

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 - 2015 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:				
- отпуск электроэнергии в сеть		12 479,073	11 936,895	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	2 144,323	1 983,764	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	5 418,600	4 856,484	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	12 007,913	11 479,986	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	6 420,126	6 142,917	
- отпуск электроэнергии из сети		11 505,705	11 005,800	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	30,938	30,020	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	232,943	227,750	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	5 133,058	4 903,928	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	6 108,767	5 844,102	
- объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		402,681	383,440	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	30,938	30,020	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	232,943	227,750	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	136,697	123,866	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	2,104	1,804	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		973,368	931,095	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	27,447	25,392	
	%	1,280	1,280	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	109,456	98,101	
	%	2,020	2,020	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	525,106	508,787	
	%	4,373	4,432	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	311,359	298,815	
	%	4,850	4,864	
Информация о затратах на оплату потерь	млн.кВт.ч	973,368	931,095	
	тыс.руб.	1 452 499,97	1 414 224,80	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	1 401 664,86	1 364 984,16	

показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2015 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении нормативных потерь	тыс.руб.	1 401 664,86	х	Приказ Минэнерго России от 05.09.2014 №579
	%	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.	2 809	3 750	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	28 193	32 039	
затраты на внедрение	тыс.руб.	82 640,65	84 890,30	собственные средства
оптимизация работы силовых трансформаторов				
объем внедрения	шт.	192	192	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	791	741	
затраты на внедрение	тыс.руб.	4 585,10	4 473,50	собственные средства
разукрупнение фидеров, исключение перегруза длинных ВЛ				
объем внедрения	шт.	9	9	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	511	468	
затраты на внедрение	тыс.руб.	х	х	
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	50 835,11	49 240,63	
тариф компенсации потерь	руб./тыс.кВт.ч	1 492,24	1 518,88	Свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию
размер потерь	Млн.кВт.ч	34,066	32,419	
-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	