

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества

(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; абзацы 1-11 пункта 11б Раздела II)

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2012 год		Примечание
		План (учтено при регулируе- нии)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:				
- отпуск электроэнергии в сеть		12 502,691	12 282,901	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	2 524,291	2 312,935	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	5 826,867	5 846,577	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	11 697,505	11 816,057	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	4 999,471	5 163,715	
- отпуск электроэнергии из сети		11 466,262	11 306,403	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	32,501	28,155	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	214,254	221,414	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	6 229,585	6 138,880	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	4 989,922	4 917,954	
- объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		386,542	384,423	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	32,501	28,2	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	214,254	221,4	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	135,739	131,8	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	4,048	3,1	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		1 036,429	976,498	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	175,590	30,068	
	%	6,956	1,300	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	310,514	114,593	
	%	5,329	1,960	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	540,776	586,076	
	%	4,623	4,960	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	9,549	245,761	
	%	0,191	4,759	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2012 год		Примечание
		План (учтено при регулируе- нии)	Факт	
Информация о затратах на оплату потерь	Млн.кВт.ч	1 036,429	976,498	
	тыс.руб.	1 399 088,80	1 326 802,53	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	1 358 238,68	1 282 431,32	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период	тыс.руб.	1 358 238,68	х	7,26 % - принято РЭК; 7,95 % - приказ Минэнерго России от 27.11.2011 №623
	%	7,26	7,95	
мероприятия по снижению размеров потерь в сетях:				
компенсация реактивной мощности в сетях электроснабжения				
объем внедрения	шт.	705	702	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	4 487	4 891	
затраты на внедрение	тыс.руб.	36 775,44	36 995,84	собственные средства
оптимизация работы силовых трансформаторов				
объем внедрения	шт.	267	267	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	2 489	4 429	
затраты на внедрение	тыс.руб.	1 618,11	1 632,47	собственные средства
разукрупнение фидеров, исключение перегруза длинных ВЛ				
объем внедрения	шт.	26	24	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	3 690	2 141	
снижение потребления электроэнергии	тыс.руб.	91,66	94,32	собственные средства
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	40 850,12	44 371,21	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2012 год		Примечание
		План (учтено при регулируе- нии)	Факт	
тариф компенсации потерь	руб./ тыс.кВт.ч	1 349,91	1 358,74	Свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию
размер потерь	Млн.кВт.ч	30,261	32,656	
-фактические потери, оплачиваемые покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию, в том числе по уровням напряжения:				
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	х	х	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	х	х	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	х	х	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	х	х	