

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.01.2020 № 2/5

г. Хабаровск

О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2019 № 46/11

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 № 46/11 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОСБЫТ" по договорам энергоснабжения 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 (Организация, приобретающая электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)" 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
(Организация, приобретающая электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} <1>$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	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.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} <2>$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	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.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									

	$\Pi_{j, m, h}^{КРЦЭМ, Э} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭМ, БР} + \Pi_{j, m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН, Э} <3>$									
	$\Pi_{j, m}^{СЕТ}$	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
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ, М}$)									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ, М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <3>$									
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 ($\Pi_{j, m, h}^{КРЦЭМ, Э}$)									
	$\Pi_{j, m, h}^{КРЦЭМ, Э} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭМ, БР} + \Pi_{j, m}^{СЕТ, П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН, Э} <4>$									
	$\Pi_{j, m}^{СЕТ, П}$	руб./МВт ч	48,09	194,53	242,19	499,46	50,06	200,19	246,90	506,89
4.2.	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 регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j, m}^{КРЦЭМ, С}$)									
	$\Pi_{j, m}^{КРЦЭМ, С} = \Pi_{j, m}^{СЕТ, С} <4>$									
	$\Pi_{j, m}^{СЕТ, С}$	руб./МВт мес	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) ($\Pi_{j, m, h}^{КРЦЭМ, Э1}$)										
	$\Pi_{j, m, h}^{КРЦЭМ, Э1} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭ, \text{план_опт}} + \Pi_{j, m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН, Э} <5>$										
	<table border="1" style="width: 100%; text-align: center;"> <tr> <td style="width: 15%;">$\Pi_{j, m}^{СЕТ}$</td> <td style="width: 10%;">руб./МВт ч</td> <td style="width: 10%;">1 030,00</td> <td style="width: 10%;">1 816,81</td> <td style="width: 10%;">1 912,37</td> <td style="width: 10%;">1 984,48</td> <td style="width: 10%;">1 041,40</td> <td style="width: 10%;">1 914,50</td> <td style="width: 10%;">2 019,00</td> <td style="width: 10%;">2 240,05</td> </tr> </table>	$\Pi_{j, m}^{СЕТ}$	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
$\Pi_{j, m}^{СЕТ}$	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		
5.2.	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) ($\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э2}$)										
	$\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э2} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭ+} <5>$										
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э3}$)										
	$\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э3} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭ-} <5>$										
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) ($\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э4}$)										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ, Э4} = \left \Pi_m^{\text{факт, небаланс}} \right <5>$										
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ, М}$)										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ, М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <5>$										

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) ($\Pi_{j, m, h}^{КРЦЭМ, Э1}$)									
	$\Pi_{j, m, h}^{КРЦЭМ, Э1} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭ, \text{план_опт}} + \Pi_{j, m}^{СЕТ, П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН, Э} <6>$									
	$\Pi_{j, m}^{СЕТ, П}$	руб./МВт ч	48,09	194,53	242,19	499,46	50,06	200,19	246,90	506,89
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э2}$)									
	$\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э2} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭ+} <6>$									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э3}$)									
	$\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э3} = \Pi_{m, h}^{СВРЦЭ-} <6>$									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э4}$)									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ, Э4} = \left \Pi_m^{\text{факт, небаланс}} \right <6>$									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ, М}$)									

	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} <6>$									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{m, j, m}^{\text{КРЦЭМ, С}}$)									
	$\Pi_{m, j, m}^{\text{КРЦЭМ, С}} = \Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, С}} <6>$									
	$\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, С}}$	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