



Правительство Хабаровского края

**КОМИТЕТ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ**

Фрунзе ул., д. 70, г. Хабаровск, 680002
Тел./факс (4212) 32-93-22. E-mail: value@adm.khv.ru
ОКПО 00090256, ОГРН 1032700297530
ИНН/КПП 2721091150/272101001

29.12.2018 № 12-9-5348
на № _____ от _____

О направлении информации

АО "Хабаровский аэропорт"

Матвеевское шоссе, 32
г. Хабаровск
680031

Комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края направляет:

- постановление от 27.12.2018 № 44/8 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2019 год" – на 39 л. в 1 экз.;

- выписку из протокола заседания правления от 27.12.2018 № 44.

Председатель

А.Л. Орлов

Шимелина Анастасия Олеговна,
8 (4212) 31 08 97

Входящий №	353
«21» 01 2019	
Дело №	01-02



Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

29.12.2018 № 44/8 ПОСТАНОВЛЕНИЕ

г. Хабаровск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 28.03.2013 № 313-э "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 принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 № 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" и на основании экспертного заключения о проведенной экономической экспертизе предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей энергоснабжающей организации - акционерного общества "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" на 2019 год (дело от 03.05.2018 № 29/ТЭК) комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи на 2019 год, с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом

"ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2019 год, с календарной разбивкой согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, на 2019 год, с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2019 год, с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

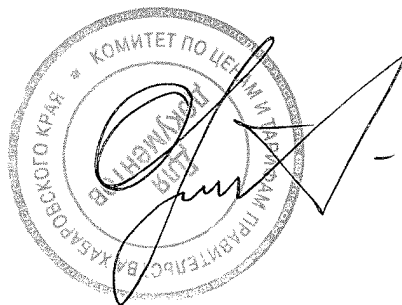
5. Цены (тарифы), установленные в пунктах 1. – 4. настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

6. Признать с 01.01.2019 утратившим силу постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2017 № 41/13 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2018 год".

7. Рекомендовать руководству предприятия довести информацию о ценах (тарифах) на электрическую энергию до сведения потребителей.

8. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель



А.Л. Орлов

Приложение 1
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27 декабря 2018 г. № 44/8

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_m^{КРЦЭМ}$)			
	менее 670 кВт			
	$C_m^{КРЦЭМ} = C_m^{СВРЦЭМ} + C_m^{розн_ген} + C_m^{ПУ} + C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$			
	$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
	$C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$C_m^{КРЦЭМ} = C_m^{СВРЦЭМ} + C_m^{розн_ген} + C_m^{ПУ} + C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$			
	$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14
	$C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	не менее 10 МВт			
	$C_m^{КРЦЭМ} = C_m^{СВРЦЭМ} + C_m^{розн_ген} + C_m^{ПУ} + C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$			
	$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
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 ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	193,06	-

2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$)	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
менее 670 кВт				
$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$				
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$		руб./ МВт·ч	395,21	457,54
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$		руб./ МВт·ч	738,67	752,94
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$				
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$		руб./ МВт·ч	142,64	165,14
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$		руб./ МВт·ч	738,67	752,94
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$				
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$		руб./ МВт·ч	131,74	152,52
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$		руб./ МВт·ч	738,67	752,94
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 ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	193,06	-
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 ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
менее 670 кВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$				
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$		руб./ МВт·ч	395,21	457,54
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$		руб./ МВт·ч	738,67	752,94
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$				
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$		руб./ МВт·ч	142,64	165,14

	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
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 ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	193,06	-
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} <3>$			
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <4>$			
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <4>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <4>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94

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 ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	193,06	-
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
				$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <4>$
4.3.	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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
				$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <4>$
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 покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
				$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} <4>$
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
				$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <4>$

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

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

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика

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

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

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

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

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

$\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

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

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

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

<3> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн,ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$, указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на

электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ – 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).

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

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

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

<4> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$, 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, $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$, $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на

электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{CBPCЭ-}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_m^{факт,небаланс}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающего продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

Приложение 2
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27 декабря 2018 г. № 44/8

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)		Цена (тариф)										
			1 полугодие		2 полугодие										
			Диапазоны напряжения												
			ВН	СН-1	СН-2	ВН	СН-1	СН-2	ВН	СН-1	СН-2	ВН	СН-1	СН-2	
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 ($C_{j,m}^{КРЦЭМ}$)														
	менее 670 кВт														
	$C_{j,m}^{КРЦЭМ} = C_{j,m}^{СВРЦЭМ} + C_{m}^{розн_ген} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_{j,m}^{ПУ} + C_{j,m}^{СН,ЭМ} + C_{j,m}^{Сбыт,ЭСО} < 1 >$														
	$C_{j,m}^{СН,ЭМ}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	395,21												457,54
	$C_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23					
	$C_{j,m}^{Сбыт,ЭСО}$	руб./МВт·ч	738,67												752,94
	от 670 кВт до 10 МВт														
	$C_{j,m}^{КРЦЭМ} = C_{j,m}^{СВРЦЭМ} + C_{m}^{розн_ген} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_{j,m}^{ПУ} + C_{j,m}^{СН,ЭМ} + C_{j,m}^{Сбыт,ЭСО} < 1 >$														

	Ц _{СН,ЭМ} от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	142,64			165,14					
	Ц _{СЕТ} Ц _{j,m}	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23	
	Ц _{СН} Ц _{сбыт,ЭСО}	руб./МВт·ч	738,67			752,94					
не менее 10 МВт											
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}} < >$											
	Ц _{СН,ЭМ} не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	131,74			152,52					
	Ц _{СЕТ} Ц _{j,m}	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23	
	Ц _{СН} Ц _{сбыт,ЭСО}	руб./МВт·ч	738,67			752,94					
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	руб./МВт·ч	193,06			-					

балансом (S _{ГП,м} РЭК,средневзвеш.)										
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)									
менее 670 кВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,ЭМ} + \Pi_{m}^{СН} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН} <2> ;$										
$\Pi_{m}^{СН,ЭМ}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	395,21							457,54	
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23	
$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./МВт·ч		738,67					752,94		
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,ЭМ} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$										
$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч		142,64						165,14	
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23	
$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./МВт·ч		738,67					752,94		
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН,ЭМ} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$										
$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч		131,74						152,52	
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23	
$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./МВт·ч		738,67					752,94		

