



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

ПРИКАЗ

28.12.2021

№ 46/10-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 АО «ННК-Энерго», 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 № 46/10-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 АО «ННК-Энерго»,

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 АО «ННК-Энерго», 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 АО «ННК-Энерго», 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 № 46/10-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 АО «ННК-Энерго», 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 ($\Pi_{\text{КРЦЭМ}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{розн.зона}} + \Pi_{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН.ЭМ}} + \Pi_{\text{наполн. 670 кВт}} + \Pi_{\text{СБ.ЭО}}$		1	
	$\Pi_{\text{СН.ЭМ}}_{\text{наполн. 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	970,86	997,85
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{розн.зона}} + \Pi_{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН.ЭМ}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{СБ.ЭО}}$		1	

	$\Pi_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	628,94	646,43
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{КР.ЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{СВР.ЭМ}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{розн.гем}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{СН.ЭМ}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}$	1		
	$\Pi_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{на менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	323,62	332,62
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 ($\Sigma_{\text{ГП.т}}$ ^{РЖ, средневзвеш})	руб./ МВт·ч	0	0
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{\text{тп.г}}^{\text{КР.ЭМ}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{\text{тп.г}}^{\text{КР.ЭМ}} = \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{СВР.ЭМ}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{розн.гем}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{СН.ЭМ}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{на менее 670 кВт}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}$	2		
	$\Pi_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{на менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	970,86	997,85
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{тп.г}}^{\text{КР.ЭМ}} = \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{СВР.ЭМ}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{розн.гем}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{СН.ЭМ}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}$	2		
	$\Pi_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	628,94	646,43
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{тп.г}}^{\text{КР.ЭМ}} = \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{СВР.ЭМ}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{розн.гем}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{СН.ЭМ}} + \Pi_{\text{тп.г}}^{\text{на менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}$	2		

	$\Pi_{\text{CHЭМ}}^{\text{CHЭМ}}$ не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	323,62	332,62
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 ($S_{\text{П.т. средневзвеш}}^{\text{РЭК}}$)	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 ($\Pi_{\text{КРЦЭМ.Э}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{\text{КРЦЭМ.Э}}^{\text{CHЭМ}} = \Pi_{\text{CHЭМ.БР}}^{\text{CHЭМ}} + \Pi_{\text{CHЭМ.ГЕН}}^{\text{CHЭМ}} + \Pi_{\text{CHЭМ.ПТ}}^{\text{CHЭМ}} + \Pi_{\text{CHЭМ.СБЛТ.ЭОД}}^{\text{CHЭМ}}$	руб./МВт·ч	970,86	997,85
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{КРЦЭМ.Э}}^{\text{CHЭМ}} = \Pi_{\text{CHЭМ.БР}}^{\text{CHЭМ}} + \Pi_{\text{CHЭМ.ГЕН}}^{\text{CHЭМ}} + \Pi_{\text{CHЭМ.ПТ}}^{\text{CHЭМ}} + \Pi_{\text{CHЭМ.СБЛТ.ЭОД}}^{\text{CHЭМ}}$	руб./МВт·ч	628,94	646,43
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{КРЦЭМ.Э}}^{\text{CHЭМ}} = \Pi_{\text{CHЭМ.БР}}^{\text{CHЭМ}} + \Pi_{\text{CHЭМ.ГЕН}}^{\text{CHЭМ}} + \Pi_{\text{CHЭМ.ПТ}}^{\text{CHЭМ}} + \Pi_{\text{CHЭМ.СБЛТ.ЭОД}}^{\text{CHЭМ}}$		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 ($\sum_{i=1}^{n} P_{i,t}$)			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($P_{т,м}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	руб./ МВт	0	0
		$P_{т,м} = P_{св,т,м}$	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 (т) ($P_{т,ч}$)			
	менее 670 кВт			
		$P_{т,ч} = P_{св,т,ч}^{плат.онт} + P_{розл,гас} + P_{т,п} + P_{CH,Э1} + P_{CH,Э}$	4	
		$P_{CH,Э1}$		
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	970,86	997,85
		$P_{CH,Э1}$		
		$P_{т,ч} = P_{св,т,ч}^{плат.онт} + P_{розл,гас} + P_{т,п} + P_{от 670 кВт до 10 МВт} + P_{CH,Э} + P_{сбыт,ЭО}$	4	
	$P_{CH,Э1}$			
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	628,94	646,43
	не менее 10 МВт			
		$P_{т,ч} = P_{св,т,ч}^{плат.онт} + P_{розл,гас} + P_{т,п} + P_{CH,Э1} + P_{гас менее 10 МВт} + P_{сбыт,ЭО}$	4	

