

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: 2019 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	92 666,52	86 766,08	
1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	49 767,23	44 259,64	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	15 507,59	10 738,88	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 581,00	3 545,02	
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.	11 926,59	7 193,86	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	28 204,73	27 729,39	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 175,97	3 912,45	
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.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 878,94	1 878,92	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	42 899,29	42 506,44	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	12 893,72	12 768,22	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	14 071,53	13 291,57	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 574,24	7 961,28	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	431,82	431,82	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	6 416,95	7 832,98	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	429,72		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	81,31	220,58	
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.			
I	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	12 831,85	10 102,23	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 012,50	3 966,58	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,55997	2,54684	
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.	2 339,00	2 444,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MВа	47,76	38,17	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	MВа			
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	MВа			
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	MВа	47,76	38,17	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	391,95	342,92	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.			
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.			
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	172,51	147,23	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	219,44	195,69	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 768,50	1 851,70	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.			
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.	1 768,50	1 851,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км	178,78	171,84	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км			
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	81,12	76,95	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	97,67	94,90	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	52,64	40,24	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	7 978,22	-
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	0	-
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	-	x	x

Директор

И.Ф. Айнетдинов

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.