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 (РЭК, средневзвеш.) (СГП, м)	руб./МВт·ч	193,06	-
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечную регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$			
	руб./ МВт·ч	395,21		
	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50
	руб./МВт·ч	1 041,43	2 087,07	1 868,07
	руб./МВт·ч	738,67		
	руб./МВт·ч	752,94		

от 670 кВт до 10 МВт						
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$						
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	142,64	165,14			
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	2 192,23
$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	738,67	752,94			
не менее 10 МВт						
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$						
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	131,74	152,52			
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	2 192,23
$\text{Ц}_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	738,67	752,94			
3.1.1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим	руб./МВт·ч	193,06	-			

	поставщиком соответствии утвержденным прогноznным балансом (РЭК,средневзвеш.) ($S_{П,т}$)			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М}$)			
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ}$			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{j,т}^{СЕТ,П} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$			
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	395,21	457,54
	$\Pi_{j,т}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	50,28	202,80
	$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	738,67	524,59
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{j,т}^{СЕТ,П} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	142,64	165,14
	$\Pi_{j,т}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	50,28	202,80
	$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	738,67	524,59
	752,94			

не менее 10 МВт		$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{Розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <4>$				
	руб./МВт·ч	131,74			152,52	
	руб./МВт·ч	50,28	202,80	286,88	524,59	
	руб./МВт·ч	738,67			752,94	
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 (РЭК, средневзвеш.) (СП,л)		193,06		-	
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}} <4>$				

4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой 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	520 758,88	803 385,30	809 867,78	512 984,38	536 381,65	827 486,86	834 163,81	528 373,91
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) по часовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э1} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$									
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	395,21		457,54					
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23
	$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67		738,67		752,94			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	142,64		165,14					
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23
	$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67		738,67		752,94			
	не менее 10 МВт									

		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$				
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52		
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 793,10	1 897,50	1 041,43	1 868,07
	$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94		
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 утвержденным прогнозным балансом (РЭК,средневзвеш.) (С _{П,т})	руб./МВт·ч	193,06	-		
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <5>$			

5.3.	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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} - \langle 5 \rangle$		
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной 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 (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небалан} \langle 5 \rangle$		
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{m,М}^{КРЦЭМ,М}$)	$\Pi_{m,М}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,М}^{СВРЦМ} \langle 5 \rangle$		
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$) менее 670 кВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,М}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} \langle 6 \rangle$		
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	202,80	277,75
	$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,М}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,М}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} \langle 6 \rangle$			

	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	142,64			165,14		
	$\Pi_{\text{СЕТ,П}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	50,28	202,80	286,88	524,59	48,74	277,75
	$\Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67			752,94		
	не менее 10 МВт							
	$\Pi_{\text{КРЭМ,Э1}}^{\text{КРЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{СВРЦ,Э,план,опт}}^{\text{СВРЦ,Э,план,опт}} + \Pi_{\text{СЕТ,П}}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{Сбыт,ЭСО}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$							
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	131,74			152,52		
	$\Pi_{\text{СЕТ,П}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	50,28	202,80	286,88	524,59	48,74	277,75
	$\Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67			752,94		
6.1.1.	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 прогнозом	руб./МВт·ч	193,06					

	балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <6>$			
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <6>$			
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} <6>$			
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} <6>$			
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$)			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <6>$			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	520 758,88	803 385,30
			809 867,78	512 984,38
			536 381,65	827 486,86
			834 163,81	528 373,91

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие $C_m^{СВРЦЭМ}$, $C_m^{розн_ген}$, $C_m^{ПУ}$, являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

$C_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ – 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).

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

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

$C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

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

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

<3> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{\text{розн,ген}}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и

четвертой ценовых категорий и 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).

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

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

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

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

<4> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн,ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

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

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

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

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

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

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ – 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)

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

<5> Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{розн,ген}}$, $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$ – указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

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

$\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

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

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

$\text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети

"Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

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

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

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<6> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

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

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

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

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

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

$\text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

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

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

$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч)..

Приложение 3
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27 декабря 2018 г. № 44/8

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$			
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$			
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}^{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$			
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой	руб./МВт·ч	193,06	-

	гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <1>$		
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод_ЕНЭС}} <1>$		
	$T_{\text{сод_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	173 164,15	182 688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э1} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1} <2>$			
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э1} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1} <2>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э1} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1} <2>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии	руб./МВт·ч	193,06	-

	(мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)			
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <2>$		
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <2>$		
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
		$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} <2>$		
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
		$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <2>$		
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{сод_ЕНЭС} <2>$		
	$T^{сод_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173 164,15	182 688,17

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T^{сод_ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T^{пот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

$\text{T}_{\text{пот_ЕНЭС}}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

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

$\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$ – 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).

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

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

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

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

<2> Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{T}_{\text{сод_ЕНЭС}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\text{T}_{\text{пот_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

C_m^{CBPCM} – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

$T_{пот,ЕНЭС}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

$T_{сод,ЕНЭС}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).

$C_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{CBPCЭ+}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{CBPCЭ-}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_m^{факт,небаланс}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

Приложение 4
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27 декабря 2008 г. № 44/8

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)					Цена (тариф)		
			1 полугодие					2 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 четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
менее 670 кВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{СН,Э}^{менее 670 \text{ кВт}} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э} < 1 >$										
	$\Pi_{СН,Э}^{менее 670 \text{ кВт}}$	руб./ МВт·ч	395,21			457,54				
	$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	738,67			752,94				
от 670 кВт до 10 МВт										

		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от}^{СН,Э}$ до 10 МВт + $\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э} < 1 >$	
	$\Pi_{от}^{СН,Э}$ до 10 МВт	руб./ МВт·ч	142,64
	$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	738,67
не менее 10 МВт			
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э} < 1 >$	
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	131,74
	$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	738,67
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 (РЭК, средневзвеш.) (СГП, м)	руб./МВт·ч	193,06
			152,52
			752,94

	Ц ^{СН,Э1} Ц _{не менее 10 МВт}	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	Ц ^{СН,Э1} Ц _{сбыт,ЭСО}	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
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 (С _{ГП,м} ^{РЭК,средневзвеш})	руб./МВт·ч	193,06	-
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц _{м,н} ^{КРЦЭМ,Э2})			
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) (Ц _{м,н} ^{КРЦЭМ,Э3})			

$$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} < 2 >$$

	$\frac{\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ}}{\Pi_{m,h}} = \frac{\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ}}{\Pi_{m,h}} \langle 2 \rangle$										
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт.небаланс} \langle 2 \rangle$										
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}$)										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} \langle 2 \rangle$										
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} \langle 2 \rangle$										
	<table border="1"> <tr> <td>$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$</td> <td>руб./ МВт·мес</td> <td>520 758,88</td> <td>-</td> <td>809 867,78</td> <td>-</td> <td>536 381,65</td> <td>-</td> <td>834 163,81</td> <td>-</td> </tr> </table>	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	520 758,88	-	809 867,78	-	536 381,65	-	834 163,81	-
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	520 758,88	-	809 867,78	-	536 381,65	-	834 163,81	-		

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН}$, $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ – 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).

