

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 "Терра"
ИНН: 5610156946
КПП: 560901001
Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	167599,51		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	152769,98		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	93886,08		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5 801,97		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	80 262,20		
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.	7 821,91		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	54 400,91		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4482,99		
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.	4482,99		
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	220,7		
1.1.3.3.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 187,89		
1.1.3.3.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	98,37		
1.1.3.3.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	2,37		
1.1.3.3.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.			
1.1.3.3.7	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	317,18		
1.1.3.3.8	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	610,15		
1.1.3.3.9	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 286,95		
1.1.3.3.10	Расходы на страхование	тыс. руб.	58,39		
1.1.3.3.11	Другие прочие расходы	тыс. руб.	700,99		
1.1.3.3.12	Электроэнергия на хоз. нужды	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.	17936,95		
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.	438		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16 537,88		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	961,07		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
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.			
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.	-3107,42		
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.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	209,34	0	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	70,3		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа			
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	139,04		
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	403,55		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	1,28		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.			
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	229,45		
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	172,82		

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4032,70		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	377,90		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.			
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	3654,80		
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	216,46		
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	0,8		
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км			
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	113,97		
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	101,69		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	22,7		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,57	х	Приказ Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов №286-э/э от 24.12.2020г.

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.