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	323,62	332,62
4.1.1.	<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 ($S_{\text{П.м}}^{\text{СРЖ, средневзвешен}}$)</p>	руб./ МВт·ч	0	0
4.2.	<p>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) ($\Pi_{\text{т.ч.}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{\text{т.ч.}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{т.ч.}}^{\text{СВРЦЭ}} + 4$			
4.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{т.ч.}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{\text{т.ч.}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{т.ч.}}^{\text{СВРЦЭ}} - 4$			
4.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{т.ч.}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{\text{т.ч.}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{т.ч.}}^{\text{факт.}} - \Pi_{\text{т.ч.}}^{\text{план}} + 4$			

4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\Pi_{\text{КРЦЭМ,М}}$)		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{СВРЦЭМ}} \cdot 4$			

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{Розн,Ген}}$, $\Pi_{\text{ПВ}}$, $\Pi_{\text{СНЭМ}}$, $\Pi_{\text{СБ,ГТ,ЭО}}$ 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 $\Pi_{\text{СНЭМ}}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{\text{СБ,ГТ,ЭО}}$ не менее 10 МВт указываются в числовом выражении.

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

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

$\Pi_{\text{ПВ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{СНЭМ}}$ 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 менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{СБ,ГТ,ЭО}}$ 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).

$\Pi_{\text{СНЭМ}}$ 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).

Приложение № 2
к приказу департамента
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 28.12.2021 № 46/10-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 АО «ННК-Энерго», 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	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													
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн, газ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН, ЭМ} + \Pi_{m}^{наполн, 670 кВт} + \Pi_{сбыт, ЭО}$											1		

	$\Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}}$ от 670 кВт	руб./МВт·ч	970,86				997,85	
	$\Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}}$	руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2 100,12	2 845,15
	от 670 кВт до 10 МВт							
	$\Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}} = \Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}} + \Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}} + \Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}} + \Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}} + \Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}} + \Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}}$		1					
	$\Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	628,94				646,43	
	$\Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}}$	руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2 100,12	2 845,15
	не менее 10 МВт							
	$\Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}} = \Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}} + \Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}} + \Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}} + \Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}} + \Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}} + \Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}}$		1					
	$\Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}}$ не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	323,62				332,62	
	$\Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}}$	руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2 100,12	2 845,15
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 ($S_{\text{ГП,м}}^{\text{РЭК,средневзвешен}}$)	руб./МВт·ч	0				0	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{\text{CH,ЭМ}}^{\text{CH}}$)							

менее 670 кВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн.гев} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт}}^{СЦЭМ} + \Pi_{облгт.ЭСО}^{СН} \quad 2$										
$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СЦЭМ}$		руб./МВт·ч	970,86							99,85
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2100,12	2234,96	2445,15	2790,69
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн.гев} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт}}^{СЦЭМ} + \Pi_{облгт.ЭСО}^{СН} \quad 2$										
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СЦЭМ}$		руб./МВт·ч	628,94							64,43
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2100,12	2234,96	2445,15	2790,69
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн.гев} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СЦЭМ} + \Pi_{облгт.ЭСО}^{СН} \quad 2$										
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СЦЭМ}$		руб./МВт·ч	323,62							33,62
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2100,12	2234,96	2445,15	2790,69
2.1.	<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</p>									
	руб./МВт·ч									
	0									