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

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ – 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)

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ 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 $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э1}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН}$, $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на

электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_m^{факт,небаланс}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

ВЫПИСКА

из протокола заседания правления комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27.12.2018 № 44

"...правление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края

РЕШИЛО:

8. 8.1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи на 2019 год, с календарной разбивкой согласно таблице 1 пункта 8. настоящего протокола:

Таблица 1

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{\text{ит}}^{\text{КРЦЭМ}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{\text{ит}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{ит}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{ит}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{ит}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{ит}}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{менее 670 кВт}} + \Pi_{\text{ит}}^{\text{СН}}_{\text{сбыт.ЭСО}} <1>$			
	$\Pi_{\text{ит}}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
	$\Pi_{\text{ит}}^{\text{СН}}_{\text{сбыт.ЭСО}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{ит}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{ит}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{ит}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{ит}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{ит}}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{ит}}^{\text{СН}}_{\text{сбыт.ЭСО}} <1>$			
	$\Pi_{\text{ит}}^{\text{СН,ЭМ}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14

	$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{мл}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{мл}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
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 ($S_{\text{ГП.м}}^{\text{РЭК, средневзвеш.}}$)	руб./ МВт·ч	193,06	-
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{\text{мл.2}}^{\text{КРЦЭМ}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{\text{мл.2}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{мл.2}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{мл.2}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{мл.2}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$			
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
	$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{мл.2}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{мл.2}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{мл.2}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{мл.2}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14
	$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{мл.2}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{мл.2}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{мл.2}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{мл.2}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94

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 ($S_{ГП.м}^{ФВК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	193,06	-
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 ($\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э}$)			
менее 670 кВт				
$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{т,л}^{розн_ген} + \Pi_{т,л}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.Э} <3>$				
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН.Э}$		руб./ МВт·ч	395,21	457,54
$\Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.Э}$		руб./ МВт·ч	738,67	752,94
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{т,л}^{розн_ген} + \Pi_{т,л}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.Э} <3>$				
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э}$		руб./ МВт·ч	142,64	165,14
$\Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.Э}$		руб./ МВт·ч	738,67	752,94
не менее 10 МВт				
$\Pi_{т,л}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{т,л}^{СВРЦЭ.БР} + \Pi_{т,л}^{розн_ген} + \Pi_{т,л}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.Э} <3>$				
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э}$		руб./ МВт·ч	131,74	152,52
$\Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.Э}$		руб./ МВт·ч	738,67	752,94
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	руб./ МВт·ч	193,06	-

	прогноznым балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{м}^{КРЦЭМ,М}$)			
		$\Pi_{м}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{м}^{СВРЦМ} <3>$		
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	менее 670 кВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{оп}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <4>$		
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	от 670 кВт до 10 МВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{оп}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <4>$		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	не менее 10 МВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{оп}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <4>$		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
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 прогноznым балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	193,06	-

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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <4>$
4.3.	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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <4>$
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 покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} <4>$
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}$)
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} <4>$

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ,Ген}$, $\Pi_{m,h}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ,Ген}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

<3> Составляющие $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ,ВР}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт}}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт}}^{\text{ПУ}}$, являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{м, h}}^{\text{СВРЦЭ, SP}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{РОЗН_ГЕН}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.Э}}$ – 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).

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

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

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

<4> Составляющие $\text{Ц}_{\text{м, h}}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$, $\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{РОЗН_ГЕН}}$, $\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{\text{м, h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{\text{м, h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{факт.небаланс}}$, 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, $\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э1}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{м, h}}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{РОЗН_ГЕН}}$ – 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).

$C_{m,h}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{СВРЦБ+}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{СВРЦБ-}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{ф.акт.небаланс}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

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

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

$C_{сбыт.ЭСО}^{СН.Э1}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

8.2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2019 год, с календарной разбивкой согласно таблице 2 пункта 8. настоящего протокола:

Таблица 2

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергопоставляющей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			1 полугодие			2 полугодие				
			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 ($C_{j, \text{гг}}$)									
	менее 670 кВт		$C_{\text{КРЦЭМ}} = C_{\text{СЕРЦЭМ}} + C_{\text{ПРОИЗ.РЭС}} + C_{\text{СЕТ}} + C_{\text{ПТ}} + C_{\text{СН.ЭМ}} + C_{\text{ОТ.ЭМ}} + C_{\text{СБЫТ.ЭСО}} < 1 >$							
	$C_{\text{СН.ЭМ}}_{\text{менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	395,21							
	$C_{\text{СЕТ}}_{j, \text{гг}}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23
	$C_{\text{СБЫТ.ЭСО}}$	руб./МВт·ч	738,67							
от 670 кВт до 10 МВт										
	$C_{\text{КРЦЭМ}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	142,64							
	$C_{\text{СЕТ}}_{j, \text{гг}}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23

	ЦСН Ц _{СБЫТ,ЭСО}	руб./МВт·ч	738,67	752,94
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{АРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{СБЫТ,ЭСО}} + \text{Ц}_{\text{ПРОЕКТ,РЕН}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{ПН}} + \text{Ц}_{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ,ЭСО}} < 1 >$			
	ЦСН не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	131,74	152,52
	ЦСЕТ Ц _{ПН}	руб./МВт·ч	1 041,43	1 868,07
	ЦСН Ц _{СБЫТ,ЭСО}	руб./МВт·ч	738,67	1 041,43
	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 утвержденным прогнозным балансом (СРК, средневзвешенная СГПН)	руб./МВт·ч	193,06	2 087,07
1.1.				1 868,07
				752,94
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (Ц _{ГПН,2})			

