

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 - 2017 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:				
- отпуск электроэнергии в сеть		12 002,158	11 791,656	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	2 025,594	2 198,406	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	4 960,531	4 536,263	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	11 548,419	11 344,835	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	6 170,839	6 072,311	
- отпуск электроэнергии из сети		11 065,990	10 871,896	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	26,545	24,667	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	227,543	229,944	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	4 934,424	4 844,546	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	5 877,478	5 772,739	
- объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		383,078	379,669	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	26,545	24,667	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	227,543	229,944	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	127,114	123,044	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	1,876	2,014	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		936,168	919,761	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	25,928	28,140	
	%	1,280	1,280	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	100,203	91,633	
	%	2,020	2,020	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	516,676	500,416	
	%	4,474	4,411	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	293,361	299,573	
	%	4,754	4,933	
Информация о затратах на оплату потерь	млн.кВт.ч	936,168	919,761	
	тыс.руб.	1 863 473,25	1 711 812,70	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	1 798 964,27	1 652 066,60	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2017 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении нормативных потерь	тыс.руб.	1 798 964,27	х	Заключение РЭК
	%	7,80	х	
-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.	1 240	1 279	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	67 994	73 415	
затраты на внедрение	тыс.руб.	55 289,95	55 171	собственные средства
оптимизация работы силовых трансформаторов				
объем внедрения	шт.	297	317	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	1 347	1 366	
затраты на внедрение	тыс.руб.	45,22	39	собственные средства
разукрупнение фидеров, исключение перегруза длинных ВЛ				
объем внедрения	шт.	6	6	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	690	630	
затраты на внедрение	тыс.руб.	х	х	
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	64 508,97	59 746,10	
тариф компенсации потерь	руб./тыс.кВт.ч	1 990,53	1 861,15	Свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию
размер потерь	млн.кВт.ч	32,408	32,102	
-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	