

Информация о тарифах на отпуск электрической энергии ОАО ДВЗ "Звезда" на 2017 год

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на отпуск электрической энергии	Департамент по тарифам Приморского края
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на отпуск электрической энергии	Постановление № 77/21 от 30.12.2016 года
Величина установленного тарифа на отпуск электрической энергии, срок действия установленного тарифа на отпуск электрической энергии	см. Приложение 1
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на электрическую энергию	Приморская газета от 31.12.2016 № 167(1338)

Приложение

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 30 декабря 2016 года № 77/21

**Цены (тарифы) на электрическую энергию
(мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных
рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового
рынка, за исключением электрической энергии (мощности),
поставляемой населению и приравненным к нему категориям
потребителей, по договорам энергоснабжения АО «ДВЗ «Звезда»
с 01.01.2017 по 31.12.2017**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)								
			1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{j,m}^{KPCOM}$)										
	менее 150 кВт										

$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	412,46				412,46			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч			1572,25	1572,25		1650,92	1650,92	
от 150 до 670 кВт									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	382,57				382,57			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч			1572,25	1572,25		1650,92	1650,92	
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	263,02				263,02			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч			1572,25	1572,25		1650,92	1650,92	
не менее 10 МВт									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	155,42				155,42			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч			1572,25	1572,25		1650,92	1650,92	
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам	руб./МВт·ч							

(тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)		54,78	54,78
2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)			
менее 150 кВт			
$Ц_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН} \langle 2 \rangle$			
$Ц_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	412,46	412,46
$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1572,25	1572,25 1650,92 1650,92
от 150 до 670 кВт			
$Ц_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН} \langle 2 \rangle$			
$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	382,57	382,57
$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1572,25	1572,25 1650,92 1650,92
от 670 кВт до 10 МВт			
$Ц_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН} \langle 2 \rangle$			
$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	263,02	263,02
$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1572,25	1572,25 1650,92 1650,92
не менее 10 МВт			

		$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} \langle 2 \rangle$								
		руб./МВт·ч	155,42				155,42			
		руб./МВт·ч			1572,25	1572,25		1650,92	1650,92	
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 ($\Sigma_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	54,78				54,78			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
		менее 150 кВт								
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} \langle 3 \rangle$								
		руб./МВт·ч	197,64				202,22			
		руб./МВт·ч			1572,25	1572,25		1650,92	1650,92	
		от 150 до 670 кВт								

$C_{j,m,h}^{KPIЭМ,Э} = C_{m,h}^{CBPIЭ,БP} + C_m^{розн_ген} + C_{j,m}^{CET} + C_m^{ПУ} + C_{от 150 до 670 кВт, h}^{CH,Э} + C_{сбыт, ЭСО}^{CH,Э} <3>$										
$C_{от 150 до 670 кВт, h}^{CH,Э}$	руб./МВт·ч	183,31				187,57				
$C_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч			1572,25	1572,25			1650,92	1650,92	
от 670 кВт до 10 МВт										
$C_{j,m,h}^{KPIЭМ,Э} = C_{m,h}^{CBPIЭ,БP} + C_m^{розн_ген} + C_{j,m}^{CET} + C_m^{ПУ} + C_{от 670 кВт до 10 МВт, h}^{CH,Э} + C_{сбыт, ЭСО}^{CH,Э} <3>$										
$C_{от 670 кВт до 10 МВт, h}^{CH,Э}$	руб./МВт·ч	126,03				128,95				
$C_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч			1572,25	1572,25			1650,92	1650,92	
не менее 10 МВт										
$C_{j,m,h}^{KPIЭМ,Э} = C_{m,h}^{CBPIЭ,БP} + C_m^{розн_ген} + C_{j,m}^{CET} + C_m^{ПУ} + C_{не менее 10 МВт, h}^{CH,Э} + C_{сбыт, ЭСО}^{CH,Э} <3>$										
$C_{не менее 10 МВт, h}^{CH,Э}$	руб./МВт·ч	74,47				76,2				
$C_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч			1572,25	1572,25			1650,92	1650,92	
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	54,78				54,78			

3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_m^{КРЦЭМ,М}$)		
	менее 150 кВт		
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ} + U_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} + U_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <3>$		
	$U_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	132582,98
			136190,38
	от 150 до 670 кВт		
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ} + U_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} + U_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <3>$		
	$U_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	122975,51
			126321,52
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ} + U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} + U_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <3>$		
	$U_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	84545,67
			86846,04
	не менее 10 МВт		
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ} + U_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} + U_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <3>$		
	$U_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	49958,80
			51318,12
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)		
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)		
	менее 150 кВт		
	$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{\text{розн,ген}} + U_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + U_m^{\text{ПУ}} + U_{\text{менее 150 кВт,h}}^{СН,Э} + U_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э} <4>$		
	$U_{\text{менее 150 кВт,h}}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	197,64
			202,22

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч			181,39	492,95			184,96	498,03
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,г}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$										
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,г}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч			183,31				187,57	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч			181,39	492,95			184,96	498,03
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$										
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч			126,03				128,95	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч			181,39	492,95			184,96	498,03
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$										
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч			74,47				76,2	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч			181,39	492,95			184,96	498,03
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	руб./МВт·ч			54,78				54,78	

	соответствии с утвержденным прогноznым балансом ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <4>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	132582,98	136190,38
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <4>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	122975,51	126321,52
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <4>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	84545,67	86846,04
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <4>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	49958,80	51318,12
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,т}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$\Pi_{j,т}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,т}^{СЕТ,С} <4>$			