менее 670 кВт										
$\text{Ц}_{\text{кВт.ч}}^{\text{СН.ЭМ}} = \text{Ц}_{\text{кВт.ч}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{лп}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{на менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{на менее 670 кВт}} <2>$										
Ц _{кВт.ч} ^{СН.ЭМ} на менее 670 кВт	руб./МВт·ч	395,21					457,54			
Ц _{лп} ^{СЕТ}	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23	
Ц _{СВРЦЭМ} на менее 670 кВт	руб./МВт·ч	738,67					752,94			
от 670 кВт до 10 МВт										
$\text{Ц}_{\text{кВт.ч}}^{\text{СН.ЭМ}} = \text{Ц}_{\text{кВт.ч}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{лп}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{на менее 670 кВт}} <2>$										
Ц _{кВт.ч} ^{СН.ЭМ} от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	142,64					165,14			
Ц _{лп} ^{СЕТ}	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23	
Ц _{СВРЦЭМ} на менее 10 МВт	руб./МВт·ч	738,67					752,94			
не менее 10 МВт										
$\text{Ц}_{\text{кВт.ч}}^{\text{СН.ЭМ}} = \text{Ц}_{\text{кВт.ч}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{лп}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{на менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{на менее 10 МВт}} <2>$										
Ц _{кВт.ч} ^{СН.ЭМ} на менее 10 МВт	руб./МВт·ч	131,74					152,52			
Ц _{лп} ^{СЕТ}	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23	
Ц _{СВРЦЭМ} на менее 10 МВт	руб./МВт·ч	738,67					752,94			
2.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой	руб./МВт·ч	193,06					-			

	<p>гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозированным балансом ($\sum_{i=1}^n P_{i,avg}$)</p>		
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории		
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,м,к}^{КРЦМЭ}$)		
менее 670 кВт	$\Pi_{j,м,к}^{КРЦМЭ} = \Pi_{м,к}^{СВРЦЭБФ} + \Pi_{м,к}^{РОЗНЖ,ГЕН} + \Pi_{j,м}^{ЦЕТ} + \Pi_{м,к}^{ЦПУ} + \Pi_{м,к}^{СНЭ} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СНЭ} <3>$		
$\Pi_{СНЭ}^{СНЭ}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	395,21	457,54
$\Pi_{j,м}^{ЦЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 041,43
$\Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СНЭ}$	руб./МВт·ч	738,67	752,94
от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,м,к}^{КРЦМЭ} = \Pi_{м,к}^{СВРЦЭБФ} + \Pi_{м,к}^{РОЗНЖ,ГЕН} + \Pi_{j,м}^{ЦЕТ} + \Pi_{м,к}^{ЦПУ} + \Pi_{СБЫТ,ЭСО}^{СНЭ} <3>$		

	Ц _{СНЭ} от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	142,64			165,14				
	Ц _{СЕТ} _{У/м}	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23
	Ц _{СНЭ} Собств.ЭО	руб./МВт·ч	738,67			752,94				
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{\text{У/м,а}}^{\text{СНЭ}} = \text{Ц}_{\text{У/м,а}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{У/м,а}}^{\text{розн.гид}} + \text{Ц}_{\text{У/м,а}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{У/м,а}}^{\text{СНЭ}} + \text{Ц}_{\text{У/м,а}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{Собств.ЭО}}^{\text{СНЭ}} <3>$									
	Ц _{СНЭ} не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	131,74			152,52				
	Ц _{СЕТ} _{У/м}	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23
	Ц _{СНЭ} Собств.ЭО	руб./МВт·ч	738,67			752,94				
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 прогнозом	руб./МВт·ч	193,06			-				

	балансом ($S_{\text{РЭМ,средн.ежегод.}}$ $S_{\text{ГПМ}}$)			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{ФЦММ}}^{\text{РЭМ}}$)			
	$\text{Ц}_{\text{ФЦММ}}^{\text{РЭМ}} = \text{Ц}_{\text{ФЦМ}}$			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{ФЦМБ}}^{\text{РЭМ}}$)			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{ФЦМБ}}^{\text{РЭМ}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{ФЦМБ}}^{\text{РЭМ}} = \text{Ц}_{\text{ФЦБЗБР}} + \text{Ц}_{\text{Прогн.ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ.П}}^{\text{РЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПВ}}^{\text{РЭМ}} + \text{Ц}_{\text{СЧ.З}}^{\text{РЭМ}} + \text{Ц}_{\text{СБЭТ.ЗСО}}^{\text{РЭМ}} < 4 >$			
	$\text{Ц}_{\text{СЧ.З}}^{\text{РЭМ}}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	395,21	457,54
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ.П}}^{\text{РЭМ}}$	руб./МВт·ч	50,28	202,80
	$\text{Ц}_{\text{СБЭТ.ЗСО}}^{\text{РЭМ}}$	руб./МВт·ч	738,67	524,59
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{ФЦМБ}}^{\text{РЭМ}} = \text{Ц}_{\text{ФЦБЗБР}} + \text{Ц}_{\text{Прогн.ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ.П}}^{\text{РЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПВ}}^{\text{РЭМ}} + \text{Ц}_{\text{СЧ.З}}^{\text{РЭМ}} + \text{Ц}_{\text{СБЭТ.ЗСО}}^{\text{РЭМ}} < 4 >$			
	$\text{Ц}_{\text{СЧ.З}}^{\text{РЭМ}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	142,64	165,14
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ.П}}^{\text{РЭМ}}$	руб./МВт·ч	50,28	202,80
	$\text{Ц}_{\text{СБЭТ.ЗСО}}^{\text{РЭМ}}$	руб./МВт·ч	738,67	524,59
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{ФЦМБ}}^{\text{РЭМ}} = \text{Ц}_{\text{ФЦБЗБР}} + \text{Ц}_{\text{Прогн.ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ.П}}^{\text{РЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ПВ}}^{\text{РЭМ}} + \text{Ц}_{\text{СЧ.З}}^{\text{РЭМ}} + \text{Ц}_{\text{СБЭТ.ЗСО}}^{\text{РЭМ}} < 4 >$			

	Ц _{СНЭ} Цена за 10 кВт	руб./МВт·ч	131,74			152,52		
			50,28	202,80	286,88	524,59	48,74	196,78
	Ц _{СЕТ.П} Ц _{у.м}	руб./МВт·ч	738,67			752,94		
4.1.1.	Ц _{СНЭ} 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 (СРК, средневзвеш.) (ГПМ)	руб./МВт·ч	193,06			-		
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (Ц _{у.м} ^{КРЦЭММ})		Ц _{у.м} ^{КРЦЭММ} = Ц _{у.м} ^{СРЦЭМ} <4>					
4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (Ц _{у.м} ^{КРЦЭМ.С})							

