



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

ПРИКАЗ

28.12.2021

№ 46/7-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 «Русэнергосбыт», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 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 департаменте тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 № 321-пп, на основании решения Правления департамента тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 28.12.2021 № 46/7-Р ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 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

«Русэнергосбыт», 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 2022 года по 31 декабря 2022 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 «Русэнергосбыт», 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 2022 года по 31 декабря 2022 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 «Русэнергосбыт», 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.

Начальник департамента



Г.Ф. Шлыкова

Приложение № 1
к приказу департамента
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 28.12.2021 № 46/7-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 «Русэнергосбыт», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 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 ($\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{месяц 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт.ЭСО}}$		1	
	$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{месяц 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	970,86	997,85
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт.ЭСО}}$		1	

	$\Pi_{\text{СН.ЭМ}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	628,94	646,43
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{КР.ЭМ}} = \Pi_{\text{СВР.ЭМ}} + \Pi_{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН.ЭМ}}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	323,62	332,62
	$\Pi_{\text{СН.ЭМ}}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	0	0
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 ($S_{\text{ГП.м}}$)	руб./ МВт·ч		
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{\text{КР.ЭМ}}$) менее 670 кВт			
	$\Pi_{\text{КР.ЭМ}} = \Pi_{\text{СВР.ЭМ}} + \Pi_{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН.ЭМ}}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	970,86	997,85
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{КР.ЭМ}} = \Pi_{\text{СВР.ЭМ}} + \Pi_{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН.ЭМ}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	628,94	646,43
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{КР.ЭМ}} = \Pi_{\text{СВР.ЭМ}} + \Pi_{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН.ЭМ}}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч		

	$\text{Ц}_{\text{СНЭМ}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	323,62	32,62
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 ($\text{СП}_{\text{п}}$)	руб./МВт·ч	0	0
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой категории ($\text{Ц}_{\text{КРЭМ,Э}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{КРЭМ,Э}}^{\text{менее 670 кВт}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭ,БР}}^{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{СНЭ}}^{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{менее 670 кВт}}$		3	
	$\text{Ц}_{\text{СНЭ}}^{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	970,86	997,85
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{КРЭМ,Э}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭ,БР}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{СНЭ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$		3	
	$\text{Ц}_{\text{СНЭ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	628,94	646,43
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{КРЭМ,Э}}^{\text{не менее 10 МВт}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭ,БР}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{СНЭ}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{не менее 10 МВт}}$		3	
	$\text{Ц}_{\text{СНЭ}}^{\text{не менее 10 МВт}}$		323,62	332,62
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 ($S_{П,т}$)			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($Ц_{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	руб./МВт	0	0
		$Ц_{КРЦЭМ,М} = Ц_{СВРЦМ}$	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) ($Ц_{КРЦЭМ,Э1}$)			
	менее 670 кВт			
		$Ц_{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{СВРЦЭ,план_out,менее\ 670\ кВт} + Ц_{розн_ген} + Ц_{ПУ} + Ц_{СН,Э} + Ц_{СБЫТ,ЭСО}$	4	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	970,86	997,85
		$Ц_{СН,Э,менее\ 670\ кВт}$		
		$Ц_{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{СВРЦЭ,план_out} + Ц_{розн_ген} + Ц_{ПУ} + Ц_{СН,Э} + Ц_{СБЫТ,ЭСО}$	4	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	628,94	646,43
	не менее 10 МВт			
		$Ц_{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{СВРЦЭ,план_out} + Ц_{розн_ген} + Ц_{ПУ} + Ц_{СН,Э} + Ц_{СБЫТ,ЭСО}$	4	

	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./ МВт·ч	323,62	332,62
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, предоставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП.м}}^{\text{РЭК.средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	0	0
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
				$\text{Ц}_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} + 4$
4.3.	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) ($\text{Ц}_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
				$\text{Ц}_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \text{Ц}_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} - 4$
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
				$\text{Ц}_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \text{Ц}_{\text{факт.дифф.баланс}} + 4$

$\text{Ц}_{\text{СН}}^{\text{Сбыт.ЭСО}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организацией, 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 $\text{Ц}_{\text{СВРЦЭМ}}^{\text{Сбыт.ЭСО}}$, $\text{Ц}_{\text{ПЗ}}$, $\text{Ц}_{\text{ПЗ}}^{\text{Сбыт.ЭСО}}$, $\text{Ц}_{\text{ПЗ}}^{\text{Сбыт.ЭСО}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{Сбыт.ЭСО}}$ от 670 кВт до 10 МВт

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}$, указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{ПЗ.ЭМ}}^{\text{СВРЦЭМ}}$

$\text{Ц}_{\text{ПЗ.ЭМ}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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.

