



Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24 12 2017 № 41/13
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 2018 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 2018 год (дело от 05.05.2017 № 17/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 2018 год, с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

001088 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 2018 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 2018 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 2018 год, с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

5. Цены (тарифы), установленные в пунктах 1 - 4 настоящего постановления, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018.

6. Признать с 01.01.2018 утратившим силу постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.12.2016 № 50/21 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - открытым 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 2017 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 2017 г. № 41/13

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 с 01.01.2018 по 30.06.2018

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
			1 полугодие
1	2	3	4
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ}}$)		
менее 150 кВт			
$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$			
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$		руб./ МВт·ч	462,38
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$		руб./ МВт·ч	738,67
от 150 до 670 кВт			
$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$			
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$		руб./ МВт·ч	428,87
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$		руб./ МВт·ч	738,67
от 670 кВт до 10 МВт			
$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$			
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$		руб./ МВт·ч	294,85
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$		руб./ МВт·ч	738,67
не менее 10 МВт			
$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$			
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$		руб./ МВт·ч	174,23
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$		руб./ МВт·ч	738,67

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	386,67
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{т,z}^{КРЦЭМ}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{т,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$		
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	462,38
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./МВт·ч	738,67
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{т,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$		
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	428,87
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	738,67
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{т,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	294,85
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	738,67
	не менее 10 МВт		
$\Pi_{т,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	174,23
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	738,67
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	386,67
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 ($\Pi_{т,h}^{КРЦЭМ,Э}$)		
	менее 150 кВт		

		$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,г}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$	
		$\Pi_{менее\ 150\ кВт,г}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч 254,23
		$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч 738,67
от 150 до 670 кВт			
		$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,г}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$	
		$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,г}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч 235,80
		$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч 738,67
от 670 кВт до 10 МВт			
		$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$	
		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч 162,12
		$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч 738,67
не менее 10 МВт			
		$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$	
		$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч 95,80
		$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч 738,67
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	386,67
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М}$)		
		менее 150 кВт	
		$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$	
		$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес 171 212,27
		$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес -
от 150 до 670 кВт			
		$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$	
		$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес 158 805,59

	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} <3>$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	109 178,84
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} <3>$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	64 514,77
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-
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) ($\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <4>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	254,23
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <4>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	235,80
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <4>$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	162,12
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <4>$		

	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	95,80
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67
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 ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	386,67
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 (т) ($\text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)		
	менее 150 кВт		
	$\text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,л}}^{\text{СН,Э2}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э2}} <4>$		
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,л}}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,Э2}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э2}} <4>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \text{Ц}_{\text{от 670 до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э2}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э2}} <4>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦЭ+}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э2}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э2}} <4>$		
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
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 (т) ($\text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)		

менее 150 кВт		
$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,г}^{СН,ЭЗ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,ЭЗ} <4>$		
$\Pi_{менее\ 150\ кВт,г}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
от 150 до 670 кВт		
$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,г}^{СН,ЭЗ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,ЭЗ} <4>$		
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,г}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
от 670 кВт до 10 МВт		
$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,ЭЗ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,ЭЗ} <4>$		
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
не менее 10 МВт		
$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,ЭЗ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,ЭЗ} <4>$		
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
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) ($\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э4}$)	
менее 150 кВт		
$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{т,г}^{факт,небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <4>$		
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
от 150 до 670 кВт		
$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{т,г}^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <4>$		
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
от 670 кВт до 10 МВт		
$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{т,г}^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <4>$		

	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, л}}^{\text{СН, Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ, Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт, небаланс}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, Э4}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э4}} <4>$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, л}}^{\text{СН, Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ, М}}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН, М}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, М}} <4>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН, М}}$	руб./ МВт·мес	171 212,27
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, М}}$	руб./ МВт·мес	-
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН, М}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, М}} <4>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН, М}}$	руб./ МВт·мес	158 805,59
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, М}}$	руб./ МВт·мес	-
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, М}} <4>$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$	руб./ МВт·мес	109 178,84
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, М}}$	руб./ МВт·мес	-
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, М}} <4>$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$	руб./ МВт·мес	64 514,77
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, М}}$	руб./ МВт·мес	-

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 с 01.07.2018 по 31.12.2018

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
			2 полугодие
1	2	3	4
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\mathcal{C}_{т}^{КРЦЭМ}$)		
	менее 670 кВт		
	$\mathcal{C}_{т}^{КРЦЭМ} = \mathcal{C}_{т}^{СВРЦЭМ} + \mathcal{C}_{т}^{розн_ген} + \mathcal{C}_{т}^{ПУ} + \mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$		
	$\mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	395,21
	$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	738,67
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\mathcal{C}_{т}^{КРЦЭМ} = \mathcal{C}_{т}^{СВРЦЭМ} + \mathcal{C}_{т}^{розн_ген} + \mathcal{C}_{т}^{ПУ} + \mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$		
	$\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	142,64
	$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	738,67
	не менее 10 МВт		
	$\mathcal{C}_{т}^{КРЦЭМ} = \mathcal{C}_{т}^{СВРЦЭМ} + \mathcal{C}_{т}^{розн_ген} + \mathcal{C}_{т}^{ПУ} + \mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$		
	$\mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	131,74
	$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	738,67
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	367,09
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\mathcal{C}_{т,z}^{КРЦЭМ}$)		
	менее 670 кВт		
	$\mathcal{C}_{т,z}^{КРЦЭМ} = \mathcal{C}_{т,z}^{СВРЦЭМ} + \mathcal{C}_{т}^{розн_ген} + \mathcal{C}_{т}^{ПУ} + \mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$		
	$\mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	395,21