$\text{Ц}_{\text{кр}}^{\text{КРЦМЭС}} = \text{Ц}_{\text{сет,с}}^{\text{СЕТ,С}} < 4 >$											
	$\text{Ц}_{\text{сет,с}}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	520 758,88	803 385,30	809 867,78	512 984,38	536 381,65	827 486,86	834 163,81	528 373,91	
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории										
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{\text{кр}}^{\text{КРЦМЭС}}$)										
	менее 670 кВт										
	$\text{Ц}_{\text{кр}}^{\text{КРЦМЭС}} = \text{Ц}_{\text{опт}}^{\text{СЕРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{проп,ген}}^{\text{ПРОП,ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{опт}}^{\text{ОПТ}} + \text{Ц}_{\text{CH,Э1}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,Э00}}^{\text{СБЫТ,Э00}} < 5 >$										
	$\text{Ц}_{\text{CH,Э1}}^{\text{СН,Э1}}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	395,21								457,54
	$\text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23	
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,Э00}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67								752,94
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\text{Ц}_{\text{кр}}^{\text{КРЦМЭС}} = \text{Ц}_{\text{опт}}^{\text{СЕРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{проп,ген}}^{\text{ПРОП,ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{опт}}^{\text{ОПТ}} + \text{Ц}_{\text{CH,Э1}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СБЫТ,Э00}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,Э00}}^{\text{СБЫТ,Э00}} < 5 >$										
	$\text{Ц}_{\text{CH,Э1}}^{\text{СН,Э1}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	142,64								165,14
	$\text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23	
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,Э00}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67								752,94
	не менее 10 МВт										
	$\text{Ц}_{\text{кр}}^{\text{КРЦМЭС}} = \text{Ц}_{\text{опт}}^{\text{СЕРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{проп,ген}}^{\text{ПРОП,ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{\text{опт}}^{\text{ОПТ}} + \text{Ц}_{\text{CH,Э1}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СБЫТ,Э00}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,Э00}}^{\text{СБЫТ,Э00}} < 5 >$										
	$\text{Ц}_{\text{CH,Э1}}^{\text{СН,Э1}}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	131,74								152,52

	$\frac{C_{SET}}{T_{пл}}$	руб./ МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23
	$\frac{C_{SET}}{C_{сблг,ECO}}$	руб./ МВт·ч	738,67							
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 утвержденным прогнозным балансом ($\sum_{T,пл} P_{ЭК,ср,дн}^{элект}$)	руб./МВт·ч	193,06							
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечную регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\frac{C_{ФЦМ,Э2}}{T_{пл,к}}$)		-							
			$\frac{C_{ФЦМ,Э2}}{T_{пл,к}} = \frac{C_{ФЦБ+}}{T_{пл,к}} < S >$							
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечную регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($\frac{C_{ФЦМ,Э3}}{T_{пл,к}}$)									

	$\text{Ц}_{\text{КРЦЕМ},\text{ББ}}^{\text{КРЦЕМ},\text{ББ}} = \text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{СВРЦБ}} <5>$				
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{КРЦЕМ},\text{Б4}}$)</p> $\text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{КРЦЕМ},\text{Б4}} = \text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{ФАКТИЧЕСКОЕ}} - \text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{ПЛАНОВОЕ}} <5>$				
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{УП},\text{М}}^{\text{КРЦЕМ},\text{М}}$)</p> $\text{Ц}_{\text{УП},\text{М}}^{\text{КРЦЕМ},\text{М}} = \text{Ц}_{\text{УП},\text{М}}^{\text{СВРЦМ}} <5>$				
6.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>				
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{КРЦЕМ},\text{Б1}}$)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{КРЦЕМ},\text{Б1}} = \text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{СВРЦБ},\text{ПЛАН}_\text{ОПТ}} + \text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{ПРОБЛ}_\text{ГЕН}} + \text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{СЕТ}_\text{П}} + \text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{СЕТ}_\text{Л}} + \text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{СН}_\text{Б1}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ}_\text{БС0}}^{\text{СН}_\text{Б1}} <6>$				
	$\text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{СН}_\text{Б1}}_{\text{МЕНЕЕ 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54	
	$\text{Ц}_{\text{УП},\text{М}}^{\text{СЕТ}_\text{Л}}$	руб./ МВт·ч	50,28	286,88	524,59
	$\text{Ц}_{\text{СБЫТ}_\text{БС0}}^{\text{СН}_\text{Б1}}$	руб./ МВт·ч	738,67	196,78	524,59
от 670 кВт до 10 МВт					
	$\text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{КРЦЕМ},\text{Б1}} = \text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{СВРЦБ},\text{ПЛАН}_\text{ОПТ}} + \text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{ПРОБЛ}_\text{ГЕН}} + \text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{СЕТ}_\text{П}} + \text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{СЕТ}_\text{Л}} + \text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{СН}_\text{Б1}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ}_\text{БС0}}^{\text{СН}_\text{Б1}} <6>$				
	$\text{Ц}_{\text{УП},\text{Б}}^{\text{СН}_\text{Б1}}_{\text{ОТ 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14	
	$\text{Ц}_{\text{УП},\text{М}}^{\text{СЕТ}_\text{Л}}$	руб./ МВт·ч	50,28	286,88	524,59
		руб./ МВт·ч	202,80	48,74	277,75
		руб./ МВт·ч	524,59	196,78	524,59

	Ц _{СБЭЭ} Ц _{СБЭЭТ.300}	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
не менее 10 МВт				
	$\text{Ц}_{\text{ЭЭЭМ.31}}^{\text{Ц}_{\text{ЭЭЭМ.31}}} = \text{Ц}_{\text{СРЦЗ}}^{\text{Ц}_{\text{СРЦЗ}}} + \text{Ц}_{\text{Розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ.П}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ.В}} + \text{Ц}_{\text{СБЭЭ}} + \text{Ц}_{\text{СБЭЭТ.300}} <6>$			
	Ц _{СБЭЭ} Ц _{не менее 10 МВт}	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	Ц _{СЕТ.П} Ц _{ЭЭ}	руб./ МВт·ч	50,28 202,80 286,88 524,59	48,74 196,78 277,75 524,59
	Ц _{СБЭЭ} Ц _{СБЭЭТ.300}	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
6.1.1.	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 (СРЭСредневзвеш.) (СГ.П.Э)	руб./МВт·ч	193,06	-
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения			

