

Корректировка тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «НЭП» на 2019 год

Приложение 1

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Факт за 2017 по данным ТСО	Утверждено на 2017 год. Решение РСТ от 13.12.2016, № 4783-ЭЭ от 2017		Утверждено на 2018 год. Решение РСТ от 12.12.2017 № 491-ЭЭ-2018		Факт за 2018 год по данным ТСО	Предложение ТСО на 2019 год	Расчет РСТ		Динамика расходов (отклонение 2019/2018), %
				2017 г.	2018 г.	2019 г.	в т.ч. транзит					
1	Расчет коэффициента индексации											
1.1	Инфляция (индекс потребительских цен)	%	4,70%		4,7%	3,70%			4,00%	4,60%		
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00%		1,00%	1,00%			1,00%	1,00%		
1.3	Количество активов	У.е.	348,53		348,53	670,96			750,53	722,89		
1.4	Индекс изменения количества активов	%	8,13%		8,13%	92,51%			107,41%	7,74%		
1.5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75		0,75	0,75			0,75	0,75		
1.6.	ИТОГО коэффициент индексации				1,000	1,739			1,121	1,096		
2.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	2 903,35		1 389,8	2 416,88			11 248,13	2 648,05		109,56
3	Расчет непоконтрольных расходов											
3.3	Плата за аренду имущества и лиценз	тыс.руб.	4 602,32		3 879,0	5 339,57			12 240,41	5 337,46		99,96
3.4	Налоги	тыс.руб.	23,07		0,0	1 342,84			663,67	642,36		47,84
3.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	306,40		47,0	84,25			417,74	92,31		109,56
3.6	Прочие непоконтрольные расходы	тыс.руб.	66,97		0,0	569,22			820,38	0,00		0,00
3.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00		0,0	0,00			1 339,80	0,00		0,00
3.8	Выпадающие доходы/экономика средств	тыс.руб.	0,00		0,0	0,00			0,00	0,00		0,00
3.9	Амортизация основных средств	тыс.руб.	510,38		0,0	3 068,48			3 036,16	3 029,33		98,72
3.10	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	0,00		0,0	0,00			150,00	0,00		0,00
3.11	ИТОГО непоконтрольных расходов	тыс.руб.	5 509,14		3 926,0	10 404,36			18 812,08	9 101,47		87,48
4	НВВ всего	тыс.руб.	8 412,49		5 315,8	12 821,25			30 060,21	11 749,52		91,64
5	Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования	тыс.руб.			0,0	0,00			2 794,20	666,80		666,80
6	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.			0,0	0,00			0,00	-69,11		-69,11
7	НВВ итого	тыс.руб.	8 412,49		5 315,8	12 821,25			37 854,41	12 347,21		96,30
8	Расходы на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	тыс.руб.	1 503,25		1 805,6	5 216,755			5 746,61	8 597,36		164,80
9	НВВ с учетом расходов на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	тыс.руб.	9 915,74		7 121,4	18 038,00			38 601,02	20 944,57		116,114
10	Направленные показатели											
11	Отпуск электроэнергии в сеть, в том числе:	млн кВт·ч	12,499		11,037	29,315			35,571	44,50		
12	Потери электроэнергии	млн кВт·ч	0,652		0,795	2,129			2,19	3,23		
13	в том числе транзитные потери электроэнергии	млн кВт·ч	0,652		0,795	2,129			0,00	3,23		
14	Полезный отпуск электроэнергии	млн кВт·ч	11,847		10,242	27,186			33,693	41,27		
15	в том числе транзит электроэнергии	млн кВт·ч	11,847		10,242	27,186			28,70	41,27		
16	Отпуск мощности в сеть	МВт	2,240		2,240	5,950			28,70	41,27		
17	Потери мощности	МВт	0,161		0,161	0,432			0,45	0,53		
18	в том числе транзитные потери мощности	МВт	0,161		0,161	0,432			0,00	0,53		
19	Полезный отпуск мощности	МВт	2,079		2,079	5,52			5,82	6,82		
20	в том числе транзит мощности	МВт	2,079		2,079	5,52			5,82	6,82		
21	Тариф покупки электроэнергии	руб./МВт·ч	2 304,12		2 272,07	2 450,18			2 619,24	2 660,95		
22	Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	337200,98		213092,00	193536,27			470 065,61	150 919,88		
23	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу	руб./МВт·ч	126,89		176,29	191,89			200,25	208,31		
24	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	836,98		695,29	663,50			1 345,12	507,47		