

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 «КЭС Оренбуржья»

ИНН: 5609088434

КПП: 560901001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	33 181,24	х	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	33 712,48	х	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 938,39	х	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	738,12	х	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	617,79	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.	120,32	х	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		х	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	15325,86	х	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		х	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	14429,10	х	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	14429,10	х	
1.1.3.3.1	ремонт основных фондов	тыс. руб.	13860,51	х	
1.1.3.3.2	работы и услуги сторонних организаций	тыс. руб.	568,59	х	
1.1.3.3.2.1	услуги связи	тыс. руб.	47,66	х	
1.1.3.3.2.2	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер техники безопасности	тыс. руб.	304,63	х	
1.1.3.3.2.3	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.3.2.4	расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.	0,00	х	
1.1.3.3.2.5	информационные услуги/Интернет	тыс. руб.	34,54	х	
1.1.3.3.2.6	расходы на страхования	тыс. руб.	18,55	х	
1.1.3.3.2.7	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	19,13	х	
1.1.3.3.2.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	163,21	х	

1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	x	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	x	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	13 214,76	x	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4659,06	x	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2296,21	x	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	x	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	x	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	12,27	x	
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	x	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	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.	0,00	x	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	6247,22	x	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-13746,00	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	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	12139,61	x	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3159,90	x	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00384174	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.	9549	x	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	66,599	x	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	66,599	x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	723,34	x	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	587,85	x	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1208,3	x	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	1208,3	x	
5	Длина линий электропередач, всего	км	409,591	x	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	325,92	x	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	18,7	x	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	x	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	x	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,48	x	x

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

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

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.