$\text{Ц}_{\text{ПЗ}}^{\text{розн.ген}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{ПЗ}}^{\text{СВ}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}$

$\text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}$

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}$

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}$ – 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).

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

3. Составляющие $\text{Ц}_{\text{т.л}}$, $\text{Ц}_{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}$, $\text{Ц}_{\text{СН.Э}}$, $\text{Ц}_{\text{СМ}}$, $\text{Ц}_{\text{Сбыт.ЭСО}}$, $\text{Ц}_{\text{Сбыт.ЭСО}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{СН.Э}}$ $\text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}$ $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{т.л}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{т}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{розн_ген}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{пу}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{СН.Э}}$ $\text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии 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).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии 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).

$\text{Ц}_{\text{СН.Э}}$ $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

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

4. Составляющие $\Pi_{\text{СВРЦЭ.план.опт}}$, $\Pi_{\text{СВРЦЭ.план.ген}}$, $\Pi_{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{\text{СВРЦЭ-}}$ – $\Pi_{\text{Факт.набавка}}$, $\Pi_{\text{СН.Э1-4.М}}$ 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 $\Pi_{\text{СН.Э1}}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{СВРЦЭ.план.опт}}$ – 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).

$\Pi_{\text{СВРЦМ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{розн.ген}}$ – 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).

$\Pi_{\text{ПУ}}$ – 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).

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

$\Pi_{\text{СВРЦЭ-}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения 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).

$C_{\text{факт.набавка}}$

– 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).

$C_{\text{СН.Э1}}$

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

$C_{\text{СН.Э1}}$

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

$C_{\text{СН.Э1}}$

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

$C_{\text{СН}}$

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, 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. Для энергосбытовой организации ООО «Русэнергосбыт», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика

– на первое полугодие 2022 года в размере 0,00 руб./МВт·ч;

– на второе полугодие 2022 года в размере 0,00 руб./МВт·ч.

Приложение № 2
к приказу департамента
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 28.12.2021 № 46/7-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 «Русэнергосбыт», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 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												
			$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,ЭМ} + \Pi_{\text{обыч.ЭСО}}^{СН}$										
			1										

	$\Pi_{\text{месяц } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	970,86				997,85	
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2 100,12	2 790,69
	от 670 кВт до 10 МВт							
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{j,m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$							
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	628,94				646,43	
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2 100,12	2 790,69
	не менее 10 МВт							
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{j,m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$							
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	323,62				332,62	
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2 100,12	2 790,69
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 ($S_{\text{ГЭК, средневзвеш}}^{\text{ГЭК, средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	0				0	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)							

менее 670 кВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{\text{месяц 670 кВт}}^{СН,ЭМ} + \Pi_{\text{обьют,ЭСО}}^{СН}$ 2										
$\Pi_{\text{месяц 670 кВт}}^{СН,ЭМ}$		руб./МВт·ч	970,86							
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2 100,12	2234,96	2 845,15	2790,69
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,ЭМ} + \Pi_{\text{обьют,ЭСО}}^{СН}$ 2										
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,ЭМ}$		руб./МВт·ч	628,94							
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2 100,12	2234,96	2 845,15	2790,69
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,ЭМ} + \Pi_{\text{обьют,ЭСО}}^{СН}$ 2										
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,ЭМ}$		руб./МВт·ч	323,62							
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2 100,12	2234,96	2 845,15	2790,69
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		0							

	поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\Sigma_{j,m}$)									
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									
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m,h}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{СН.Э} + \Pi_{j,m,h}^{СН.Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт.ЭСО}$							3	
	$\Pi_{j,m,h}^{СН.Э}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	970,86						997,85	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2100,12	2234,96	2790,69	
	от 670 кВт до 10 МВт									
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m,h}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{СН.Э} + \Pi_{j,m,h}^{СН.Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт.ЭСО}$							3	
	$\Pi_{j,m,h}^{СН.Э}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	628,94						646,43	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2100,12	2234,96	2790,69	
	не менее 10 МВт									
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{m,h}^{розн.ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{СН.Э} + \Pi_{j,m,h}^{СН.Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт.ЭСО}$							3	
	$\Pi_{j,m,h}^{СН.Э}$ не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	323,62						332,62	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2100,12	2234,96	2790,69	

	$\text{Ц}_{\text{СН.Э}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	628,94				646,43	
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ.П}}$ $\text{Ц}_{j,m}$	руб./МВт·ч	36,14	216,18	268,98	803,57	39,13	233,32
	не менее 10 МВт							861,27
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ.П}} + \text{Ц}_{j,m} + \text{Ц}_{\text{П.У}} + \text{Ц}_{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{СБ.Т.Э.О}}$ 4							
	$\text{Ц}_{\text{СН.Э}}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	323,62				332,62	
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ.П}}$ $\text{Ц}_{j,m}$	руб./МВт·ч	36,14	216,18	268,98	803,57	39,13	233,32
4.1.1	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 ($\text{С}_{\text{П.П}}$)	руб./МВт·ч	0				0	
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.М}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.С}}$)							
			$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦМ}}$ 4					

		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$						4		
		руб./ МВт·мес	1 310 000,00	933 159,21	1 037 967,99	708 755,69	1 350 000,00	965 819,78	1 074 296,67	733 562,14
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 ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СБЛТ,ЭСО}$								
		менее 670 кВт								
		$\Pi_{m,h}^{СН,Э} = 970,86$								
		970,86								
		997,85								
		2790,69								
		от 670 кВт до 10 МВт								
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СБЛТ,ЭСО}$								
		от 670 кВт до 10 МВт								
		628,94								
		646,43								
		2790,69								
		от 10 МВт								
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СБЛТ,ЭСО}$								
		от 10 МВт								
		5								

	Ц _{СЧ,Э1} не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	323,62				332,62			
			2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2100,12	2234,96	2845,15	2790,69
	Ц _{СЕТ} Ц _{г,т}	руб./ МВт·ч	0							
5.1.1	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 ($\sum_{г,т} S_{г,т}^{ФЭЖ.средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	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 (т) ($\sum_{т,h} \text{КРЦЭМ.Э2}$)		менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
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 (т) ($\sum_{т,h} \text{КРЦЭМ.Э3}$)		менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
			$\sum_{т,h} \text{КРЦЭМ.Э2} = \sum_{т,h} \text{СВРЦЭ} +$							
			$\sum_{т,h} \text{КРЦЭМ.Э3} = \sum_{т,h} \text{СВРЦЭ} -$							
			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,h}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{m,h}^{факт.небаланс} $ <p style="text-align: right;">5</p>
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$ <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 (п) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1}$)</p> <p>менее 670 кВт</p>	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ.П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН.Э1} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН.Э}$ <p style="text-align: right;">6</p>
	<p>$\Pi_{m,h}^{СН.Э1}$ менее 670 кВт</p>	<p>руб./МВт·ч</p> <p>970,86</p>
	<p>$\Pi_{j,m}^{СЕТ.П}$</p>	<p>руб./МВт·ч</p> <p>36,14</p>
		<p>216,18</p>
		<p>268,98</p>
		<p>803,57</p>
		<p>39,13</p>
		<p>233,32</p>
	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>	<p>289,95</p>
		<p>861,27</p>

