

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 "ТранзитЭнергоМонтаж"

ИНН: 1657082097

КПП: 165701001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	62787,37	89757,40	43%
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	27146,15	32775,40	21%
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3610,30	3246,22	-10%
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3610,30	3246,22	-10%
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	21253,97	23064,06	9%
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2281,88	6465,13	183%
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.	2281,88	6465,13	183% Рост фактических цен выше прогноза Министерства экономического развития России (см.примечание)
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.	47562,58	56982,00	20%
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.	35851,68	27797,55	-22% Приобретение ОСХ ранее арендованных
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4114,77	4313,72	5%
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование	тыс. руб.			
1.2.6	амortизация	тыс. руб.	6418,58	14591,69	127% В связи с получением ОСХ при присоединении ООО "ТСК" и покупкой новых ОСХ
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1109,80	5466,68	393% Уплачен в бюджет фактический налог на прибыль
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	4,75	4752,21	99947% Уплачен в бюджет фактический налог на имущество
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	тыс. руб.				
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	63,00	60,15	-5%	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-11921,36			Утв.корректировка НВВ
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3610,30	3246,22	-10%	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	22439,02	5078,15	-77%	отклонение образовалось в результате реализации мероприятий программы
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5,82	1,45	-75%	экономия потерь образовалась в результате реализации мероприятий программы
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3855,53	3498,01	-9%	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми	x	x	x		x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	913,00	913,00	0%	
2	Трансформаторная мощность подстанций,	MВа	137,36	137,36	0%	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 1 уровне напряжения	10 кВ МВа	137,36	137,36	0%	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1048,58	1048,58	0%	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	399,11	399,11	0%	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	649,48	649,48	0%	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2186,90	2186,90	0%	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	2186,90	2186,90	0%	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
5	Длина линий электропередач, всего	км	354,92	354,92	0%	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	114,38	114,38	0%	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	240,55	240,55	0%	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99,77	99,77	0%	
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 ****	%	4,5	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 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.

Т.к. расшифровка плана в экспертном заключении ГКРПГ на 2024 год по статье прочие расходы отсутствует, провести постатейный анализ нет возможности

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