	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./ МВт·ч	738,67
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{т,з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т,з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} \langle 2 \rangle$		
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	142,64
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./ МВт·ч	738,67
	не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{т,з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т,з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} \langle 2 \rangle$		
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	131,74
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./ МВт·ч	738,67
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	367,09
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории		
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)		
	менее 670 кВт		
	$\text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт,л}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} \langle 3 \rangle$		
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт,л}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	395,21
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	738,67
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} \langle 3 \rangle$		
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	142,64
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	738,67
	не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} \langle 3 \rangle$		
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	131,74
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	738,67

3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	367,09
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($Ц_{т}^{КРЦЭМ,М}$)		
	$Ц_{т}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{т}^{СВРЦМ} <3>$		
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории		
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц_{т,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)		
	менее 670 кВт		
	$Ц_{т,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{т,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{т}^{розн_ген} + Ц_{т}^{ПУ} + Ц_{менее\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <4>$		
	$Ц_{менее\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	395,21
	$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$Ц_{т,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{т,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{т}^{розн_ген} + Ц_{т}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <4>$		
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	142,64
	$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67
	не менее 10 МВт		
	$Ц_{т,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{т,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{т}^{розн_ген} + Ц_{т}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <4>$		
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	131,74
	$Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67
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	367,09
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) ($Ц_{т,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)		

	$\varphi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \varphi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <4>$
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) ($\varphi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)
	$\varphi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \varphi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <4>$
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) ($\varphi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
	$\varphi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \varphi_m^{факт,небаланс} <4>$
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\varphi_m^{КРЦЭМ,М}$)
	$\varphi_m^{КРЦЭМ,М} = \varphi_m^{СВРЦМ} <4>$

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

<1> Составляющие $\varphi_m^{СВРЦЭМ}$, $\varphi_m^{розн,ген}$, $\varphi_m^{ПУ}$ 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 $\varphi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\varphi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\varphi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$, $\varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

$\varphi_m^{СВРЦЭМ}$ – 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).

$\varphi_m^{розн,ген}$ – 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).

$\varphi_m^{ПУ}$ – 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).

$\varphi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\varphi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

$\varphi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой

ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – 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).

<2> Составляющие $\mathcal{C}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\mathcal{C}_m^{\text{розн,ген}}$, $\mathcal{C}_m^{\text{ПУ}}$, 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 $\mathcal{C}_{\text{менее 150 кВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\mathcal{C}_{\text{от 150 до 670 кВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\mathcal{C}_{\text{не менее 10 МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\mathcal{C}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ указываются в числовом выражении.

$\mathcal{C}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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.

$\mathcal{C}_m^{\text{розн,ген}}$ – 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).

$\mathcal{C}_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

$\mathcal{C}_{\text{менее 150 кВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{от 150 до 670 кВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{не менее 10 МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – 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).

<3> Составляющие $\mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\mathcal{C}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\mathcal{C}_m^{\text{розн,ген}}$, $\mathcal{C}_m^{\text{ПУ}}$, 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 $\mathcal{C}_{\text{менее 150 кВт,л}}^{\text{СН,Э}}$, $\mathcal{C}_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,Э}}$, $\mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10МВт,л}}^{\text{СН,Э}}$, $\mathcal{C}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}}$, $\mathcal{C}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\mathcal{C}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\mathcal{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\mathcal{C}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$, $\mathcal{C}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении.

$\mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – 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).

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).

$C_{m}^{ПУ}$ – 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).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{CH, Э}$ – 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 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{CH, Э}$ – 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 от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{CH, Э}$ – 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 от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{CH, Э}$ – 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 не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт}}^{CH, M}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{CH, M}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{CH, M}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{CH, M}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области

регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э(М)}}$ – 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 $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{розн,ген}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}}$, 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 $\Pi_{\text{менее 150 кВт,н}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,н}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,н}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт,н}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт,н}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,н}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,н}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт,н}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт,н}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,н}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,н}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт,н}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт,н}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,н}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт,н}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт,н}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых 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).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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).

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

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

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

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

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

$\Pi_{\text{менее 150 кВт,н}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{т,н}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,н}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости

энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,л}}^{\text{СН,Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (т) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (т) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (т) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (т) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем 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 2017 г. № 41/13

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
с 01.01.2018 по 30.06.2018

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			1 полугодие			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)					
	менее 150 кВт					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$					
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	462,38			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./МВт·ч	738,67			
	от 150 до 670 кВт					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$					
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	428,87			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./МВт·ч	738,67			
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$					
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	294,85			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./МВт·ч	738,67			

	не менее 10 МВт					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$					
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	174,23			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./МВт·ч	738,67			
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	386,67			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)					
	менее 150 кВт					
	$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$					
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	462,38			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./МВт·ч	738,67			
	от 150 до 670 кВт					
	$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$					
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	428,87			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./МВт·ч	738,67			