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) ($\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ.ЭЗ}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ.ЭЗ}} = \text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭЗ}} - 6$	<p>Ставка за электрическую энергию конечную 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) ($\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\text{Ц}_{\text{т, m}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \text{Ц}_{\text{т, m}}^{\text{факт.небаланс}} - 6$	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т, m}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\text{Ц}_{\text{т, m}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{т, m}}^{\text{СВРЦМ}} - 6$	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{j, m}}^{\text{КРЦЭМ.С}}$)</p>	$\text{Ц}_{\text{j, m}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \text{Ц}_{\text{j, m}}^{\text{СЕТ.С}} - 6$																				
6.4.								<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="1189 1960 1300 2031">$\text{Ц}_{\text{j, m}}^{\text{СЕТ.С}}$</th> <th data-bbox="1189 1937 1300 1960">руб./</th> <th data-bbox="1189 1915 1300 1937">МВт·мес</th> <th data-bbox="1189 1892 1300 1915">933 159,21</th> <th data-bbox="1189 1870 1300 1892">1 037 967,99</th> <th data-bbox="1189 1848 1300 1870">708 755,69</th> <th data-bbox="1189 1825 1300 1848">1 350 000,00</th> <th data-bbox="1189 1803 1300 1825">965 819,78</th> <th data-bbox="1189 1780 1300 1803">1 074 256,87</th> <th data-bbox="1189 1758 1300 1780">733 562,14</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="1189 1758 1300 1960"></td> <td data-bbox="1189 1736 1300 1758"></td> <td data-bbox="1189 1713 1300 1736"></td> <td data-bbox="1189 1691 1300 1713"></td> <td data-bbox="1189 1668 1300 1691"></td> <td data-bbox="1189 1646 1300 1668"></td> <td data-bbox="1189 1624 1300 1646"></td> <td data-bbox="1189 1601 1300 1624"></td> <td data-bbox="1189 1579 1300 1601"></td> <td data-bbox="1189 1556 1300 1579"></td> </tr> </tbody> </table>	$\text{Ц}_{\text{j, m}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./	МВт·мес	933 159,21	1 037 967,99	708 755,69	1 350 000,00	965 819,78	1 074 256,87	733 562,14										
$\text{Ц}_{\text{j, m}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./	МВт·мес	933 159,21	1 037 967,99	708 755,69	1 350 000,00	965 819,78	1 074 256,87	733 562,14																			
6.5.																												
6.6.																												

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{Розн.ген}}$, $\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{ШУ}}$, $\text{Ц}_{\text{т, m}}^{\text{СБЭТ.ЭСО}}$ 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 $\Pi_{\text{м}}^{\text{СН,ЭМ}}$ и $\Pi_{\text{от 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{\text{от 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ указывается в числовом выражении. $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ указывается в

$\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦЭМ}}$

– 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).

$\Pi_{\text{разн.ген}}^{\text{СН,ЭМ}}$

– 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).

$\Pi_{\text{диф}}^{\text{СН,ЭМ}}$

– 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).

$\Pi_{\text{плат}}^{\text{СН,ЭМ}}$

– 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).

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

– 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).

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

– 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).

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

– 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).

$\Pi_{\text{сбыт.ЭО}}$

– 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 $\Pi_{\text{разн.ген}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{диф}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\Pi_{\text{плат}}^{\text{СН,ЭМ}}$

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, $\Pi_{\text{СН,ЭМ}}^{\text{от } 670 \text{ кВт}}$, $\Pi_{\text{СН,ЭМ}}^{\text{от } 670 \text{ кВт}}$, $\Pi_{\text{СН,ЭМ}}^{\text{от } 670 \text{ кВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{от } 670 \text{ кВт}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{\text{СВТ,ЭМ}}^{\text{от } 670 \text{ кВт}}$ – 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).

$\Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{от } 670 \text{ кВт}}$ – 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).

$\Pi_{\text{пл}}$ – 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).

$\Pi_{\text{СН,ЭМ}}^{\text{от } 670 \text{ кВт}}$ – 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).

$\Pi_{\text{СН,ЭМ}}^{\text{от } 670 \text{ кВт}}$ – 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).

$\Pi_{\text{СН,ЭМ}}^{\text{от } 670 \text{ кВт}}$ – 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).

$\Pi_{\text{СБ,ЭСО}}$ – 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).

$\Pi_{\text{СНЭ}}$

$\Pi_{\text{Сб.т.ЭО}}$ – 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 $\Pi_{\text{т.д}}$, $\Pi_{\text{т.г}}$, $\Pi_{\text{т.с}}$, $\Pi_{\text{т.п}}$ 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 $\Pi_{\text{СНЭ}}$, $\Pi_{\text{СНЭ}}$ от 670 кВт, $\Pi_{\text{СНЭ}}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{\text{СНЭ}}$ не менее 10 МВт указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{\text{СЕТ.д}}$ и $\Pi_{\text{СЕТ.с}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{СВРЦЭ.БР}}$ – 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).

