



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10 января 2020 г.

№ 1 /

г. Якутск

О внесении изменений в Постановление Правления ГКЦ РС (Я) № 252 от 28.12.2019 года «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ПАО «Якутскэнерго» на 2020 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», Регламентом 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 решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным Приказом ФАС России от 19.06.2018г. N 834/18, руководствуясь Положением о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным Постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 г. № 468 и Постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 26.12.2002 N 659 "Вопросы Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)", Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **п о с т а н о в л я е т:**

1. Внести изменения в Приложение № 1 к Постановлению Правления ГКЦ РС (Я) № 252 от 28.12.2019 года «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ПАО «Якутскэнерго» на 2020 год», изложив пункты 4.3. и 6.1. в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель

М.В. Лыкова

Цены (тарифы) на электрическую энергию
(мощность), поставляемую ПАО «Якутскэнерго» покупателям 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

№ 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	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7		8	9	10	11	
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./	1433491,35	980880,36	1301035,38	1236276,94	1466461,65	1029924,38	1366087,15	1264711,31	

		МВт·мес								
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									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} <6>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	306,41			483,60				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} <6>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	306,41			483,60				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} <6>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	306,41			483,60				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17

	не менее 10 МВт						
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{j,m,h}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э1}$ $\text{не менее 10 МВт, } h < 6 >$						
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э1}$ не менее 10 МВт, h	руб./ МВт·ч	306,41				483,60
	$\Pi_{j,m,h}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23
						595,12	409,40
							653,17