

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 116 Раздела II)

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2011 год		Примечание
		План (учтено при регулируе- нии)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:				
- отпуск электроэнергии в сеть		12 174,42	12 355,76	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	1 537,385	2 392,977	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	4 074,393	6 098,247	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	11 869,466	11 887,436	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	5 694,437	5 313,061	
- отпуск электроэнергии из сети		11 792,14	11 373,47	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	30,479	31,520	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	213,432	210,567	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	6 031,965	6 060,356	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	5 516,262	5 071,028	
- объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		376,80	373,98	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	30,479	31,520	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	213,432	210,567	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	129,792	128,179	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	3,097	3,716	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		382,28	982,285	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	0,942	31,109	
	%	0,061	1,300	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	2,356	119,526	
	%	0,058	1,960	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	200,804	589,617	
	%	1,692	4,960	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	178,175	242,033	
	%	3,129	4,555	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2011 год		Примечание
		План (учтено при регулируе- нии)	Факт	
Информация о затратах на оплату потерь	Млн.кВт.ч	382,28	982,29	
	тыс.руб.	534 879,75	1 470 336,40	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	517 994,27	1 453 255,33	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период	тыс.руб.	517 994,27	х	Заключение РЭК
	%	3,04	х	
Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях:				
компенсация реактивной мощности в сетях электроснабжения				
объем внедрения	шт.	1 100	1 100	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	11 135	10 522	
затраты на внедрение	тыс.руб.	55 336,49	55 336,49	собственные средства
оптимизация работы силовых трансформаторов				
объем внедрения	шт.	79	121	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	723	1 579	
затраты на внедрение	тыс.руб.	2 001,05	2 001,05	собственные средства
разукрупнение фидеров, исключение перегруза длинных ВЛ				
объем внедрения	шт.	10	10	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	1 223	1 328	
затраты на внедрение	тыс.руб.	111,49	111,49	собственные средства
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	16 885,48	17 081,08	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2011 год		Примечание
		План (учтено при регулируе- нии)	Факт	
тариф компенсации потерь	руб./ тыс.кВт.ч	1 399,19	1 496,85	Решение РЭК от 30.12.2010 №628 - действовало до 01.05.2011; С 01.05.2011 - свободная (нерегулируемая) цена
размер потерь	Млн.кВт.ч	12,068	11,411	
-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	