

**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**

Наименование организации: ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"
ИНН: 5611036419
КПП: 560901001
Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	18 199,640	22284,250	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	18 290,65	15638,580	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 204,10	4475,560	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	628,75	4475,560	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,000	
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.	575,35	533,620	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	10354,56	9891,610	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	6667,70	1275,410	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	6667,70	1275,440	
1.1.3.3.1	ремонт основных фондов	тыс. руб.	6347,21	761,260	
1.1.3.3.2	работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	575,35	533,620	
1.1.3.3.2.1	услуги связи	тыс. руб.	39,44	57,910	
1.1.3.3.2.2	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер техники безопасности	тыс. руб.	128,36	180,720	
1.1.3.3.2.3	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2,07	7,000	
1.1.3.3.2.4	расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.1.3.3.2.5	информационные услуги/Интернет	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.1.3.3.2.6	аудиторские услуги	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.1.3.3.2.7	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.1.3.3.2.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	94,40	170,960	

1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	64,29	0,000	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 147,79	2078,430	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3147,79	6645,670	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	87,910	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,000	
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.	0,00	0,000	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,000	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-3238,80	0,000	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	0,000	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5,6541	7396,728	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2006,40	2507,914	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00281803	0,003	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	282	331,000	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	50,94	50,940	

2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	50,94	50,940	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	172,16045	172,160	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	60,20595	60,20595	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	558,78405	558,78405	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	558,78405	558,78405	
5	Длина линий электропередач, всего	км	76,49	76,49	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	28,41	28,41	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	51,51	51,510	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	х	х	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	х	х	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7,84	9,80	х

Генеральный директор

М.И.Сорокин