	прогноznым балансом ($S_{\text{ГЭК, среднелинейн}}$)								
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории								
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечную регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{\text{КРЦЭМ,Э}}^{\text{ЧЛЭ}}$)								
	менее 670 кВт								
	$\Pi_{\text{КРЦЭМ,Э}}^{\text{ЧЛЭ}} = \Pi_{\text{СВРЦЭ,БР}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{Прозн,ген}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{ПУ}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{СЧЛЭ}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{Сбыт,ЗСО}}^{\text{ЧЛЭ}}$ 3								
	$\Pi_{\text{СЧЛЭ}}^{\text{ЧЛЭ}}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	970,86					997,85	
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$\Pi_{\text{КРЦЭМ,Э}}^{\text{ЧЛЭ}} = \Pi_{\text{СВРЦЭ,БР}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{Прозн,ген}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{ПУ}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{СЧЛЭ}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{Сбыт,ЗСО}}^{\text{ЧЛЭ}}$ 3								
	$\Pi_{\text{СЧЛЭ}}^{\text{ЧЛЭ}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	628,94					646,43	
	не менее 10 МВт								
	$\Pi_{\text{КРЦЭМ,Э}}^{\text{ЧЛЭ}} = \Pi_{\text{СВРЦЭ,БР}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{Прозн,ген}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{ПУ}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{СЧЛЭ}}^{\text{ЧЛЭ}} + \Pi_{\text{Сбыт,ЗСО}}^{\text{ЧЛЭ}}$ 3								
	$\Pi_{\text{СЧЛЭ}}^{\text{ЧЛЭ}}$ не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	323,62					332,62	
	$\Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{ЧЛЭ}}$	руб./МВт·ч	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	2100,12	2234,96	2790,69
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 ($S_{ГП,м}$)		
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{крцэм,м}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{крцэм,м} = \Pi_{сврцм}$ 3	
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{крцэм,э}$)		
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{крцэм,э}$) менее 670 кВт	$\Pi_{крцэм,э} = \Pi_{сврцэ,бр} + \Pi_{розн_ген} + \Pi_{сет,л} + \Pi_{пу} + \Pi_{сч,э}$	4
	$\Pi_{крцэм,э}$ $\Pi_{крцэм,э} = \Pi_{сврцэ,бр} + \Pi_{розн_ген} + \Pi_{сет,л} + \Pi_{пу} + \Pi_{сч,э}$	руб./МВт·ч	970,86
	$\Pi_{сч,э}$ $\Pi_{сч,э}$	руб./МВт·ч	997,86
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	861,27
	$\Pi_{крцэм,э}$ $\Pi_{крцэм,э} = \Pi_{сврцэ,бр} + \Pi_{розн_ген} + \Pi_{сет,л} + \Pi_{пу} + \Pi_{сч,э}$	руб./МВт·ч	646,43
	$\Pi_{сч,э}$ $\Pi_{сч,э}$	руб./МВт·ч	646,43

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}$	руб./МВт·ч	36,14	216,18	268,98	803,57	39,13	233,32	289,95	861,27	
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{ПРОМ,ГЭС} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_{j,m}^{СВУ} + \Pi_{j,m}^{СВЗ}$ на менее 10 МВт + $\Pi_{СБЫТ,ЭОС}^{СВЗ}$ 4										
	$\Pi_{j,m}^{СВЗ}$ на менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	323,62								332,62
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}$	руб./МВт·ч	36,14	216,18	268,98	803,57	39,13	233,32	289,95	861,27	
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 ($S_{П,м}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	0								0
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М}$)										
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ}$	4									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	4									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1 310 000,00	933 159,21	1 037 967,99	708 755,69	1 330 000,00	965 819,78	1 074 296,87	733 562,14	

		<p>гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{П,м}^{ЭК,среднесезон}$)</p>	
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,ч}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p>	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	
		$\Pi_{m,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,ч}^{СВРЦЭ} +$	
5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,ч}^{КРЦЭМ,Э3}$)</p>	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	
		$\Pi_{m,ч}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,ч}^{СВРЦЭ} -$	5
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,ч}^{КРЦЭМ,Э4}$)</p>	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	
		$\Pi_{m,ч}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,ч}^{факт,добавит} $	5