$\Pi_{\text{СВРЦМ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{разн.ген}}$ – 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).

$\Pi_{\text{СЕТ.д}}$ – 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 $\Pi_{\text{СЕТ.с}}$ уровня напряжения (рублей/МВт*ч).

$\Pi_{\text{СЕТ.с}}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и $\Pi_{\text{СЕТ.с}}$ уровня напряжения (рублей/МВт*мес).

$\Pi_{\text{Ш}}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э}}$ - 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ - 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ - 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).

$\Pi_{\text{сбыт.ЭО}}^{\text{СН,Э}}$ - 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).

5. Составляющие $\Pi_{\text{тн,h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}}$, $\Pi_{\text{тн}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{розн.ген}}$, $\Pi_{\text{тн}}^{\text{СВРЦЭ}}$, $\Pi_{\text{тн,h}}^{\text{СВРЦЭ}}$ - $\Pi_{\text{факт.небаланс}}$ указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{СН,Э1}}^{\text{СН,Э1}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{\text{у,тн}}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{\text{тн,h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}}$ - 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).

$\Pi_{\text{тн}}^{\text{СВРЦМ}}$ - 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).

$\Pi_{\text{розн.ген}}$ - 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).

Ц_{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).

Ц_{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).

Ц_{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).

Ц_{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).

Ц_{Факт.небаланс} – входящая 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).

Ц_{СН.Э1} – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке **Ц_{КРЦЭМ.Э1}** для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

Ц_{СН.Э1} – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке **Ц_{КРЦЭМ.Э1}** для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ 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 $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{розв_ген}}$, $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{факт,небаланс}}$ 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, $\Pi_{\text{от 670 кВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{месяц 670 кВт}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ и $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ-}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ - 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).

$\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦМ}}$ - 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).

$\Pi_{\text{розв_ген}}$ - 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).

$\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ-}}$ - 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).

$\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ+}}$ - 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).

$\Pi_{\text{ш}}$ – 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 (п) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт*ч).

$\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЭ}+}$ – 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 производства над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (п) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт*ч).

$\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЭ}-}$ – 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 (п) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт*ч).

$\Pi_{\text{факт.небаланс}}$ – 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 (п) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт*ч).

$\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СКЭЭ1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СКЭЭ1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СКЭЭ1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}$ – 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. Для энергосбытовой организации ООО «Русэнергосбыт», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории ЕАО, установлены расходы на реализацию электрической энергии (мощности):

- на первое полугодие 2022 года в размере 0,00 руб./МВт.ч;
- на второе полугодие 2022 года в размере 0,00 руб./МВт.ч.

Приложение № 3
к приказу департамента
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 28.12.2021 № 46/7-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 «Русэнергосбыт», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 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
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j, \text{т.л.}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j, \text{т.л.}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$) менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{j, \text{т.л.}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т.л.}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{т.л.}}^{\text{Розн.усл}} + \text{Т}_{\text{пот.усл}} + \text{Т}_{\text{пот.ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{т.л.}}^{\text{ШУ}} + \text{Ц}_{\text{т.л.}}^{\text{СН.Э}}$			1
	$\text{Ц}_{\text{месяц 670 кВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./ МВт.ч	970,86	997,85

	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Розн.ген}} + \text{Г}_{\text{пот.ЕНЭС}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{НТПЭ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ДУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СНЭ}}$				1
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$	руб./ МВт·ч	628,94		646,43
	не менее 10 МВт				
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Розн.ген}} + \text{Г}_{\text{пот.ЕНЭС}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{НТПЭ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ДУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СНЭ}}$				1
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СНЭ}}$	руб./ МВт·ч	323,62		332,62
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 ($\sum_{j,m} \text{РЭК.средневзвеш}$)	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 ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.С}}$)				
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \text{Г}_{\text{год.ЕНЭС}}$				1
	$\text{Г}_{\text{год.ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	203 257,28		216 062,33