от 670 кВт до 10 МВт					
$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} \langle 2 \rangle$					
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	294,85			
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./МВт·ч	738,67			
не менее 10 МВт					
$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} \langle 2 \rangle$					
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	174,23			
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./МВт·ч	738,67			
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	386,67		
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории				
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)				
менее 150 кВт					
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} \langle 3 \rangle$					
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	254,23			

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	738,67			
от 150 до 670 кВт						
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,г}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$						
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,г}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	235,80			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	738,67			
от 670 кВт до 10 МВт						
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,г}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$						
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,г}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	162,12			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	738,67			
не менее 10 МВт						
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,г}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$						
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,г}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	95,80			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	738,67			
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	руб./МВт·ч	386,67			

	($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)					
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М}$)					
	менее 150 кВт					
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$					
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	171 212,27			
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-			
	от 150 до 670 кВт					
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$					
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	158 805,59			
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-			
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$					
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	109 178,84			
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-			
	не менее 10 МВт					
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$					
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	64 514,77			
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-			
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 150 кВт					
	$\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{j,т}^{СЕТ,П} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$					
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	254,23			
	$\Pi_{j,т}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	53,65	216,14	293,16	535,41

	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	738,67			
от 150 до 670 кВт						
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн,ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,г}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <4>$						
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,г}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	235,80			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	53,65	216,14	293,16	535,41
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	738,67			
от 670 кВт до 10 МВт						
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн,ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,г}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <4>$						
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,г}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	162,12			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	53,65	216,14	293,16	535,41
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	738,67			
не менее 10 МВт						
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн,ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,г}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <4>$						
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,г}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	95,80			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	53,65	216,14	293,16	535,41
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	738,67			
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.) ($S_{\text{ГП,м}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	386,67			

4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М}$)				
	менее 150 кВт				
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	171 212,27		
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-		
	от 150 до 670 кВт				
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$				
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	158 805,59		
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-		
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$				
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	109 178,84		
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-		
не менее 10 МВт					
$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$					
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	64 514,77			
$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-			
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	510 547,92	787 632,65	793 988,02
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории				
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)				
	менее 150 кВт				

		$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,л}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <5>$			
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,л}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	254,23			
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67			
от 150 до 670 кВт					
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <5>$					
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	235,80			
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67			
от 670 кВт до 10 МВт					
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <5>$					
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	162,12			
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67			
не менее 10 МВт					
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <5>$					
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	95,80			
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1 164,16	1 772,03	1 858,50	2 145,53
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	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	руб./МВт·ч	386,67		

	поставщиком соответствии утвержденным прогноznым балансом ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	в с	
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)		
менее 150 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2} <5>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч		0
$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч		0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2} <5>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч		0
$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч		0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2} <5>$			
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч		0
$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч		0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2} <5>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч		0
$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч		0
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)		
менее 150 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э3} <5>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч		0

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
от 150 до 670 кВт		
$\Pi_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,ЭЗ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}} <5>$		
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
от 670 кВт до 10 МВт		
$\Pi_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,ЭЗ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}} <5>$		
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
не менее 10 МВт		
$\Pi_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,ЭЗ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}} <5>$		
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)		
менее 150 кВт		
$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <5>$		
$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
от 150 до 670 кВт		
$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <5>$		
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
от 670 кВт до 10 МВт		
$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <5>$		
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
не менее 10 МВт		

	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{т}^{факт,небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <5>$		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <5>$		
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	171 212,27
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	-
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <5>$		
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	158 805,59
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <5>$		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	109 178,84
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <5>$		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	64 514,77
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-
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 150 кВт		
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$		

	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	254,23			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	53,65	216,14	293,16	535,41
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67			
от 150 до 670 кВт						
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <6>$					
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	235,80			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	53,65	216,14	293,16	535,41
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67			
от 670 кВт до 10 МВт						
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <6>$					
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	162,12			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	53,65	216,14	293,16	535,41
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67			
не менее 10 МВт						
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <6>$					
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	95,80			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	53,65	216,14	293,16	535,41
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67			
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	руб./МВт·ч	386,67			

	утвержденным прогноznым балансом ($S_{РЭК,средневзвеш}$ $S_{ГП,т}$)		
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2} <6>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2} <6>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2} <6>$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2} <6>$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э3} <6>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0

от 150 до 670 кВт		
$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,ЭЗ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}} <6>$		
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
от 670 кВт до 10 МВт		
$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,ЭЗ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}} <6>$		
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
не менее 10 МВт		
$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,ЭЗ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}} <6>$		
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
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) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)		
менее 150 кВт		
$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <6>$		
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
от 150 до 670 кВт		
$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <6>$		
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
от 670 кВт до 10 МВт		
$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <6>$		
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
не менее 10 МВт		
$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <6>$		

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0			
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0			
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)					
	менее 150 кВт					
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} <6>$					
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	171 212,27			
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-			
	от 150 до 670 кВт					
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} <6>$					
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	158 805,59			
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-			
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} <6>$					
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	109 178,84			
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-			
не менее 10 МВт						
$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} <6>$						
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	64 514,77				
$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-				
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{J,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)					
	$\Pi_{\text{J,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{J,т}}^{\text{СЕТ,С}} <6>$					
	$\Pi_{\text{J,т}}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	510 547,92	787 632,65	793 988,02	511 262,32

