

РАСЧЕТ ТАРИФА МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ МУП "ТВЕРЬГОРЭЛЕКТРО"

№ п/п	Показатели	единицы	Факт 2012 года	Утверждено ГУ РЭК на 2012 год	Утверждено ГУ РЭК на 2013 год	Предложение организации на 2014 год	% роста 2014/2013
1.	Заявленная мощность	МВт	152,4561	144,763	146,7143	148,650	101,3%
2.	Отпуск энергии в сеть	тысячВтч	935 998,39	884 274,41	936 114,26	945 920,000	101,0%
2.1.	ЧЧИМ	час.год	6 139,46	6 108,13	6 380,33	6 363,40	
4.	Потери энергии, всего	тысячВтч	175 356,11	149 449,90	158 928,60	172 450,000	108,5%
4.1.	Процент потерь	%	18,73	16,90	16,98	18,23	
5.	Потери мощности	МВт	28,5611	24,465	24,91	27,0928	108,7%
5.1.	Процент потерь	%	18,73	16,90	16,98	18,23	
6.	Потери энергии на транзит	тысячВтч	175 356,11	149 449,90	158 928,60	172 450,00	108,5%
7.	Потери мощности на транзит	МВт	28,56	24,47	24,91	27,0928	108,7%
7.1.	ЧЧИМ	час.год	6 139,68	6 108,72	6 379,01	6 365,16	
8.	Полезный отпуск энергии, в т.ч:	тысячВтч	760 642,275	734 824,51	777 185,66	773 470,00	99,5%
8.1.	собственное потребление энергии	тысяч кВтч					
9.	Собственное потребление мощности	МВт					
10.	Оплачиваемый МРСК сальдопереток мощности	МВт	123,895	120,30	121,8000	121,5574	99,8%
11.	Оплачиваемый МРСК сальдопереток энергии	тысячВтч	760 642,2750	734 824,51	777 185,66	773 470,00	99,5%
12.	ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	млн. руб.					
12.1.	Необходимая валовая выручка, установленная на долгосрочный период регулирования	млн. руб.	265 606,12	315 057,00	292 938,53	476 316,02	162,6%
12.2.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	млн. руб.	252 011,82	307 949,82	270 838,53	447 891,02	165,4%
12.3.	Изменение цен, производимое в целях сглаживания	млн. руб.					
12.4.	Корректировка необходимой валовой выручки	млн. руб.					
13.	РАСХОДЫ						
13.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией услуг	млн. руб.	252 011,82	307 949,82	270 838,53	447 891,02	165,4%
13.2.	Расходы, включаемые в НВВ в объеме, определяемом рег. органами	млн. руб.	252 011,82	307 949,82	270 838,53	447 891,02	165,4%
13.3.	Операционные расходы (подконтрольные расходы)	млн. руб.	190 080,46	221 637,65	234 138,83	244 549,27	104,4%
13.4.	Индекс изменения операционных расходов	%		0,00%	1,00%	1,00%	
13.5.	Индекс потребительских цен	%		5,10%	6,20%	5,40%	
13.6.	Индекс изменения количества активов (рост условных единиц)	%		0,75	0,75	0,75	
16.	Двуставочный тариф						
	Индивидуальный тариф на содержание сетей	руб./МВт*мес/ч	178 650,06	218 247,60	200 423,19	326 537,11	
	Стоимость потерь	коп/кВт*ч	1,43344	1,64385	1,60983	1,78691	
	Затраты на компенсацию потерь	тыс. руб.	251 363,32	245 673,37	255 848,03	308 152,85	
	Индивидуальный тариф на покупку всех потерь	коп/кВт*ч	330,46	334,33	329,20	398,40	
17.	Одноставочный тариф	руб./МВтч	679,65	763,08	706,12	1 014,22	
	Ставка на содержание сетей	руб./МВтч	349,19	428,75	376,92	615,82	
	Затраты на компенсацию потерь	тыс. руб.	251 363,32	245 673,37	255 848,03	308 152,85	
	Ставка на потери	руб./МВтч	330,46	334,33	329,20	398,40	
18.	Валовая выручка на возмещение	млн. руб.	265 606,19	315 057,00	292 938,53	476 316,02	

Директор МУП "Тверьгорэлектро"



М.Г.Сулман