

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 - 2022 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
Информация о балансе электрической энергии и мощности:		12 097,908	11 945,810	
- отпуск электроэнергии в сеть				
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	2 596,742	2 419,320	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	4 581,138	4 517,054	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	11 659,427	11 509,805	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	6 280,154	6 197,707	
- отпуск электроэнергии из сети		11 154,271	11 014,037	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	32,485	31,224	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	192,897	199,657	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	4 966,406	4 897,805	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	5 962,483	5 885,352	
- объем переданной электроэнергии по договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации		316,162	316,067	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	32,485	31,224	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	192,897	199,657	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	89,257	83,719	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	1,523	1,468	
- потери электроэнергии в сетях сетевой организации		943,637	931,773	
высокое напряжение (110кВ)	млн.кВт.ч	33,238	30,967	
	%	1,280	1,280	
среднее напряжение I (35кВ)	млн.кВт.ч	92,539	91,244	
	%	2,020	2,020	
среднее напряжение II (1-20кВ)	млн.кВт.ч	500,189	497,205	
	%	4,290	4,320	
низкое напряжение (0,4 кВ)	млн.кВт.ч	317,671	312,356	
	%	5,058	5,040	
Информация о затратах на оплату потерь	млн.кВт.ч	943,637	931,773	
	тыс.руб.	2 113 969,48	2 224 493,38	
-затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	тыс.руб.	2 054 050,10	2 161 209,64	

Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период - 2022 год		Примечание
		План (учтено при регулировании)	Факт	
-нормативные потери электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении нормативных потерь	тыс.руб.	2 054 050,10	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.	494	601	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	30 880	41 861	
затраты на внедрение	тыс.руб.	26 721	31 075	собственные средства
оптимизация работы силовых трансформаторов				
объем внедрения	шт.	1 889	2 015	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	3 403	5 750	
затраты на внедрение	тыс.руб.			
разукрупнение фидеров, исключение перегруза длинных ВЛ				
объем внедрения	шт.	23	23	
снижение потребления электроэнергии	тыс.кВт.ч	8 613	8 620	
затраты на внедрение	тыс.руб.			
закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	тыс.руб.	59 919,39	63 283,74	
тариф компенсации потерь	руб./тыс.кВт.ч	2 240,24	2 387,38	Свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию
размер потерь	млн.кВт.ч	26,747	26,508	
-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	