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
с 01.07.2018 по 31.12.2018

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)			
			2 полугодие			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)					
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$)					
	менее 670 кВт					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$					
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	395,21			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 813,66	1 954,27	2 225,33
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./МВт·ч	738,67			
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$					
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	142,64			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 813,66	1 954,27	2 225,33
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./МВт·ч	738,67			
	не менее 10 МВт					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$					
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	131,74			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 813,66	1 954,27	2 225,33
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./МВт·ч	738,67			
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой	руб./МВт·ч	367,09			

	<p>гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)</p>					
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\mathcal{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)					
	менее 670 кВт					
	$\mathcal{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \mathcal{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \mathcal{C}_m^{розн_ген} + \mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ} + \mathcal{C}_m^{ПУ} + \mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$					
	$\mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	395,21			
	$\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 813,66	1 954,27	2 225,33
	$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./МВт·ч	738,67			
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\mathcal{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \mathcal{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \mathcal{C}_m^{розн_ген} + \mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ} + \mathcal{C}_m^{ПУ} + \mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} + \mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$					
	$\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	142,64			
	$\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 813,66	1 954,27	2 225,33
	$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./МВт·ч	738,67			
	не менее 10 МВт					
	$\mathcal{C}_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \mathcal{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \mathcal{C}_m^{розн_ген} + \mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ} + \mathcal{C}_m^{ПУ} + \mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} + \mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$					
	$\mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	131,74			
	$\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 813,66	1 954,27	2 225,33
	$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./МВт·ч	738,67			
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на	руб./МВт·ч	367,09			

	розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (С ^{РЭК,средневзвеш} _{ГП,т})					
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории					
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (Ц ^{КРЦЭМ,Э} _{j,т,ч})					
	менее 670 кВт					
	$\text{Ц}_{j,т,ч}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{т,ч}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{т}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,т}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{т}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$					
	Ц ^{СН,Э} _{менее 670 кВт,ч}	руб./МВт·ч	395,21			
	Ц ^{СЕТ} _{j,т}	руб./МВт·ч	1 041,43	1 813,66	1 954,27	2 225,33
	Ц ^{СН,Э} _{сбыт,ЭСО}	руб./МВт·ч	738,67			
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\text{Ц}_{j,т,ч}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{т,ч}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{т}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,т}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{т}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$					
	Ц ^{СН,Э} _{от 670 кВт до 10 МВт,ч}	руб./МВт·ч	142,64			
	Ц ^{СЕТ} _{j,т}	руб./МВт·ч	1 041,43	1 813,66	1 954,27	2 225,33
	Ц ^{СН,Э} _{сбыт,ЭСО}	руб./МВт·ч	738,67			
	не менее 10 МВт					
	$\text{Ц}_{j,т,ч}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{т,ч}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{т}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,т}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{т}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$					
	Ц ^{СН,Э} _{не менее 10 МВт,ч}	руб./МВт·ч	131,74			
	Ц ^{СЕТ} _{j,т}	руб./МВт·ч	1 041,43	1 813,66	1 954,27	2 225,33
	Ц ^{СН,Э} _{сбыт,ЭСО}	руб./МВт·ч	738,67			
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой	руб./МВт·ч	367,09			

	<p>гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)</p>						
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						
	$\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{j,т}^{СЕТ,П} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт,г}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$						
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт,г}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	395,21				
	$\Pi_{j,т}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	55,22	225,36	312,54	571,64	
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	738,67				
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{j,т}^{СЕТ,П} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$						
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	142,64				
	$\Pi_{j,т}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	55,22	225,36	312,54	571,64	
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	738,67				
	не менее 10 МВт						
	$\Pi_{j,т,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{j,т}^{СЕТ,П} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$						
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	131,74				
	$\Pi_{j,т}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	55,22	225,36	312,54	571,64	
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	738,67				

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	367,09			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)					
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <4>$						
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
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории					
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)					
менее 670 кВт						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$						
$\Pi_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$		руб./ МВт·ч	395,21			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./ МВт·ч	1 041,43	1 813,66	1 954,27	2 225,33
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$		руб./ МВт·ч	738,67			
от 670 кВт до 10 МВт						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$						
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$		руб./ МВт·ч	142,64			

	$\text{Ц}_{f,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1 041,43	1 813,66	1 954,27	2 225,33
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67			
	не менее 10 МВт					
	$\text{Ц}_{f,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{f,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <5>$					
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	131,74			
	$\text{Ц}_{f,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1 041,43	1 813,66	1 954,27	2 225,33
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	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 с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,}m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	367,09			
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)					
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} <5>$					
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) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)					
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} <5>$					
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)					
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}} <5>$					

5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\mathcal{C}_m^{КРЦЭМ,М}$)	$\mathcal{C}_m^{КРЦЭМ,М} = \mathcal{C}_m^{СВРЦМ} <5>$				
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) ($\mathcal{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)					
	менее 670 кВт					
	$\mathcal{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \mathcal{C}_m^{розн_ген} + \mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ,П} + \mathcal{C}_m^{ПУ} + \mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1} + \mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$					
	$\mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	395,21			
	$\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	55,22	225,36	312,54	571,64
	$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67			
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\mathcal{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \mathcal{C}_m^{розн_ген} + \mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ,П} + \mathcal{C}_m^{ПУ} + \mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} + \mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$					
	$\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	142,64			
	$\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	55,22	225,36	312,54	571,64
	$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67			
	не менее 10 МВт					
	$\mathcal{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \mathcal{C}_m^{розн_ген} + \mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ,П} + \mathcal{C}_m^{ПУ} + \mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} + \mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$					
	$\mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	131,74			
	$\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	55,22	225,36	312,54	571,64
	$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67			
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	руб./МВт·ч	367,09			

	гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозированным балансом (С _{ГП,т} ^{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 (т) (Ц _{т,ч} ^{КРЦЭМ,Э2})					
					$Ц_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{т,ч}^{СВРЦЭ+}$	
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 (т) (Ц _{т,ч} ^{КРЦЭМ,Э3})					
					$Ц_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{т,ч}^{СВРЦЭ-} <6>$	
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 (т) (Ц _{т,ч} ^{КРЦЭМ,Э4})					
					$Ц_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э4} = Ц_{т,ч}^{факт,небаланс} <6>$	
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (Ц _т ^{КРЦЭМ,М})					
					$Ц_{т}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{т}^{СВРЦМ} <6>$	
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (Ц _{ф,т} ^{КРЦЭМ,С})					
					$Ц_{ф,т}^{КРЦЭМ,С} = Ц_{ф,т}^{СЕТ,С} <6>$	
	Ц _{ф,т} ^{СЕТ,С}	руб./МВт·мес	520 758,88	803 385,30	809 867,78	512 984,38

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

<1> Составляющие $Ц_{т}^{СВРЦЭМ}$, $Ц_{т}^{розн_ген}$, $Ц_{т}^{ПУ}$, являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$, $Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц_{ф,т}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

$Ц_{т}^{розн_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (т) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений

функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,ЭМ}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,ЭМ}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,ЭМ}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и 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).

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{ПУ}$ 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 $\Pi_{\text{менее 150 кВт,z}}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,z}}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт,z}}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{СН}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, z}^{\text{СН}, \text{ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, z}^{\text{СН}, \text{ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, z}^{\text{СН}, \text{ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{\text{СН}}$ – 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 $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ}, \text{БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн}_\text{ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ 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 $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ}, \text{БР}}$ – 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).

$\Pi_m^{\text{розн}_\text{ген}}$ – 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).

$\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}}$ – 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).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}}$ – 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 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ - 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 от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ - 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 от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ - 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 не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э (М)}}$ - 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 $\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн, ген}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\text{Ц}_{\text{J, т}}^{\text{СЕТ, П}}$ и $\text{Ц}_{\text{J, т}}^{\text{СЕТ, С}}$ указываются в числовом выражении.

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

"Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

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

$\mathcal{C}_{j,т}^{СЕТ,П}$ – 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 (т) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{j,т}^{СЕТ,С}$ – 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 (т) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

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

$\mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (т) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (т) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (т) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (т) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий

и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\frac{C_{CH,M}}{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\frac{C_{сбыт,ЭСО}}{C_{сбыт,ЭСО}}, \frac{C_{сбыт,ЭСО}}{C_{сбыт,ЭСО}}, \frac{C_{сбыт,ЭСО}}{C_{сбыт,ЭСО}}, \frac{C_{сбыт,ЭСО}}{C_{сбыт,ЭСО}}, \frac{C_{сбыт,ЭСО}}{C_{сбыт,ЭСО}}$ - 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 $\frac{C_{СВРЦЭ,план_опт}}{m,h}, \frac{C_{СВРЦМ}}{m}, \frac{C_{m,розн_ген}}{m}, \frac{C_{m,пу}}{m}, \frac{C_{СВРЦЭ+}}{m,h}, \frac{C_{СВРЦЭ-}}{m,h}, \frac{C_{факт,небаланс}}{m}$ 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 $\frac{C_{CH,Э1}}{менее\ 150\ кВт,ч}, \frac{C_{CH,Э1}}{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}, \frac{C_{CH,Э1}}{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}, \frac{C_{CH,Э1}}{не\ менее\ 10\ МВт,ч}, \frac{C_{CH,Э2}}{менее\ 150\ кВт,ч}, \frac{C_{CH,Э2}}{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}, \frac{C_{CH,Э2}}{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}, \frac{C_{CH,Э2}}{не\ менее\ 10\ МВт,ч}, \frac{C_{CH,Э3}}{менее\ 150\ кВт,ч}, \frac{C_{CH,Э3}}{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}, \frac{C_{CH,Э3}}{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}, \frac{C_{CH,Э3}}{не\ менее\ 10\ МВт,ч}, \frac{C_{CH,Э4}}{менее\ 150\ кВт,ч}, \frac{C_{CH,Э4}}{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}, \frac{C_{CH,Э4}}{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}, \frac{C_{CH,Э4}}{не\ менее\ 10\ МВт,ч}, \frac{C_{CH,М}}{менее\ 150\ кВт}, \frac{C_{CH,М}}{от\ 150\ до\ 670\ кВт}, \frac{C_{CH,М}}{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}, \frac{C_{CH,М}}{не\ менее\ 10\ МВт}, \frac{C_{сбыт,ЭСО}}{C_{сбыт,ЭСО}}, \frac{C_{сбыт,ЭСО}}{C_{сбыт,ЭСО}}, \frac{C_{сбыт,ЭСО}}{C_{сбыт,ЭСО}}, \frac{C_{сбыт,ЭСО}}{C_{сбыт,ЭСО}}, \frac{C_{сбыт,ЭСО}}{C_{сбыт,ЭСО}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\frac{C_{SET}}{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$\frac{C_{СВРЦЭ,план_опт}}{m,h}$ - 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).

