

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: Акционерное общество "Октябрьские электрические сети"ИНН: 0265030018КПП: 026501001Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	159239.88	167736.07	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	108013.32	98755.81	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	0	5759.36	изменение порядка списания затрат
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	43767.29	47107.45	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	63977.97	45450.05	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2835.66	3956.13	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	13609.72	10620.87	факт в соответствии с учетной политикой
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	4732.59	30873.05	
1.1.3.3.1	ремонтный фонд	тыс. руб.	24120.6	25443.45	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1.3.3.2	услуги связи	тыс. руб.	165.49	424.78	занижение плановых затрат по сравнению с нормативными
1.1.3.3.3	расходы на информационные услуги	тыс. руб.	291.4	393.47	
1.1.3.3.4	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	608.65	897.78	увеличение расходов на спецодежду в соответствии с утвержденными нормативными актами
1.1.3.3.5	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	487.34	343.91	перераспределение затрат
1.1.3.3.6	расходы на страхование транспорта и гражданской ответственности	тыс. руб.	181.14	235.34	приобретение новых транспортных средств
1.1.3.3.7	расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	8.06	9.43	
1.1.3.3.8	расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	49.03	78.81	факт в соответствии с учетной политикой
1.1.3.3.9	расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.	34.14	39.29	
1.1.3.3.7	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	463.72	366.43	занижение плановых затрат по сравнению с нормативными
1.1.3.3.8	другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	21123.02	2640.36	факт в соответствии с учетной политикой
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.	268.06	438.95	занижение плановых затрат по сравнению с нормативными
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	51039.09	68980.26	
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.		146.38	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13305.25	14306.04	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		306	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	6340	15455.09	вклад имущества в уставный капитал
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	14520	14520	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	4392.55	4461	
1.2.9	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	1620.51	3017.31	увеличение налога на имущество и гос. пошлина
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	5386.09	7470.96	в соответствии с фактом техприсоединения
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		358	
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.	5474.69	9297.48	
1.2.12.1	расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	2076.94	1984.46	
1.2.12.2	лизинговые платежи	тыс. руб.	3397.75	7313.02	занижение плановых затрат по сравнению с нормативными и инвестиционной программой
1.2.12.3	другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	187.47		
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) электроэнергетики	тыс. руб.	50350	52810.56	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	25.73	23.56	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2.072	2.242	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		25587	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		145.45	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа		145.45	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1589.24	1603.67	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	779.61	778.73	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	809.63	824.94	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2924.7	2935.8	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	2924.7	2935.8	
5	Длина линий электропередач, всего	км		751.24	
5.п	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		312.059	
5.п	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		439.181	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		46.85	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		174581	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		6758	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10.81	10.52	

Генеральный директор АО "ОЭС"



Р.М. Гайсин

Главный бухгалтер



А.Р. Хабибуллина

Начальник ПТО



Е.Л. Мазоватов

Начальник ПЭО



Е.Ф. Хамзина