

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 - 2013 год		Примечание
		План (учтено при регулируе- нии)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:				
- отпуск электроэнергии в сеть		12 424,859	12 342,925	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	2 191,934	2 179,869	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	5 595,136	5 432,780	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	11 962,994	11 887,698	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	5 221,867	5 190,975	
- отпуск электроэнергии из сети		11 455,720	11 380,141	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	31,910	23,497	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	221,224	225,113	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	6 218,333	6 187,237	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	4 984,253	4 944,294	
- объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		384,306	397,478	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	31,910	23,497	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	221,224	225,113	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	129,276	146,773	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	1,896	2,096	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		969,139	962,784	
высокое напряжение (110кВ)	Млн.кВт.ч	28,495	28,338	
	%	1,300	1,300	
среднее напряжение I (35кВ)	Млн.кВт.ч	109,665	106,482	
	%	1,960	1,960	
среднее напряжение II (1-20кВ)	Млн.кВт.ч	593,365	581,283	
	%	4,960	4,890	
низкое напряжение (0,4 кВ)	Млн.кВт.ч	237,614	246,681	
	%	4,550	4,752	
Информация о затратах на оплату потерь	Млн.кВт.ч	969,139	962,784	
	тыс.руб.	1 305 792,83	1 433 953,58	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2013 год		Примечание
		План (учтено при регулируе- нии)	Факт	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	1 261 986,73	1 384 790,85	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении нормативных потерь	тыс.руб.	1 261 986,73	x	Приказ Минэнерго России от 13.09.2012 №432
	%	7,80	x	
-перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и финансирования:				
компенсация реактивной мощности в сетях электроснабжения				
объем внедрения	шт.	1 050	2 088	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	11 214	14 230	
затраты на внедрение	тыс.руб.	85 349,22	88 098,85	собственные средства
оптимизация работы силовых трансформаторов				
объем внедрения	шт.	143	148	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	322	352	
затраты на внедрение	тыс.руб.	585,00	597,08	собственные средства
разукрупнение фидеров, исключение перегруза длинных ВЛ				
объем внедрения	шт.	9	9	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	1 364	835	
затраты на внедрение	тыс.руб.	204,69	44,65	собственные средства
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	43 806,10	49 162,73	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2013 год		Примечание
		План (учтено при регулирова- нии)	Факт	
тариф компенсации потерь	руб./ тыс.кВт.ч	1 347,37	1 489,38	Свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию
размер потерь	Млн.кВт.ч	32,512	33,009	
-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	