

Приложение 2  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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 "Орские Электрические Сети"  
ИНН: 5614073345  
КПП: 561401001  
Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	73894,97	х	х
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	68160,79	х	х
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4111,84	х	х
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1701,79	х	х
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	31879,42	х	х
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.	2410,05	х	х
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	х	х
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	24190,88	х	х
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	х	х
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	х	х
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	х	х
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	х	х
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	7978,65	х	х
1.1.3.3.1.	Услуги связи	тыс. руб.	119,67	х	х
1.1.3.3.2.	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	41,08	х	х
1.1.3.3.3.	Расходы на информационные услуги	тыс. руб.	493,05	х	х
1.1.3.3.4.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	168,17	х	х
1.1.3.3.5.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	958,14	х	х
1.1.3.3.6.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	3457,67	х	х
1.1.3.3.7.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	554,62	х	х
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	2186,25	х	х

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	x	x
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	9391,84	x	x
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	712,41	x	x
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	x	x	x
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	x	x	x
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7257,26	x	x
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	x	x	x
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	x	x	x
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	x	x	x
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	x	x	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1422,17	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.	x	x	x
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	x	x	x
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.	x	x	x
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	x	x	x
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3657,64	x	x
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	x	x	x
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	12231,17	x	x
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3180,4	x	x
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,845795	x	x
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	шт.	x	x	x
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	96,705	x	x
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-1 уровне напряжения	МВа	1	x	x

2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-1 уровне напряжения	МВа	95,705	x	x
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 190,30	x	x
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-1 уровне напряжения	у.е.	0,04	x	x
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2 уровне напряжения	у.е.	236,12	x	x
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	954,14	x	x
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 765,50	x	x
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-1 уровне напряжения	у.е.	83,50	x	x
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у.е.	1 682,00	x	x
5	Длина линий электропередач, всего	км	552,87	x	x
5.1.	в том числе длина линий электропередач на СН-1 уровне напряжения	км	0,025	x	x
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	134,67	x	x
5.3.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	418,18	x	x
6	Доля кабельных линий электропередач	%		x	x
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		x	x
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		x	x
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	9,48	x	Приказ Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов №286-э/э

Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