2.	Конечная регулируемая цена для шестой категории		
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($C_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1}$)		
	менее 670 кВт	$C_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРПЭ,план_опт} + C_{m,h}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПУ} + C_{m,h}^{СН,Э1} + C_{m,h}^{СН,Э} + C_{m,h}^{сбыт,ЭСО}$	2 97,85
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	970,86
	от 670 кВт до 10 МВт	$C_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРПЭ,план_опт} + C_{m,h}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПУ} + C_{m,h}^{СН,Э1} + C_{m,h}^{СН,Э} + C_{m,h}^{сбыт,ЭСО}$	2 628,94
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	628,94
	от 670 кВт до 10 МВт	$C_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРПЭ,план_опт} + C_{m,h}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПУ} + C_{m,h}^{СН,Э1} + C_{m,h}^{СН,Э} + C_{m,h}^{сбыт,ЭСО}$	2 323,62
2.1.1.	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 ($S_{П,м}$)	руб./МВт·ч	0
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине		

	<p>превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{м,к}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
2.3.	$\text{Ц}_{\text{м,к}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦЭ}} + \quad 2$ <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) ($\text{Ц}_{\text{м,к}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
2.4.	$\text{Ц}_{\text{м,к}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \text{Ц}_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦЭ}} - \quad 2$ <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) ($\text{Ц}_{\text{м,к}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
2.5.	$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{факт.дербаланс}} \quad 2$ <p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
2.6.	$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} \quad 2$ <p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{д,м}}^{\text{КРЦЭМ.С}}$)</p>

$\frac{Ц_{КРЦЕМ.С} \cdot T_{год_ЕНЭС}}{j_{г.м}}$		2
$T_{год_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	203 257,28
		2 16 062,33

Примечания:

1. Составляющие $Ц_{СВРЦЭ.БР}$, $Ц_{т.л}$, $Ц_{СВРЦМ}$, $Ц_{розн_ген}$, $Ц_{т.м}$ 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 $Ц_{СНЭ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{год_ЕНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T_{год_ЕНЭС}$ и $НПТЭ$ указываются в буквенном выражении.

$Ц_{СВРЦЭ.БР}$ – 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).

$Ц_{т.м}$ – 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).

$Ц_{розн_ген}$ – 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).

$T_{год_ЕНЭС}$ – 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 «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$НПТЭ$ – 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).

$T_{год_ЕНЭС}$ – 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).

$Ц_{т.л}$ – 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.

поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт*ч).

$\Pi_{\text{СН,Э}}$

$\Pi_{\text{месяц } 670 \text{ кВт}}$ - 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).

$\Pi_{\text{СН,Э}}$

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}$ - 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).

$\Pi_{\text{СН,Э}}$

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}$ - 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).

$\Pi_{\text{СН}}$

$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, 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 $\Pi_{\text{СВРЦЭ_план_опт}}$, $\Pi_{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{т,н}}$, $\Pi_{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{\text{т,н}}$, $\Pi_{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{факт.небаланс}}$ 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, $\Pi_{\text{СН,Э1}}$ $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{\text{отд.ЕНЭС}}$ указывается в порядке, $\Pi_{\text{месяц } 670 \text{ кВт}}$,

$\Pi_{\text{отд.ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

3.

$\Pi_{\text{СВРЦЭ_план_опт}}$

- 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).

$\Pi_{\text{СВРЦМ}}$

- 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).

$\Pi_{\text{розн_ген}}$

- 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).

Т_{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).

Т_{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).

Ц_{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).

Ц_{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).

Ц_{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).

Ц_{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)

Ц_{сн.э}

Ц_{менее 670 кВт}

Ц_{крэм.э} – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

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

$C_{CH,Э1}$
на мес 10 МВт - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке
 $C_{П,А}$ для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

C_{CH}
 $C_{сбыт,ЭО}$ - 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 энергосбытовой организации ООО «Русэнергосбыт», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории ЕАО, установлены расходы на реализацию электрической энергии (мощности):
- на первое полугодие 2022 года в размере 0,00 руб./МВт.ч;
- на второе полугодие 2022 года в размере 0,00 руб./МВт.ч.