

Раскрытие 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 ОАО "Электротехнический комплекс"

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2015		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	89271,19		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	53722,33		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5197,83		
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.	0		
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.	5197,83		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5197,83		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	40639,24		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	7803,98		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	282		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.	7521,98		
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	81,28		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	31921,83		
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	410,21		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12273,05		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	10257,26		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	7815		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1166,31		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0		

	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)				
1.2.11		тыс. руб.	0		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3627,03		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	5197,83		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	8573,75		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6,859		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./М.В т.ч	1,25		
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.	320		

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	343,028		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	110 кв - 268 6-10 кв- 75,028		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	134,06		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	110кВ-2,95 6-10кВ-128,31 0,4 кВ - 2,81		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2680,5		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	110кВ-1650 6-10кВ-1030,5 0,4 кВ - 0		
5	Длина линий электропередач, всего	км	39,25		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	110кВ-1,55 6-10кВ-36,66 0,4 кВ -1,04		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,7		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
8	<u>норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России</u> <*****>	%	1,87	X	X