

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых **осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

ИНН/КПП 1658191691/165801001

Долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	73 091	100 253	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	45 109	53 888	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10 016	13 125	Превышение факта от плана по расходам на ремонт образовалось за счет проведения технических мероприятий по снижению потерь электрической энергии
1.1.1.1.	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 221	1 961	
1.1.1.2.	на ремонт	тыс. руб.	2 221	1 961	
1.1.1.3.	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	7 795	11 164	
1.1.1.3.1.	в том числе на ремонт	10889	7 795	11 164	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	30 757	35 453	В том числе расходы по на проведенные собственными силами технические мероприятия по снижению потерь электрической энергии
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 336	5 310	Фактические расходы сложились выше установленных
1.1.3.1.	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2.	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3.	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.			
1.1.3.3.1.	Канцтовары	тыс. руб.			
1.1.3.3.2.	ГСМ	тыс. руб.			
1.1.3.3.4.	Обучение по охране труда	тыс. руб.			
1.1.3.3.6.	Связь (интернет и телефон в т.ч. мобильный)	тыс. руб.			
1.1.3.3.7.	Други прочие	тыс. руб.			
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	35 467	46 365	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	26 117	33 649	Производилась оплата арендной платы по неприятным объектам
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 350	6 649	Согласно письму ФНС России от 29.04.2020 N БС-4-11/7300@, для субъектов малого и среднего предпринимательства начиная с 01.04.2020 применяются пониженные тарифы страховых взносов в размере 15%, которые применяются к части выплат фл, превышающей величину МРОТ
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	0	6 063	Вновь введенные объекты по актам тех.присоединения и договорам купли-продажи
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.		4	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		969	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		76	
1.2.11.	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3.	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-7 485		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	14 609	16 197	Перерасход объясняется заниженными потерями, учтенными в НВВ
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4,92	5,56	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 971,55	2 915,47	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года (точки поставки)	шт.	1 746	1 746	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	192,7	244,2	
		110 кВ МВа	55,0	55,0	
		10 кВ МВа	137,7	189,2	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	386,0	486,0	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	ВН	0,209	0,209	
		СН2	281,942	342,139	
		НН	103,886	143,680	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 530,472	2 029,972	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	ВН	243,600	243,600	
		СН1			
		СН2	1 286,872	1 786,372	
		НН			
5	Длина линий электропередач, всего	км	133,1	181,2	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	ВН	0,11	0,11	
		СН2	83,75	110,89	
		НН	49,27	70,15	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		67,38%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	млн. руб.		2,5	
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	млн. руб.		2,5	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%	2,8	X	X