Приложение № 3
к приказу департамента
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 28.12.2021 № 46/10-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 АО «ННК-Энерго», 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 четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,м.л}^{КРЦЭМ.Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,м.л}^{КРЦЭМ.Э}$) менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,м.л}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{м.л}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{м.л}^{Ц_{разн.ген}} + T_{пот.ЕНЭС} \times \Pi_{м.л}^{НТПЭ} + \Pi_{м.л}^{Ц_{услуги}} + \Pi_{м.л}^{СНЭ}$			
	$\Pi_{м.л}^{СНЭ}$ услуги 670 кВт			97,85
	руб./ МВт·ч			970,86

	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\text{Ц}_{j, \text{м}, \text{А}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}} = \text{Ц}_{\text{м}, \text{А}}^{\text{СВРЦЭ}, \text{БР}} + \text{Ц}_{\text{м}, \text{А}}^{\text{Прозв}, \text{Ген}} + \text{Т}_{\text{мот}, \text{ЕНЭС}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН}, \text{Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}$				1
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН}, \text{Э}}$	руб./ МВт·ч	628,94		646,43
	не менее 10 МВт				
	$\text{Ц}_{j, \text{м}, \text{А}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}} = \text{Ц}_{\text{м}, \text{А}}^{\text{СВРЦЭ}, \text{БР}} + \text{Ц}_{\text{м}, \text{А}}^{\text{Прозв}, \text{Ген}} + \text{Т}_{\text{мот}, \text{ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН}, \text{Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}$				1
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН}, \text{Э}}$	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 ($\sum_{j, \text{м}}^{\text{РЖ}, \text{средневзвеш}} \cdot \text{ГП}_{j, \text{м}}$)	руб./МВт·ч	0		0
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{М}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт				
	$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{М}} = \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$				1
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j, \text{м}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{С}}$)				
	$\text{Ц}_{j, \text{м}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{С}} = \text{Т}_{\text{отд}, \text{ЕНЭС}}$				1
	$\text{Т}_{\text{отд}, \text{ЕНЭС}}$	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 (м) ($\Pi_{j,м,А}^{CH,Э1}$)		
	менее 670 кВт	$\Pi_{j,м,А}^{CH,Э1} = \Pi_{м,А}^{СВРЭС,линей,отг} + \Pi_{м,А}^{роз,ли} + T_{отг,БЭС} \times НТПЭ + \Pi_{м,А}^{ПУ} + \Pi_{м,А}^{CH,Э1} + \Pi_{м,А}^{CH,Э1} + \Pi_{м,А}^{CH,Э1}$	2
	$\Pi_{м,А}^{CH,Э1}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	970,86
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{м,А}^{CH,Э1}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	628,94
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{м,А}^{CH,Э1}$ не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	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 ($\sum_{i=1}^n \Pi_{i,м,А}$)		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 (т) ($\Pi_{т,h}^{КРЦЭМ.Э2}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{т,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ+} \quad 2$
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 (т) ($\Pi_{т,h}^{КРЦЭМ.Э3}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{т,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ-} \quad 2$
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 (т) ($\Pi_{т,h}^{КРЦЭМ.Э4}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{т,h}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т,h}^{факт} - \Pi_{т,h}^{плановые} \quad 2$
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{т,м}^{КРЦЭМ.М}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{т,м}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{т,м}^{СВРЦМ} \quad 2$
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{т,м}^{КРЦЭМ.С}$)</p>

$\frac{\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,с}} - \text{Т}_{\text{сод,ЕНЭС}}}{\text{Ц}_{\text{л,м}}}$ 2	
$\text{Т}_{\text{сод,ЕНЭС}}$	руб./ МВт-мес. 203 257,28
	2 6 062,33

Примечания:

1. Составляющие $\text{Ц}_{\text{м,А}}$, $\text{Ц}_{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{СВРЦЗ,БР}}$, $\text{Ц}_{\text{розм,ген}}$, $\text{Ц}_{\text{м}}$, $\text{Ц}_{\text{л,м}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{СВРЦЗ}}$ от 670 кВт до 10 МВт $\text{Ц}_{\text{л,м}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Т}_{\text{сод,ЕНЭС}}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $\text{Т}_{\text{пот,ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{\text{СВРЦЗ,БР}}$ - 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).

$\text{Ц}_{\text{м}}$ - 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).

$\text{Ц}_{\text{розм,ген}}$ - 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).

$\text{Т}_{\text{пот,ЕНЭС}}$ - 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).