

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 "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

ИНН: 5258049909

КПП: 525801001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	370 341,04	370 341,03	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	260 856,15	260 856,15	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	159 626,47	159 626,47	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	66 126,47	66 126,47	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	66 126,47	66 126,47	
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.	93 500,00	93 500,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	93 500,00	93 500,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	87 998,68	87 998,68	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	12 231,00	12 231,00	
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.	5 000,00	5 000,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	7 231,00	7 231,00	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 000,00	1 000,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	113 984,89	113 984,88	
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.	9 187,68	9 187,68	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	26 751,60	26 751,60	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	72 134,33	72 134,33	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5 711,28	5 711,28	
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.	200,00	200,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-4 500,00	-4 500,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	159 626,47	159 626,47	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	67 964,44	67 964,44	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	26,62	26,62	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,55	2,55	
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.	2 586	2 586	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	470,485	470,485	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	259,6	259,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа			
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	210,885	210,885	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 962,03	1 962,03	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	40,22	40,22	

3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения СН 1	у.е.	2,70	2,70	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения СН 2	у.е.	1 369,59	1 369,59	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения НН	у.е.	549,53	549,53	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	6 163,00	6 163,00	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	3 540,10	3 540,10	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.			
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	2 622,90	2 622,90	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	637,52	637,52	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	28,70	28,70	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	1,60	1,60	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	393,77	393,77	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	213,45	213,45	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	87,66%	87,66%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		31 119,81	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,71423	х	х

Приложение 4
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование
организации ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"
ИНН: 5258049909
КПП: 525801009

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	220 772,58	220 772,58	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	107 997,48	107 997,48	
		МВА			
		км			
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	76 877,67	76 877,67	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	31 119,81	31 119,81	
		МВА	20,52	20,52	
		км			
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	4 320,39	4 320,39	
		МВА	2,63	2,63	
		км			
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	18 865,73	18 865,73	
		МВА	16,63	16,63	
		км			
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	7 933,69	7 933,69	
		МВА	1,26	1,26	
		км			
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	237 395,17	237 395,17	

-