$\frac{C_{СВРЦМ}}{m}$ - 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).

$\frac{C_{m,розн_ген}}{m}$ - 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).

$\frac{C_{SET}}{j,m}$ - 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).

$\frac{C_{m,пу}}{m}$ - 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).

$\frac{C_{СВРЦЭ+}}{m,h}$ - 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).

$\frac{C_{СВРЦЭ-}}{m,h}$ - 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

регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$, $\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}}$, $\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}}$, $\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$, $\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<6> Составляющие $\rho_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}$, $\rho_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\rho_{\text{т}}^{\text{розн,ген}}$, $\rho_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$, $\rho_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\rho_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\rho_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}}$ 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 $\rho_{\text{менее 150 кВт,н}}^{\text{СН,Э1}}$, $\rho_{\text{от 150 до 670 кВт,н}}^{\text{СН,Э1}}$, $\rho_{\text{от 670 кВт до 10МВт,н}}^{\text{СН,Э1}}$, $\rho_{\text{не менее 10 МВт,н}}^{\text{СН,Э1}}$, $\rho_{\text{менее 150 кВт,н}}^{\text{СН,Э2}}$, $\rho_{\text{от 150 до 670 кВт,н}}^{\text{СН,Э2}}$, $\rho_{\text{от 670 кВт до 10МВт,н}}^{\text{СН,Э2}}$, $\rho_{\text{не менее 10 МВт,н}}^{\text{СН,Э2}}$, $\rho_{\text{менее 150 кВт,н}}^{\text{СН,Э3}}$, $\rho_{\text{от 150 до 670 кВт,н}}^{\text{СН,Э3}}$, $\rho_{\text{от 670 кВт до 10МВт,н}}^{\text{СН,Э3}}$, $\rho_{\text{не менее 10 МВт,н}}^{\text{СН,Э3}}$, $\rho_{\text{от 150 до 670 кВт,н}}^{\text{СН,Э4}}$, $\rho_{\text{от 670 кВт до 10МВт,н}}^{\text{СН,Э4}}$, $\rho_{\text{не менее 10 МВт,н}}^{\text{СН,Э4}}$, $\rho_{\text{от 670 кВт до 10МВт,н}}^{\text{СН,Э4}}$, $\rho_{\text{не менее 10 МВт,н}}^{\text{СН,М}}$, $\rho_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\rho_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\rho_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$, $\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}}$, $\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}}$, $\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$, $\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\rho_{\text{т}}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\rho_{\text{т}}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

$\rho_{\text{т}}^{\text{СЕТ,П}}$ – 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 (t) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\rho_{\text{т}}^{\text{СЕТ,С}}$ – 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 (t) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

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

$\rho_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – 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 (t) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\rho_{\text{т,н}}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – 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 (t) коммерческим оператором оптового рынка

$\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$, $\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}}$, $\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}}$, $\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$, $\rho_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), 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 2017 г. № 41/13

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, с 01.01.2018 по 30.06.2018

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
			1 полугодие
1	2	3	4
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 150 кВт			
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{T}_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,л}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$			
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,л}}^{\text{СН,Э}}$		руб./ МВт·ч	254,23
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$		руб./ МВт·ч	738,67
от 150 до 670 кВт			
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{T}_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$			
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,Э}}$		руб./ МВт·ч	235,80
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$		руб./ МВт·ч	738,67
от 670 кВт до 10 МВт			
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{T}_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$			
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}}$		руб./ МВт·ч	162,12
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$		руб./ МВт·ч	738,67
не менее 10 МВт			
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{T}_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$			
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}}$		руб./ МВт·ч	95,80

	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СН,Э}}$	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 ($\text{С}_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	386,67
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)		
	менее 150 кВт		
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СН,М}} <1>$		
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	171 212,27
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-
	от 150 до 670 кВт		
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СН,М}} <1>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	158 805,59
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СН,М}} <1>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	109 178,84
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-
	не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СН,М}} <1>$		
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	64 514,77
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭС}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{J,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)		
	$\text{Ц}_{\text{J,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{T}^{\text{сод,ЕНЭС}} <1>$		

	Т _{пот_ЕНЭС}	руб./ МВт·мес	164 095,64
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) ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)		
	менее 150 кВт		
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <2>$		
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	254,23
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67
	от 150 до 670 кВт		
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <2>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	235,80
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <2>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	162,12
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67
	не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <2>$		
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	95,80
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67
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 ($S_{\text{ГП,m}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	386,67

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 (т) ($\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э2}$)
менее 150 кВт	
$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,г}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2} <2>$	
$\Pi_{\text{менее 150 кВт,г}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч 0
$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч 0
от 150 до 670 кВт	
$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,г}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2} <2>$	
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,г}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч 0
$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч 0
от 670 кВт до 10 МВт	
$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,г}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2} <2>$	
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,г}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч 0
$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч 0
не менее 10 МВт	
$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,г}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2} <2>$	
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,г}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч 0
$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч 0
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 (т) ($\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э3}$)
менее 150 кВт	
$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,г}}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3} <2>$	
$\Pi_{\text{менее 150 кВт,г}}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч 0
$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч 0
от 150 до 670 кВт	
$\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,г}}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3} <2>$	
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,г}}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч 0

