

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от «24» октября 2014г. № 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 «Объединенные электрические сети»
ИНН: 7327067503

КПП: 732501001

Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2016		Примечани е ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	67 533,33	68 387,01	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	41 009,07	36 227,88	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	23 324,15	3 845,21	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	11 880,98	2 718,47	
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.	11 443,17	1 126,74	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	14 358,63	17 711,19	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 899,43	4 781,67	
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.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		465,63	

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 426,86	9 424,18	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	26 524,26	32 159,13	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	9 419,59	11 012,49	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	11 942,74	11 293,46	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 365,02	5 270,16	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	437,91	2 093,43	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	356,71	2 356,05	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2,28	133,55	
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.			
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.	10 982,42	6 983,07	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 560	3 439	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,01415	2,031	

IV	Натуральные 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.	1755	1755	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	28,29	28,29	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	28,29	28,29	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	253,27	253,27	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	62,49	62,49	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	190,78	190,78	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	573,50	573,50	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	573,50	573,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	134,61	134,61	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	42,90	42,90	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	91,71	91,71	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	9,0	9,0	
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*****	%		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.

Приложение 4 к приказу Федеральной службы по тарифам

от «24» октября 2014г. № 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 «Объединенные электрические сети»

ИНН: 7327067503

КПП: 732501001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание *
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	14 053	14 053	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	-	-	
		MBA	-	-	
		км	-	-	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	-	-	
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	-	-	
		MBA	-	-	
		км	-	-	
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	-	-	
		MBA	-	-	
		км	-	-	
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.	-	-	
		MBA	-	-	
		км	-	-	
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	-	-	
		MBA	-	-	
		км	-	-	
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	-	-	
		MBA	-	-	
		км			
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	16 041	16 041	