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

Наименование организации: ООО "Никольская электросетевая компания"
ИНН: 4716024056
КПП: 471601001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год	
			план *	факт **
I	Структура затрат	x	x	x
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**24 818,69**	**28 497,69**
1.1	**Подконтрольные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**5 711,64**	**7 157,73**
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	700,88	4 501,90
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		0,00
1.1.1.3	в том числе на вспомогательные материалы	тыс. руб.	700,88	0,00
1.1.1.4	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.		4 501,90
1.1.1.4.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		4 236,49
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4 303,05	2 511,16
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	259,90	106,48
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 расходы на страхование	тыс. руб.	21,12	0,00
1.1.3.4	в том числе услуги связи	тыс. руб.	20,53	13,51
1.1.3.5	в том числе расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	125,54	68,84
1.1.3.6	в том числе консультационные услуги	тыс. руб.	2,82	0,00
1.1.3.7	в том числе информационные услуги	тыс. руб.	16,55	0,00
1.1.3.8	в том числе расходы на подготоку кадров	тыс. руб.	33,31	0,00
1.1.3.9	в том числе почтовые расходы	тыс. руб.		
1.1.3.10	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	40,03	24,14
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	22,04	38,19
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	425,76	0,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год	
			план *	факт **
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	**тыс. руб.**	**11 440,72**	**13 673,63**
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9 855,13	11 911,35
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 308,13	389,35
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	190,88	190,88
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		1 089,51
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	86,58	36,52
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.		56,02
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	7 666,33	7 666,33
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.4.1)	тыс. руб.	0,00	4 236,49
III	**Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии**	**тыс. руб.**	**1 767,79**	**1 626,64**
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,539	0,740
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x
1	**Общее количество точек подключения на конец года**	**шт.**	**19**	**19**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год	
			план *	факт **
2	**Трансформаторная мощность подстанций, всего**	**МВа**	**80,0**	**83,1**
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	80,0	80,0
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СНII	МВа		3,1
3	**Количество условных единиц по линиям электропередач, всего**	**у.е.**	**25,7**	**47,6**
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	15,4	15,0
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СНI	у.е.	10,4	10,4
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СНII	у.е.		16,5
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.		5,8
4	**Количество условных единиц по подстанциям, всего**	**у.е.**	**280,8**	**840,7**
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	168,1	193,2
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СНI	у.е.	32,0	88,4
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СНII	у.е.	80,7	559,1
5	**Длина линий электропередач, всего**	**км**	**12,02**	**25,252**
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	8,77	8,77
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СНI	км	3,25	3,25
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СНII	км		11,101
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км		2,131
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14%	7%
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 *****	%	-	х