

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.01.2020 № 2/26

г. Хабаровск

О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2019 № 46/12

В целях приведения нормативных правовых актов в соответствие с действующим законодательством комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Внести в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2019 № 46/12 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год" следующие изменения:

Таблицу "Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" 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 2020 год" приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

" Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" 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 2020 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\mathbb{C}_{j,m}^{КРЦЭМ}$ )									
	менее 670 кВт									
	$\mathbb{C}_{j,m}^{КРЦЭМ} = \mathbb{C}_m^{СВРЦЭМ} + \mathbb{C}_m^{розн\_ген} + \mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ} + \mathbb{C}_m^{ПУ} + \mathbb{C}_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \mathbb{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									
	$\mathbb{C}_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	457,54				498,15			
	$\mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\mathbb{C}_{j,m}^{КРЦЭМ} = \mathbb{C}_m^{СВРЦЭМ} + \mathbb{C}_m^{розн\_ген} + \mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ} + \mathbb{C}_m^{ПУ} + \mathbb{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \mathbb{C}_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									
	$\mathbb{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	165,14				179,80			
	$\mathbb{C}_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05

	не менее 10 МВт		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$							
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	152,52				166,06			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05
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	-				-			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,г}^{КРЦЭМ}$ )									
	менее 670 кВт									

$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$										
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	457,54				498,15				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05	
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$										
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	165,14				179,80				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05	
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$										
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	152,52				166,06				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05	
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на	руб./МВт·ч	-				-			

	<p>весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (<math>S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}</math>)</p>								
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории								
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )								
	менее 670 кВт								
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} \langle 3 \rangle$								
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	457,54				498,15			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} \langle 3 \rangle$								
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	165,14				179,80			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05
	не менее 10 МВт								

		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$								
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$		руб./ МВт·ч	152,52				166,06			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05
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 ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	-				-			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$ )									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
		$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$								

4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$									
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	457,54				498,15			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	50,06	200,19	246,90	506,89
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	165,14				179,80			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	50,06	200,19	246,90	506,89
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	152,52				166,06			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	50,06	200,19	246,90	506,89
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой	руб./МВт·ч	-				-			

	<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 (<math>S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}</math>)</p>									
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <4>$									
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	474 576,96	827 486,86	834 163,81	528 373,91	509 348,01	848 174,03	852 515,41	580 682,93
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										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <5>$										
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	457,54				498,15				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05	
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <5>$										
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	165,14				179,80				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05	
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <5>$										
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	152,52				166,06				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 030,00	1 816,81	1 912,37	1 984,48	1 041,40	1 914,50	2 019,00	2 240,05	
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на	руб./МВт·ч	-				-			

	розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )			
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) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
				$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} <5>$
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) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
				$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} <5>$
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)			

	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  <5>$									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <5>$									
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) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <6>$									
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	457,54				498,15			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	50,06	200,19	246,90	506,89
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <6>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	165,14				179,80			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	50,06	200,19	246,90	506,89

	не менее 10 МВт		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <6>$							
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	152,52				166,06			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	48,09	194,53	242,19	499,46	50,06	200,19	246,90	506,89
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	-				-			
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 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <6>$									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <6>$									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  <6>$									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <6>$									
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <6>$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	474 576,96	827 486,86	834 163,81	528 373,91	509 348,01	848 174,03	852 515,41	580 682,93

Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель

А.Л. Орлов