

**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.	2023 год		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1.	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	80 789	104 501	
1.1.	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	69 189	58 532	
1.1.1.	<b>Материальные расходы, всего</b>	тыс. руб.	15 363	13 084	Экономия объясняется выбытием объектов ЭСХ ООО "Альянс"
1.1.1.1.	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 407	5 249	
1.1.1.2.	на ремонт	тыс. руб.	3 407	5 249	
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.	11 956	7 835	
1.1.1.3.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	10889	7 835	
1.1.2.	<b>Фонд оплаты труда</b>	тыс. руб.	47 176	38 274	Экономия объясняется выбытием объектов ЭСХ ООО "Альянс"
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	<b>Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)</b>	тыс. руб.	6 650	7 174	Фактические расходы сложились выше установленных, так не все статьи затрат были учтены в НВВ, такие как услуги кадастрового инженера и т.д.
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.	<b>Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов</b>	тыс. руб.			
1.1.5.	<b>Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов</b>	тыс. руб.			
1.2.	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	51 649	45 969	
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.	24 648	30 910	Производилась оплата арендной платы по неприкатым объектам
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 466	6 981	Экономия объясняется выбытием объектов ЭСХ ООО "Альянс"
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	6 255	7 373	Увеличение в связи с принятием новых объектов по договорам купли-продажи
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	12 153		В плане учтено возмещение налога на прибыль за 2021 год
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	3	705	В том числе налог на имущество 701,3 тыс. руб., транспортный налог 0,3 тыс. руб., налог на землю 2,9 тыс. руб.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 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.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		62	
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.	125		
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3.	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-40 050		
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.	21 183	31 280	Перерасход объясняется заниженным уровнем потерь, учтенным в НВВ
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6,39	10,27	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 310,65	3 047,05	
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.	6 252	6 252	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	271,3	256,83	
		110 кВ Мва	55,00	55,00	
		35 кВ Мва	4,06	4,00	
		10 кВ Мва	212,26	197,83	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	639,566	619,706	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	ВН	0,209	0,209	
		СН1			
		СН2	505,523	404,665	
		НН	133,834	214,832	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 533,572	2 433,372	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	ВН	205,600	205,600	
		СН1	83,500	83,500	
		СН2	2 244,472	2 144,272	
		НН			
5	Длина линий электропередач, всего	км	241,7	275,5	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	ВН	0,11	0,11	
		СН2	164,66	146,43	
		НН	76,92	128,97	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		43,65%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	млн. руб.			
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	млн. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%	2,8	X	X