	<p>фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\sum_{\text{м,к}}^{\text{КРЦЕМ.Б2}}$)</p>									
6.3.	<p>$\sum_{\text{м,к}}^{\text{КРЦЕМ.Б2}} = \sum_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦБ+}} <6>$</p> <p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (м) ($\sum_{\text{м,к}}^{\text{КРЦЕМ.Б3}}$)</p>									
6.4.	<p>$\sum_{\text{м,к}}^{\text{КРЦЕМ.Б3}} = \sum_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦБ-}} <6>$</p> <p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\sum_{\text{м,к}}^{\text{КРЦЕМ.Б4}}$)</p>									
6.5.	<p>$\sum_{\text{м}}^{\text{КРЦЕМ.Б4}} = \sum_{\text{м}}^{\text{Факт.абс.вал.нас}} <6>$</p> <p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\sum_{\text{м}}^{\text{КРЦЕМ.М}}$)</p>									
6.6.	<p>$\sum_{\text{м}}^{\text{КРЦЕМ.М}} = \sum_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} <6>$</p> <p>Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\sum_{\text{ж,м}}^{\text{КРЦЕМ.С}}$)</p>									
	$\sum_{\text{ж,м}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./ МВт-мес	520 758,88	803 385,30	809 867,78	512 984,38	536 381,65	827 486,86	834 163,81	528 373,91

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие $\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{розн.гг}}$, $\text{Ц}_{\text{ПТ}}$, 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, $\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{не менее 670 кВт}}$, $\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$, $\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{от 10 МВт до 100 МВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{от 100 МВт}}$ указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{от 100 МВт}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (м), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (м) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{от 10 МВт до 100 МВт}}$ – 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 (м) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{ПТ}}$ – 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 (м) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{не менее 670 кВт}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{от 10 МВт до 100 МВт}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{от 100 МВт}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<2> Составляющие $\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{розн.гг}}$, $\text{Ц}_{\text{ПТ}}$, 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, $\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{не менее 670 кВт}}$, $\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$, $\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{от 10 МВт до 100 МВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{от 100 МВт}}$ указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{СЕРЦЕМ}}^{\text{от 100 МВт}}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (м), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении

гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт-ч).

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

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

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

$C_{\text{П}}^{\text{ПУ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт-ч).

$C_{\text{М}}^{\text{СЭМ}}$ – 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).

$C_{\text{ГП}}^{\text{СЭМ}}$ – 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).

$C_{\text{Н}}^{\text{СЭМ}}$ – 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).

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

<3> Составляющие $C_{\text{УП}}^{\text{СЕТ}}$, $C_{\text{М}}^{\text{СЭМ}}$, $C_{\text{ГП}}^{\text{СЭМ}}$, $C_{\text{Н}}^{\text{СЭМ}}$, $C_{\text{СБ}}^{\text{СЭМ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $C_{\text{М}}^{\text{СЭМ}}$ от 670 кВт, $C_{\text{ГП}}^{\text{СЭМ}}$ от 670 кВт до 10 МВт, $C_{\text{Н}}^{\text{СЭМ}}$ от 670 кВт до 10 МВт, $C_{\text{СБ}}^{\text{СЭМ}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{\text{УП}}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$C_{\text{УП}}^{\text{СЕТ}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт-ч).

$C_{\text{УП}}^{\text{СЭМ}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт-ч).

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

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

$C_{пг}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{сбл}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{сбл670}$ – 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).

$C_{сбл10}$ – 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).

$C_{сблне10}$ – 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).

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

<4> Составляющие $C_{вт:а}$, $C_{сбл:зсс}$, $C_{розн_ген}$, $C_{пг}$, $C_{сбл670}$, $C_{сбл10}$, $C_{сблне10}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $C_{сбл670}$, $C_{сбл10}$, $C_{сблне10}$, $C_{сблвт:зсс}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $C_{сбл1}$ и $C_{сбл1с}$ указываются в числовом выражении.

$C_{диф:а}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{ср}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

$C_{\text{диф}}^{\text{м}}$ – 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).

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

$C_{\text{пл}}^{\text{м}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{наем}}^{\text{с}} 670 \text{ кВт}$ – бытовая 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).

$C_{\text{от}}^{\text{с}} 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}$ – бытовая 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).

$C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}$ – бытовая 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).

$C_{\text{сбыт}}^{\text{с}} 300$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающего продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{сбыт}}^{\text{с}} 300$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающего продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<5> Составляющие $C_{\text{м,л}}^{\text{с}} \text{СЕРС_длнк_опт}$, $C_{\text{м,л}}^{\text{с}} \text{СЕРС_длнк_ген}$, $C_{\text{м,л}}^{\text{с}} \text{СЕРС_длнк_факт_наблнк_с}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $C_{\text{сбыт}}^{\text{с}} 670 \text{ кВт}$, $C_{\text{от}}^{\text{с}} 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}$, $C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}$, $C_{\text{сбыт}}^{\text{с}} 300$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{\text{диф}}^{\text{с}}$ указывается в числовом выражении.

$C_{\text{м,л}}^{\text{с}} \text{СЕРС_длнк_опт}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{м,л}}^{\text{с}} \text{СЕРС_длнк}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$C_{розн_гес}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт-ч).

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

$C_{пл}$ – 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).

$C_{дифр}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт-ч).

$C_{дифр2}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт-ч).

$C_{факт_необл_энт}$ – 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) в отношении фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт-ч).

$C_{сбл_670_квт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{сбл_670_квт}$ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт-ч).

$C_{сбл_670_квт_до_10_мвт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{сбл_670_квт}$ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт-ч).

$C_{сбл_10_мвт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{сбл_10_мвт}$ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт-ч).

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

<6> Составляющие $C_{сбл_т_энт}$, $C_{сбл_670_квт}$, $C_{сбл_670_квт_до_10_мвт}$, $C_{сбл_10_мвт}$, $C_{факт_необл_энт}$ являются переменными значениями и указываются в

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 сети "Интернет" (рублей/МВт-ч).

$C_{\text{Менее 670 кВт}}^{\text{СЭЗ}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{\text{ЭЗ}}^{\text{СЭЗ}}$ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт-ч).

$C_{\text{От 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СЭЗ}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{\text{ЭЗ}}^{\text{СЭЗ}}$ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт-ч).

$C_{\text{Не менее 10 МВт}}^{\text{СЭЗ}}$ — сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{\text{ЭЗ}}^{\text{СЭЗ}}$ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт-ч).

