

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 1-3 пункта 19г Раздела II)

Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2023 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:		12 263,488	11 828,959	
- отпуск электроэнергии в сеть				
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	2 774,933	2 419,859	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	4 775,326	4 556,416	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	11 810,488	11 373,627	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	6 436,125	6 128,353	
- отпуск электроэнергии из сети		11 306,936	10 906,305	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	30,481	34,113	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	195,820	204,983	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	4 962,411	4 847,734	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	6 118,224	5 819,475	
- объем переданной электроэнергии по договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		312,970	328,271	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	30,481	34,113	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	195,820	204,983	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	85,262	87,619	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	1,407	1,556	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		956,552	922,654	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	35,519	30,974	
	%	1,280	1,280	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	96,462	92,040	
	%	2,020	2,020	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	506,670	490,762	
	%	4,290	4,315	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	317,901	308,878	
	%	4,939	5,040	
Информация о затратах на оплату потерь	млн.кВт.ч	956,552	922,654	
	тыс.руб.	2 210 688,53	2 334 628,56	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	2 149 497,78	2 265 267,19	

Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2023 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении нормативных потерь	тыс.руб.	2 149 497,78	х	Установлен Решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО
	%	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.	395	529	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	32 754	34 446	
затраты на внедрение	тыс.руб.	27 768	46 884	собственные средства
оптимизация работы силовых трансформаторов				
объем внедрения	шт.	1 954	1 954	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	4 672	6 367	
затраты на внедрение	тыс.руб.			
разукрупнение фидеров, исключение перегруза длинных ВЛ				
объем внедрения	шт.	10	10	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	6 988	7 017	
затраты на внедрение	тыс.руб.			
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	61 190,76	69 361,37	
тариф компенсации потерь	руб./тыс.кВт.ч	2 311,10	2 530,34	Свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию
размер потерь	млн.кВт.ч	26,477	27,412	
-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	