

РАСЧЕТ ТАРИФА АО "ВНИИСВ" 2019 год

№ п/п	Показатель	размерность	Факт 2017 года	Утверждено на 2017 год	Утверждено ГУ РЭК на 2018 год			Предложение предприятия на 2019 год
					2018 год	I кв 2018 год	II кв 2018 год	
1.	Поступление мощности в сеть	МВт	111,530	110,702	110,63	109,08	112,18	111,53
2.	Отпуск энергии в сеть	тыс.кВтч	702 137,330	780 235,490	753 880,24	377 494,24	376 386,00	772 300,00
2.1.	ЧЧМ		6 295,502	7 048,064	6 814,43	3 460,71	3 355,20	6 818,22
4.	Потери энергии, всего	тыс.кВтч	4 009,671	4 977,000	4 302,91	2 154,62	2 148,29	4 479,34
4.1.	Процент потерь	%	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
5.	Потери мощности	МВт	0,642	0,642	0,63	0,63	0,63	2,30
5.1.	Процент потерь	%	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
6.	Потери энергии на транзит	тыс.кВтч	4 009,67	4 977,00	4 302,91	2 154,62	2 148,29	4 479,34
7.	Потери мощности на транзит	МВт	0,642	0,642	0,63	0,63	0,63	
7.1.	ЧЧМ		6 245,59	7 751,129	6 830,02	3 420,03	3 409,98	1 890,02
8.	Полезный отпуск энергии, в т.ч:	тыс.кВтч	698 127,659	775 258,490	749 577,33	375 339,62	374 237,71	767 820,66
8.1.	собственное потребление энергии	тыс.кВтч	10 814,866	15 000,000	12 000,00	6 008,82	5 991,18	12 000,00
9.	Собственное потребление мощности	МВт	2,500	1,610	1,55	1,55	1,55	2,50
10.	Оплачиваемый МРСК сальдопереток мощности	МВт	108,45	108,450	108,45	108,45	108,45	108,45
11.	Оплачиваемый МРСК сальдопереток энергии	тыс.кВтч	687 312,793	760 258,490	737 577,33	369 330,80	368 246,53	755 820,66
12.	<b>ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА</b>	вс. руб.						
12.1.	Необходимая валовая выручка, установленная на долгосрочный период регулирования	вс. руб.	371 903,212	317 753,33	268 641,90	134 518,41	134 123,49	399 782,80
12.2.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	вс. руб.	9 587,99	2 378,67	2 230,73			16 231,27
12.3.	Изменение нвв, производимое в целях сглаживания	вс. руб.						
12.4.	Корректировка необходимой валовой выручки	вс. руб.						
13.	<b>ЭКОНОМИЯ РАСХОДОВ</b>							
13.1.	Экономия расходов, учитываемая в базовых расходах очередного долгосрочного периода регулирования	вс. руб.						
13.2.	Экономия операционных расходов	вс. руб.						
13.3.	Экономия от снижения потерь	вс. руб.						
14.	<b>КОРРЕКТИРОВКА</b>							
14.1.	Корректировка на отклонение выручки от необходимого значения	вс. руб.						
15.	<b>Двуставочный тариф</b>							
	Индивидуальный тариф на содержание сетей	руб./МВт*месяц	285 771,64015	244 162,694	206 425,309	206 728,76902	206 121,853	307 194,40910
	Стоимость потерь	руб./кВт*ч	2,348	1,985	2,438	2,221	2,656	2,875
	Затраты на компенсацию потерь	тыс. руб.	9 416,537	9 878,744	10 490,648	4 785,058	5 705,589	12 877,615
	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь	руб./Вт*ч	13,701	12,994	14,223	12,956	15,494	17,03792
16.	<b>Однотарифный тариф</b>	руб./кВт*ч	0,55480	0,43095	0,37845	0,37718	0,37972	0,54598
	Ставка на содержание сетей	руб./МВт*месяц	541,097	417,954	364,222	364,222	364,222	528,93871
	Затраты на компенсацию потерь	тыс. руб.	9 416,537	9 878,744	10 490,648	4 785,058	5 705,589	12 877,615
	Ставка на потери	руб./МВт*ч	13,701	12,994	14,223	12,956	15,494	17,03792
17.	<b>Валовая выручка на возмещение</b>	тыс. руб.	371 903,212	317 753,330	268 641,897	134 518,410	134 123,490	399 782,804
18.	<b>Валовая выручка на возмещение, всего</b>	тыс. руб.	381 319,75	327 632,07	279 132,545	139 303,468	139 829,079	412 660,419

Первый заместитель генерального директора АО "ВНИИСВ"  
(Руководитель организации)

(МП)

С.В. Коломийцев