	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{\text{т,г}}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{\text{т,г}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,г}}^{\text{СН,ЭЗ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}} <2>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,г}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{т,г}}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{\text{т,г}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,г}}^{\text{СН,ЭЗ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}} <2>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,г}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	руб./ МВт·ч	0
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 (т) ($\Pi_{\text{т,г}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$)		
менее 150 кВт			
$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <2>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <2>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <2>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,г}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <2>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,г}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0

2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <2>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	171 212,27
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-
	от 150 до 670 кВт4		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <2>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	158 805,59
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <2>$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	109 178,84
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-
	не менее 10 МВт		
$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <2>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	64 514,77	
$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-	
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,т}^{КРЦЭМ,С}$)		
	$\Pi_{j,т}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод}} \cdot \text{ЕНЭС} <2>$		
	$T_{\text{сод}} \cdot \text{ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	164 095,64

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, с 01.07.2018 по 31.12.2018

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
			2 полугодие
1	2	3	4
	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		
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Т}_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$		
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	395,21
	$\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	738,67
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Т}_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	142,64
	$\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	738,67
	не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Т}_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$		
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	131,74
	$\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	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 ($\text{С}_{\text{ГП, т}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	367,09
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)		

	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} <1>$		
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{J,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)		
	$\text{Ц}_{\text{J,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Т}_{\text{сод_ЕНЭС}} <1>$		
	$\text{Т}_{\text{сод_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	173 164,15
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) ($\text{Ц}_{\text{J,т,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)		
	менее 670 кВт		
	$\text{Ц}_{\text{J,т,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <2>$		
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	395,21
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{J,т,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <2>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	142,64
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67
	не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{\text{J,т,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Т}_{\text{пот_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <2>$		
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	131,74
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	738,67
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 РЭК, средневзвеш ($\text{S}_{\text{ГП,т}}$)	руб./МВт·ч	367,09
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт.небаланс}} <2>$		
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 ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)		
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{\text{сод.ЕНЭС}} <2>$		
	$T^{\text{сод.ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	173 164,15

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

<1> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{\text{розн.ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ 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 $\Pi_{\text{от 670 кВТ до 10МВТ,л}}^{СН,Э}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВТ,л}}^{СН,Э}$, $\Pi_{\text{от 670 кВТ до 10МВТ,л}}^{СН,Э}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВТ,л}}^{СН,Э}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВТ}}^{СН,М}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВТ}}^{СН,М}$, $\Pi_{\text{от 670 кВТ до 10МВТ}}^{СН,М}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВТ}}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T^{\text{сод.ЕНЭС}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T^{\text{пот.ЕНЭС}}$ 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).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – 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).

$T_{\text{пот_ЕНЭС}}$ – 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).

$T_{\text{сод_ЕНЭС}}$ – 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).

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

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (т) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (т) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (т) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (т) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН, М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН, М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10

МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{h}}^{\text{СН,Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\text{Ц}_{\text{СН,М}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – 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 $\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{факт,небаланс}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт,h}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,М}}$ 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.

$\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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).

$C_{m}^{\text{розн,ген}}$ – 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).

$T_{\text{лот,ЕНЭС}}$ – 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).

$T_{\text{сод,ЕНЭС}}$ – 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).

$C_{m}^{\text{ПУ}}$ – 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).

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – 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).

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – 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).

$C_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ – 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).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости

энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э}4}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т}, \text{h}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (т) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э}4}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т}, \text{h}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (т) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{h}}^{\text{СН}, \text{Э}1}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т}, \text{h}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}1}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (т) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\text{Ц}_{\text{h}}^{\text{СН}, \text{Э}2}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т}, \text{h}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (т) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы)

потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_h^{СН,ЭЗ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_h^{СН,Э4}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_{СН,М}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_{СН,ЭСО}^{СН}$ – 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).

Приложение 4
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27 декабря 2017 г. № 41/13

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, с 01.01.2018 по 30.06.2018

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*			
			1 полугодие			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	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 150 кВт					
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$					
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	254,23			
	$\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	738,67			
	от 150 до 670 кВт					
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$					
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	235,80			
	$\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	738,67			
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$					
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	162,12			
	$\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	738,67			
	не менее 10 МВт					

	$\text{Ц}_{f,t,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{t,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{t}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{t}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$		
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	95,80
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	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 ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	386,67
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{t}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)		
	менее 150 кВт		
	$\text{Ц}_{t}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{t}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} <1>$		
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	171 212,27
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-
	от 150 до 670 кВт		
	$\text{Ц}_{t}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{t}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} <1>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	158 805,59
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\text{Ц}_{t}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{t}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} <1>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	109 178,84
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-

	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <1>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	64 514,77	
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	-	
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <1>$			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	510 547,92	793 988,02
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 150 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	254,23	
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	738,67	
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	235,80	
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	738,67	
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	162,12	
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	738,67	
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <2>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	95,80	
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67	
2.1.1.	Средневзвешенная	руб./МВт·ч	386,67	

