

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 "Транзит-2000"

ИНН: 6449029687

КПП: 645301001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	33 651,54	36 376,96	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	28 229,99	27 891,51	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	14 630,20	14 864,60	за счет выполнения части работ по обслуживанию сетей и оборудования с привлечением сторонних организаций
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 424,50	2 939,90	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	10 206,10	11 924,70	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	9 966,70	8 335,40	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 633,10	4 691,50	за счет увеличения расходов на ремонт ОС
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5 421,55	8 485,45	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 065,90	3 508,20	в соответствии с действующими договорами аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 029,90	2 550,60	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	22,60	93,10	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	2330,50	Согласно НК РФ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	303,20	0,00	
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	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	

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	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	
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	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 654,23	1 197,55	Величина потерь может быть скорректирована, так как фактические объемы находятся на согласовании с гарантирующим поставщиком
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	728,00	613,88	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,272	1,951	
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.	128	128	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	28,06	29,95	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на I уровне напряжения (СН-2)	МВа	28,06	29,95	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	60,76	66,61	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения (ВН)	у.е.	1,86	1,86	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения (СН-2)	у.е.	46,42	52,26	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения (НН)	у.е.	12,49	12,49	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	754,42	769,98	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	557,60	557,60	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у.е.	196,82	212,38	
5	Длина линий электропередач, всего	км	21,27	22,94	
5.1	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения (ВН)	км	0,98	0,98	
5.2	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения (СН-2)	км	15,36	17,03	
5.3	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения (НН)	км	4,93	4,93	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	73,25	67,92	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,05	4,05	х