

Приложение 3

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 экономически обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации: ПАО "Татнефть" имени В.Д. Шашина

ИНН: 1644003838

КПП: 164401001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	195 646,94	670 471,20	
1.1.	Себестоимость, всего	тыс. руб.		670 471,20	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		60 786,40	
1.1.1.3	на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	146 053,21	221 223,40	
1.1.2.	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	33 773,71	260 120,50	
1.1.4.	Прочие расходы	тыс. руб.	15 820,02	128 340,90	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	481,28	578,10	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	6 746,01	49 779,10	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8 592,73	77 983,70	
1.1.4.5 п	работы и услуги непромышленного характера (страхование)	тыс. руб.		1 126,20	
	прочие расходы	тыс. руб.	8 592,73	76 857,50	
1.2.	Прибыль до налогообложения				
1.2.1.	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2.	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.			
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4.	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4.1.	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0,00	0,00	
1.5.	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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание
			план	факт	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потеря) электроэнергии	тыс. руб.	156 295,61	347 243,31	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	млн. кВт·ч	78,26	151,63	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч.	1 929,70	2 290,07	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 863,00	1 863,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 020,74	4 065,34	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
	ВН	МВа	700,60	745,20	
	СН1	МВа	1 779,10	1 779,10	
	СН2	МВа	1 541,04	1 541,04	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	23 269,67	24 364,69	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	709,65	1 804,67	
	СН1	у.е.	2 021,90	2 021,90	
	СН2	у.е.	16 955,52	16 955,52	
	НН	у.е.	3 582,60	3 582,60	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	179 558,80	179 963,00	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	11 015,20	11 386,40	
	СН1	у.е.	44 657,30	44 690,30	
	СН2	у.е.	123 886,30	123 886,30	
	НН	у.е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	18 054,56	22 712,59	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	ВН		468,28	769,11	
	СН1		1 517,08	1 529,58	
	СН2		14 712,00	14 455,70	
	НН		1 357,20	5 958,20	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	5,19	37,82	
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	%	9,42	9,42	х