	<p>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 ($S_{РЭК,средневзвеш}$, $S_{ГП,т}$)</p>		
2.2.	<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) за расчетный период (т) ($\mathcal{C}_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p>		
менее 150 кВт			
$\mathcal{C}_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = \mathcal{C}_{т,ч}^{СВРЦЭ+} + \mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э2} + \mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} \langle 2 \rangle$			
$\mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	
$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	
от 150 до 670 кВт			
$\mathcal{C}_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = \mathcal{C}_{т,ч}^{СВРЦЭ+} + \mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э2} + \mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} \langle 2 \rangle$			
$\mathcal{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	
$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	
от 670 кВт до 10 МВт			
$\mathcal{C}_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = \mathcal{C}_{т,ч}^{СВРЦЭ+} + \mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2} + \mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} \langle 2 \rangle$			
$\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	
$\mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	
не менее 10 МВт			
$\mathcal{C}_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = \mathcal{C}_{т,ч}^{СВРЦЭ+} + \mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2} + \mathcal{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} \langle 2 \rangle$			

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
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) ($\Pi_{\text{m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э3}}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{\text{m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э3}} = \Pi_{\text{m, h}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э3}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э3}} <2>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э3}}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{\text{m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э3}} = \Pi_{\text{m, h}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э3}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э3}} <2>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э3}}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{\text{m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э3}} = \Pi_{\text{m, h}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э3}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э3}} <2>$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э3}}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э3}} = \Pi_{\text{m, h}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э3}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э3}} <2>$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э3}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э3}}$	руб./ МВт·ч	0
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) ($\Pi_{\text{m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э4}}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{\text{m}}^{\text{КРЦЭМ, Э4}} = \Pi_{\text{факт, небаланс}}^{\text{факт, небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН, Э4}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э4}} <2>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН, Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
	$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		

$\text{Ц}_{т}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{т}^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} \langle 2 \rangle$		
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
от 670 кВт до 10 МВт		
$\text{Ц}_{т}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{т}^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} \langle 2 \rangle$		
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
не менее 10 МВт		
$\text{Ц}_{т}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \text{Ц}_{т}^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} \langle 2 \rangle$		
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{т}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)	
менее 150 кВт		
$\text{Ц}_{т}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{т}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} \langle 2 \rangle$		
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	171 212,27
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-
от 150 до 670 кВт		
$\text{Ц}_{т}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{т}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} \langle 2 \rangle$		
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	158 805,59
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-
от 670 кВт до 10 МВт		
$\text{Ц}_{т}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{т}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} \langle 2 \rangle$		
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	109 178,84
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-
не менее 10 МВт		
$\text{Ц}_{т}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{т}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}} \langle 2 \rangle$		
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	64 514,77
$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	-

2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)				
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <2>$				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	510 547,92		793 988,02

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, с 01.07.2018 по 31.12.2018

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*			
			2 полугодие			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7
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						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э} <1>$						
$\Pi_{менее\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч		395,21			
$\Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч		738,67			
от 670 кВт до 10 МВт						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э} <1>$						
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч		142,64			
$\Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч		738,67			
не менее 10 МВт						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э} <1>$						
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч		131,74			

	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	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 (С _{РЭК,средневзвеш} _{ГП,т})	руб./МВт·ч	367,09			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)					
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}} <1>$					
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <1>$					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	520 758,88		809 867,78	
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) ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)					
	менее 670 кВт					
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$					
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	395,21			
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./ МВт·ч	738,67			
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$					
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	142,64			

	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	738,67
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m}^{розн,ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <2>$		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	131,74
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	738,67
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 _{ГП,м} ^{РЭК,средневзвеш})	руб./МВт·ч	367,09
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 ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)		

$\mathbb{C}_{m}^{КРЦЭМ,М} = \mathbb{C}_{m}^{СВРЦМ} <2>$					
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\mathbb{C}_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)				
	$\mathbb{C}_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ,С} <2>$				
$\mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	520 758,88		809 867,78	

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

<1> Составляющие $\mathbb{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\mathbb{C}_{m}^{СВРЦМ}$, $\mathbb{C}_{m}^{розн_ген}$, $\mathbb{C}_{m}^{пу}$ 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 $\mathbb{C}_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\mathbb{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\mathbb{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$, $\mathbb{C}_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$, $\mathbb{C}_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\mathbb{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\mathbb{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\mathbb{C}_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ,С}$ указывается в числовом выражении.

$\mathbb{C}_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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).

$\mathbb{C}_{m}^{СВРЦМ}$ – 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).

$\mathbb{C}_{m}^{розн_ген}$ – 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).

$\mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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).

$\mathbb{C}_{m}^{пу}$ – 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).

$\mathbb{C}_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$ – бытовая 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 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\mathbb{C}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ – бытовая 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 от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН}, \text{Э}}$ - 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 от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН}, \text{Э}}$ - 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 не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{\text{СН}}$ - 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 $\text{Ц}_{\text{т}, \text{h}}^{\text{СВРЦЭ, план}_\text{опт}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн}_\text{ген}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{\text{т}, \text{h}}^{\text{СВРЦЭ}+}$, $\text{Ц}_{\text{т}, \text{h}}^{\text{СВРЦЭ}-}$, $\text{Ц}_{\text{факт}, \text{небаланс}}^{\text{СН}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{h}}^{\text{СН}, \text{Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН}, \text{М}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{\text{t}, \text{m}}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении. Составляющая $\text{Ц}_{\text{t}, \text{m}}^{\text{СЕТ}, \text{С}}$ указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{т}, \text{h}}^{\text{СВРЦЭ, план}_\text{опт}}$ - 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).

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ - 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).

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн}_\text{ген}}$ - 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).

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ – 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).

$\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (т) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН}}$ – 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).