт.небаланс}}^{\text{ч,тг}}$

– 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» (рублей/МВт·ч)

$C_{\text{CH,Э1}}^{\text{CH,Э1}}$

$C_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э1}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц_{тг, h}^{КРЦЭМ, Э1} для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$C_{\text{CH,Э1}}^{\text{CH,Э1}}$

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э1}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц_{тг, h}^{КРЦЭМ, Э1} для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$C_{\text{CH,Э1}}^{\text{CH,Э1}}$

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,Э1}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке Ц_{тг, h}^{КРЦЭМ, Э1} для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$C_{\text{CH}}^{\text{CH}}$

$C_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/ МВт.ч).

3. Для энергоснабжающей организации ООО «Транснефтьэнерго» на территории Еврейской автономной области, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории ЕАО, установлены расходы на реализацию электрической энергии (мощности):

- на первое полугодие 2021 года в размере 0,00 руб./МВт.ч.;

- на второе полугодие 2021 года в размере 0,00 руб./МВт.ч.