

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**

(на основании приказов управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 27.12.2016 N 246-э "Об определении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности по передаче электрической энергии, осуществляемой акционерным обществом "Тамбовская сетевая компания", на 2017 - 2021 годы" и от 27.12.2016 N 247-э "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на долгосрочный период регулирования 2017 - 2021 годы")

Наименование организации: АО "Тамбовская сетевая компания"

ИНН: 6829012231

КПП: 682901001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	662 204,5	662 204,5	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	371 702,2	381 096,9	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	79 659,4	71 157,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	40 755,0	69 198,8	
1.1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.		42 712,2	
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.	38 904,4	1 958,2	ремонтные работы выполнены хозяйственным способом
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	38 904,4	1 958,2	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	256 685,3	264 954,7	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		5 067,6	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	26 155,3	40 766,8	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	6 979,4	2 088,2	в соответствии с коллективным договором
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	19 175,9	38 678,6	
1.1.3.3.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	1 777,9	2 137,4	
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	5 743,2	8 501,9	затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	2 036,3	13 994,7	
1.1.3.3.4	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	1 273,2	2 099,8	
1.1.3.3.5	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	452,2	243,4	
1.1.3.3.6	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	479,7	305,1	оптимизация затрат
1.1.3.3.7	расходы на страхование	тыс. руб.	887,1	954,7	
1.1.3.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	287,2	299,0	
1.1.3.3.9	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	1 569,2	2 073,0	затраты в тарифе учтены не в полном объеме
1.1.3.3.10	другие прочие расходы	тыс. руб.	4 669,9	8 069,6	
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.	9 202,2	4 218,4	по результатам финансово-хозяйственной деятельности
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	305 132,2	301 653,5	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	40 671,5	41 855,1	

1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 436,4	15 950,7	затраты в плановом тарифе приняты не в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	78 032,3	77 249,7	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	70 572,8	83 156,6	в соответствии с ПБУ и учетной политикой
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	56 378,8	56 378,8	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	18 140,1	2 937,0	по результатам финансово-хозяйственной деятельности
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	7 991,8	15 180,5	налоги начислены исходя из фактической налогооблагаемой базы
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	10 128,6	7 395,2	снижение спроса потребителей на данную услугу
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	562,0	369,0	снижение спроса потребителей на данную услугу
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.	18 780,0	1 549,9	
1.2.12.1	тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	1 068,0	1 549,9	затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме
1.2.12.2	программа энергосбережения	тыс. руб.	17 712,0		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-14 629,8		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	38 904,4	51 275,5	производственная необходимость
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	214 409,1	207 667,1	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	83,3	80,0	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./кВтч	0,00258	0,00277	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		149 130,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	451,7	457,9	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
2.1	ВН	МВа	32,0	32,0	
2.2	СН1	МВа	93,7	93,7	
2.3	СН2	МВа	326,0	332,2	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	6 449,33	6 469,92	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
3.1	ВН	у.е.	10,34	10,34	
3.2	СН1	у.е.	32,88	32,88	

3.3	СН2	у.е.	1 899,75	1 919,53	
3.4	НН	у.е.	4 506,36	4 507,17	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	9 652,8	9 663,6	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
4.1	ВН	у.е.	167,6	167,6	
4.2	СН1	у.е.	474,1	474,1	
4.3	СН2	у.е.	9 011,1	9 021,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	3 210,44	3 227,42	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
5.1	ВН	км	6,20	6,20	
5.2	СН1	км	19,76	19,76	
5.3	СН2	км	905,33	921,77	
5.4	НН	км	2 279,15	2 279,69	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	20,2	20,1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	126 952,0	135 094,7	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	12 490,0	
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.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.