

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей и ставки на оплату потерь электроэнергии на 2019 год,
 ООО "Югэнергоресурс"

№ п/п	Показатели	единица измерения	Период	Период	Период	Период	Темп роста 2019 к 2018, %
			регулируемая 2016 год	регулируемая 2017 год	регулируемая 2018 год	регулируемая 2019 год	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Затраты, отнесенные на передачу электрической энергии (п.13 табл.П.1.18.2.)	тыс. руб.	12 074,99	9 913,10	14 880,10	16 463,11	110,64%
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.8 табл.П.1.21.1-2)	тыс. руб.	813,69	672,95	997,87	1 096,87	109,92%
3.	Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)	%	6,74	6,79	6,71	6,66	99,35%
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	тыс. руб.	12 888,68	10 586,04	15 877,97	17 559,98	110,59%
5.	Недополученные/излишне полученные средства	тыс. руб.	3 720,77	5 754,04	0,00	-5 741,68	0,00%
6.	Величина корректировки НВВ за счет надежности и качества	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
7.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии с учетом снятия	тыс. руб.	16 609,45	16 340,08	15 877,97	11 818,30	74,43%
8.	Суммарная максимальная мощность	МВт	17,39	10,00	53,84	53,84	100,00%
9.	Плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1МВт присоединенной мощности	руб/МВт х мес.	79 592,92	136 153,72	24 578,1400	18 294,02	74,43%
10.	Переток электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч.				√ 120,71	
11.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч.	26,11	10,240	113,83	√ 118,68	104,26%
12.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч.	0,45	0,18	1,94	√ 2,03	104,48%
13.	Тариф на покупку потерь электроэнергии	руб/МВт.ч	2 270,75	2 611,850	3 545,66	3 529,25	99,54%
14.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб/МВт.ч	39,14	44,64	60,52	59,35	98,07%
15.	Одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии	руб/кВт.ч	0,67527	1,64035	0,20000	0,15726	78,63%

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию

Ведущий консультант отдела цен и тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов

Т.А. Иванова