

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 - 2016 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:				
- отпуск электроэнергии в сеть		12 117,192	11 899,483	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	2 016,590	1 958,513	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	5 094,717	4 782,397	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	11 658,673	11 442,913	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	6 228,109	6 129,425	
- отпуск электроэнергии из сети		11 172,051	10 971,327	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	31,869	24,864	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	228,135	231,284	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	4 978,745	4 889,444	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	5 933,302	5 825,735	
- объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		387,661	382,028	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	31,869	24,864	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	228,135	231,284	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	125,770	124,260	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	1,887	1,620	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		945,141	928,156	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	25,812	25,069	
	%	1,280	1,280	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	102,913	96,604	
	%	2,020	2,020	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	521,609	502,793	
	%	4,474	4,394	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	294,807	303,690	
	%	4,733	4,955	
Информация о затратах на оплату потерь	млн.кВт.ч	945,141	928,156	
	тыс.руб.	1 498 237,69	1 464 964,89	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	1 446 250,09	1 413 982,83	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2016 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении нормативных потерь	тыс.руб.	1 446 250,09	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.	1 416	1 416	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	49 277	51 051	
затраты на внедрение	тыс.руб.	101 841,82	101 841,82	собственные средства
оптимизация работы силовых трансформаторов				
объем внедрения	шт.	280	280	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	1 217	1 254	
затраты на внедрение	тыс.руб.	х	х	
разукрупнение фидеров, исключение перегруза длинных ВЛ				
объем внедрения	шт.	5	5	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	609	613	
затраты на внедрение	тыс.руб.	х	х	
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	51 987,59	50 982,06	
тариф компенсации потерь	руб./тыс.кВт.ч	1 585,20	1 578,36	Свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию
размер потерь	млн.кВт.ч	32,796	32,301	
-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	