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

8.3. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, на 2019 год, с календарной разбивкой согласно таблице 3 пункта 8. настоящего протокола:

Таблица 3

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{крцзм.э}}^{\text{крцзм.э}}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{у.т.л}}^{\text{крцзм.э}}$)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{у.т.л}}^{\text{крцзм.э}} = \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{сврцз.бр}} + \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{розн.ген}} + \text{Т}^{\text{пот.енэс}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{сн.э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.эсо}}^{\text{сн.э}} <1>$			
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{сн.э}}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
	$\text{Ц}_{\text{сбыт.эсо}}^{\text{сн.э}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{у.т.л}}^{\text{крцзм.э}} = \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{сврцз.бр}} + \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{розн.ген}} + \text{Т}^{\text{пот.енэс}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{сн.э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.эсо}}^{\text{сн.э}} <1>$			
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{сн.э}}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14
	$\text{Ц}_{\text{сбыт.эсо}}^{\text{сн.э}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94

	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{у,м,ч}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{м}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{м}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <1>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	193,06	-
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{м}^{КРЦЭМ,М}$)	$\Pi_{м}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{м}^{СВРЦМ} <1>$		
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{у,м}^{КРЦЭМ,С}$)	$\Pi_{у,м}^{КРЦЭМ,С} = T_{сод_ЕНЭС} <1>$		
	$T_{сод_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	173 164,15	182 688,17
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{у,м,ч}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{у,м,ч}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ,ПЛАН_ОПТ} + \Pi_{м}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{м}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <2>$			
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{у,м,ч}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{м,ч}^{СВРЦЭ,ПЛАН_ОПТ} + \Pi_{м}^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{м}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <2>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14

	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \Pi_{m,t}^{\text{розн,ген}} + T_{\text{пот,ЭНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{m,t}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <2>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
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 ($S_{\text{ГП,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	193,06	-
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} <2>$			
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} <2>$			
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)			
	$\Pi_{m,t}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_{m,t}^{\text{факт,небаланс}} <2>$			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m,t}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)			
	$\Pi_{m,t}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{m,t}^{\text{СВРЦМ}} <2>$			
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)			
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = T_{\text{сод,ЭНЭС}} <2>$			

	$T_{\text{сод_ЭНЭС}}$	руб./ МВт·мес	173 164,15	182 688,17
--	------------------------	------------------	------------	------------

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие $\Pi_{\text{мл,ч}}^{\text{СВРЦЭ,БФ}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{мл}}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{\text{сод_ЭНЭС}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{\text{пот_ЭНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{\text{мл,ч}}^{\text{СВРЦЭ,БФ}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}}$ – 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).

$T_{\text{пот_ЭНЭС}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

$T_{\text{сод_ЭНЭС}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{мл}}^{\text{ПУ}}$ – 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).

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

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

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

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

<2> Составляющие $\frac{C_{СВРЦЗ,план,опт}^{СВРЦМ}}{m \cdot h}$, $\frac{C_{СВРЦМ}^{розн,ген}}{m}$, $\frac{C_{ПУ}}{m}$, $\frac{C_{СВРЦЗ+}^{СВРЦЗ+}}{m \cdot h}$, $\frac{C_{СВРЦЗ-}^{СВРЦЗ-}}{m \cdot h}$, $\frac{C_{факт,небаланс}}{m}$ 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 $\frac{C_{СН,Э1}^{СН,Э1}}{менее\ 670\ кВт}$, $\frac{C_{СН,Э1}^{СН,Э1}}{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$, $\frac{C_{СН,Э1}^{СН,Э1}}{не\ менее\ 10\ МВт}$, $\frac{C_{сбыт,ЭСО}^{СН}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{сод,ЭНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{пот,ЭНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\frac{C_{СВРЦЗ,план,опт}^{СВРЦЗ,план,опт}}{m \cdot h}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\frac{C_{СВРЦМ}^{СВРЦМ}}{m}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

$T_{пот,ЭНЭС}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

$T_{сод,ЭНЭС}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).

$\frac{C_{ПУ}^{ПУ}}{m}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\frac{C_{СВРЦЗ+}^{СВРЦЗ+}}{m \cdot h}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\frac{C_{СВРЦЗ-}^{СВРЦЗ-}}{m \cdot h}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{факт.набаланс}}^{\text{Э1}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

8.4. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2019 год, с календарной разбивкой согласно таблице 4 пункта 8. настоящего протокола:

Таблица 4

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией – акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)		Цена (тариф)						
			I полугодие		2 полугодие						
			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 четвертой ценовой категории ($C_{j,м,к}^{КРЦМБ}$)										
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_{j,м,к}^{КРЦМБ}$)										
менее 670 кВт											
$C_{j,м,к}^{КРЦМБ} = C_{сбл,з,сд}^{СВРЦЗБР} + C_{тр,к}^{Прозв,ген} + C_{пл}^{ЦПВ} + C_{кв,з}^{ЦСНЗ} + C_{кв,з}^{ЦСНЗ} + C_{сбл,з,сд}^{СВРЦЗБР} < 1 >$											
	$C_{кв,з}^{СНЗ}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	395,21								457,54
	$C_{сбл,з,сд}^{СНЗ}$	руб./ МВт·ч	738,67								752,94
от 670 кВт до 10 МВт											
$C_{j,м,к}^{КРЦМБ} = C_{сбл,з,сд}^{СВРЦЗБР} + C_{тр,к}^{Прозв,ген} + C_{пл}^{ЦПВ} + C_{кв,з}^{ЦСНЗ} + C_{кв,з}^{ЦСНЗ} + C_{сбл,з,сд}^{СВРЦЗБР} < 1 >$											

	Ц _{СН,З} от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	142,64	165,14
	Ц _{СН,З} Собит.ЗСО	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{УПР,З}}^{\text{ИФЦМЗ}} = \text{Ц}_{\text{УПР,З}}^{\text{СЕРВИС}} + \text{Ц}_{\text{УПР,З}}^{\text{ПРОМ.СЕР}} + \text{Ц}_{\text{УПР,З}}^{\text{ЦПУ}} + \text{Ц}_{\text{УПР,З}}^{\text{НЕ МЕНЕЕ 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{СОБИТ.ЗСО}}^{\text{СН,З}} <1>$			
	Ц _{СН,З} не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	Ц _{СН,З} Собит.ЗСО	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
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 (СРЗК, СРЕДНЕВЗВЕСШ) (СГП.ПТ)	руб./МВт·ч	193,06	-