	$\Pi_{j,m}^{CET,C}$	руб./ МВт·мес			1108732,43	838104,05			1154838,62	860990,03
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) ($\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCO,\text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{CH,\text{Э1}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{CH,\text{Э1}} <5>$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{CH,\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч			197,64				202,22	
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./ МВт·ч			1572,25	1572,25			1650,92	1650,92
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCO,\text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{CH,\text{Э1}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{CH,\text{Э1}} <5>$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{CH,\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч			183,31				187,57	
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./ МВт·ч			1572,25	1572,25			1650,92	1650,92
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCO,\text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{CH,\text{Э1}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{CH,\text{Э1}} <5>$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{CH,\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч			126,03				128,95	
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./ МВт·ч			1572,25	1572,25			1650,92	1650,92
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBPCO,\text{план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{CH,\text{Э1}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{CH,\text{Э1}} <5>$									

	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э1}$	руб./ МВт·ч	74,47				76,2			
	$\Pi_{j, m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч			1572,25	1572,25			1650,92	1650,92
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 ($S_{ГП, m}^{РЭК, средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	54,78				54,78			
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									
	$\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э2} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН, Э2} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН, Э2} <5>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН, Э2}$	руб./ МВт·ч					0			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э2} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН, Э2} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН, Э2} <5>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН, Э2}$	руб./ МВт·ч					0			

от 670 кВт до 10 МВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$			
$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч		0
не менее 10 МВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$			
$U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч		0
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)		
менее 150 кВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$			
$U_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч		0
от 150 до 670 кВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$			
$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч		0
от 670 кВт до 10 МВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$			
$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч		0

	не менее 10 МВт		
	$U_{т,г}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = U_{т,г}^{СВРЦЭ-} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,ЭЗ} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,ЭЗ} <5>$		
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,ЭЗ}$	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 (т) ($U_{т,г}^{КРЦЭМ,Э4}$)		
	менее 150 кВт		
	$U_{т}^{КРЦЭМ,Э4} = U_{т}^{факт,небаланс} + U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <5>$		
	$U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$U_{т}^{КРЦЭМ,Э4} = U_{т}^{факт,небаланс} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <5>$		
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$U_{т}^{КРЦЭМ,Э4} = U_{т}^{факт,небаланс} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <5>$		
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$U_{т}^{КРЦЭМ,Э4} = U_{т}^{факт,небаланс} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <5>$		
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($U_{т}^{КРЦЭМ,М}$)		
	менее 150 кВт		

$U_{т}^{КРЦЭМ,М} = U_{т}^{СВРЦМ} + U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <5>$									
$U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	132582,98				136190,38			
от 150 до 670 кВт									
$U_{т}^{КРЦЭМ,М} = U_{т}^{СВРЦМ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <5>$									
$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	122975,51				126321,52			
от 670 кВт до 10 МВт									
$U_{т}^{КРЦЭМ,М} = U_{т}^{СВРЦМ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <5>$									
$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	84545,67				86846,04			
не менее 10 МВт									
$U_{т}^{КРЦЭМ,М} = U_{т}^{СВРЦМ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <5>$									
$U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	49958,80				51318,12			
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) ($U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)								
менее 150 кВт									
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_{m}^{разн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ,П} + U_{m}^{ПУ} + U_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$									
$U_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	197,64				202,22			
$U_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч			181,39	492,95			184,96	498,03

от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,г}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$										
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,г}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	183,31				187,57				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч			181,39	492,95			184,96	498,03	
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$										
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	126,03				128,95				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч			181,39	492,95			184,96	498,03	
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$										
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	74,47				76,2				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч			181,39	492,95			184,96	498,03	
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным	руб./ МВт·ч	54,78				54,78			

	прогноznым балансом ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш.}$)			
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) ($U_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	менее 150 кВт			
		$U_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{т,ч}^{СВРЦЭ+} + U_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <6>$		
	$U_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч		0
	от 150 до 670 кВт			
		$U_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{т,ч}^{СВРЦЭ+} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <6>$		
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч		0
	от 670 кВт до 10 МВт			
		$U_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{т,ч}^{СВРЦЭ+} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <6>$		
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч		0
	не менее 10 МВт			
		$U_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{т,ч}^{СВРЦЭ+} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <6>$		
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч		0
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (т) ($U_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э3}$)			

менее 150 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э3} <6>$			
$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч		0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э3} <6>$			
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч		0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э3} <6>$			
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч		0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э3} <6>$			
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)		
менее 150 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт, небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч		0
от 150 до 670 кВт			

$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{от 150 до 670 кВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
$\Pi_{от 150 до 670 кВт,ч}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч		0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
$\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт,ч}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч		0
не менее 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{не менее 10 МВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
$\Pi_{не менее 10 МВт,ч}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч		0
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)		
менее 150 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее 150 кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <6>$			
$\Pi_{менее 150 кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	132582,98	136190,38
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от 150 до 670 кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <6>$			
$\Pi_{от 150 до 670 кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	122975,51	126321,52
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <6>$			

	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес		84545,67				86846,04	
не менее 10 МВт									
$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <6>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес		49958,80				51318,12	
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)								
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <6>$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес		1108732,43	838104,05			1154838,62	860990,03