1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{KPCEMM}$)									
	$\Pi_{j,m}^{KPCEMM} = \Pi_{j,m}^{CBPCIM} <1>$									
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{KPCEMC}$)									
	$\Pi_{j,m}^{KPCEMC} = \Pi_{j,m}^{CET.C} <1>$									
	$\Pi_{j,m}^{CET.C}$	руб./ МВт·мес	520 758,88	-	809 867,78	-	536 381,65	-	834 163,81	-
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{KPCEM31}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM31} = \Pi_{j,m,h}^{CBPC31} + \Pi_{j,m,h}^{POB.HEK} + \Pi_{j,m,h}^{CIV} + \Pi_{j,m,h}^{CH.31}$ <small>$\Pi_{j,m,h}^{CH.31}$ от 670 кВт до 10 МВт + $\Pi_{j,m,h}^{CBYT.3CO} <2>$</small>									
	$\Pi_{j,m,h}^{CH.31}$ от 670 кВт	руб./ МВт·ч	395,21						457,54	
	$\Pi_{j,m,h}^{CBYT.3CO}$	руб./ МВт·ч	738,67						752,94	
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM31} = \Pi_{j,m,h}^{CBPC31} + \Pi_{j,m,h}^{POB.HEK} + \Pi_{j,m,h}^{CIV} + \Pi_{j,m,h}^{CH.31}$ <small>$\Pi_{j,m,h}^{CH.31}$ от 670 кВт до 10 МВт + $\Pi_{j,m,h}^{CBYT.3CO} <2>$</small>									
	$\Pi_{j,m,h}^{CH.31}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	142,64						165,14	
	$\Pi_{j,m,h}^{CBYT.3CO}$	руб./ МВт·ч	738,67						752,94	
	не менее 10 МВт									

		$\text{Ц}_{\text{ЭКЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{\text{СРЦВ.план.опт}} + \text{Ц}_{\text{розн.рес}} + \text{Ц}_{\text{ДУ}} + \text{Ц}_{\text{ЭКЭМ.Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}} <2>$	
Ц _{ЭКЭМ.Э1} Цена за 10 МВт	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
Ц _{ЭКЭМ.Э1} Сбыт.ЭСО	руб./ МВт·ч	738,67	752,94
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 (С _{ЭКЭМ.Э1} средневзвеш.)	руб./МВт·ч	193,06	-
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц _{ЭКЭМ.Э2})		

	$\Pi_{\text{м,к}}^{\text{КРЦМ,Э2}} = \Pi_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦЭ+}} <2>$									
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (м) ($\Pi_{\text{м,к}}^{\text{КРЦМ,Э3}}$)									
	$\Pi_{\text{м,к}}^{\text{КРЦМ,Э3}} = \Pi_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦЭ-}} <2>$									
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{\text{м,к}}^{\text{КРЦМ,Э4}}$)									
	$\Pi_{\text{м,к}}^{\text{КРЦМ,Э4}} = \Pi_{\text{м,к}}^{\text{Факт.неб.план}} <2>$									
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{\text{м,к}}^{\text{КРЦМ,М}}$)									
	$\Pi_{\text{м,к}}^{\text{КРЦМ,М}} = \Pi_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦМ}} <2>$									
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{у,м,к}}^{\text{КРЦМ,С}}$)									
	$\Pi_{\text{у,м,к}}^{\text{КРЦМ,С}} = \Pi_{\text{у,м,к}}^{\text{СЕТ,С}} <2>$									
	$\Pi_{\text{у,м,к}}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт*мес	520 758,88	-	809 867,78	-	536 381,65	-	834 163,81	-

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие $\Pi_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{м,к}}^{\text{Факт.неб.план}}$, $\Pi_{\text{у,м,к}}^{\text{СЕТ,С}}$ 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 $\Pi_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦЭ}}$, $\Pi_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{у,м,к}}^{\text{СЕТ,С}}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{\text{у,м,к}}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{\text{у,м,к}}^{\text{СЕТ,С}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{\text{м,к}}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{СРЭЦМ}}^{\text{опт}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

$C_{\text{ЭП}}^{\text{сет}} - C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$ – 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).

$C_{\text{ЭП}}^{\text{пл}}$ – 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).

$C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}} - C_{\text{ЭП}}^{\text{сет}}$ – бытовая 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).

$C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}} - C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}} - C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$ – бытовая 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).

$C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}} - C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}} - C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$ – бытовая 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).

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

$C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}} - C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}} - C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$ – составляющие $C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$, $C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$, $C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$, $C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$, $C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$, $C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$, $C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$ указывается в числовом выражении.

$C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}} - C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{ЭП}}^{\text{розн_гдн}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт).

$C_{\text{ЭТ}}^{\text{розн,ген}}$ – 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).

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

$C_{\text{ЭТ}}^{\text{пв}}$ – 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 (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{ЭТ}}^{\text{ср,дп}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{ЭТ}}^{\text{ср,дс}}$ – 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 сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{ЭТ}}^{\text{факт,ср,дп,дс}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина различия 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 фактического объема потребления на оптовом рынке и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{ЭТ}}^{\text{гп}} 670 \text{ кВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{\text{ЭТ}}^{\text{гп,дп}}$ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{ЭТ}}^{\text{гп}} 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{\text{ЭТ}}^{\text{гп,дп}}$ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{ЭТ}}^{\text{гп}} 10 \text{ МВт}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{\text{ЭТ}}^{\text{гп,дп}}$ для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

8.5. Цены (тарифы), установленные в подпунктах 8.1. – 8.4. настоящего протокола, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

8.6. Признать с 01.01.2019 утратившим силу постановление комитета от 27.12.2017 № 41/13 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - акционерным обществом "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2018 год".

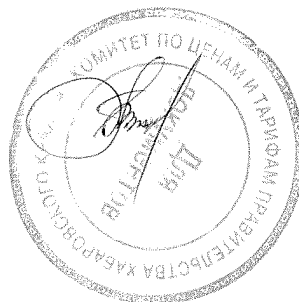
8.7. Рекомендовать руководству предприятия довести информацию о ценах (тарифах) на электрическую энергию до сведения потребителей.

Экспертного заключения о проведенной экономической экспертизе предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей энергоснабжающей организации – акционерного общества "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ" на 2019 год (дело от 03.05.2018 № 29/ТЭК) на 48 листах к настоящему протоколу прилагается

.....

..

Выписка верна:
заведующий отделом по
информационной работе



Е.В. Терновская