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: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	
			план *	факт **
I	Структура затрат	x	x	x
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**43 987,21**	**49 761,55**
1.1	**Подконтрольные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**12 867,08**	**14 249,73**
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6 473,90	6 295,44
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	388,00	475,86
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		
1.1.1.3	в том числе на вспомогательные материалы	тыс. руб.	729,12	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.	5 356,78	5 819,58
1.1.1.4.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 356,78	5 819,58
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4 862,05	6 185,17
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 531,13	1 769,12
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	379,91	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		
1.1.3.3	в том числе расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00
1.1.3.4	в том числе услуги связи	тыс. руб.	113,54	209,69
1.1.3.5	в том числе расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	0,00	0,00
1.1.3.6	в том числе консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00
1.1.3.7	в том числе информационные услуги	тыс. руб.	46,89	226,94
1.1.3.8	в том числе расходы на подготоку кадров	тыс. руб.	69,12	14,35
1.1.3.9	в том числе почтовые расходы	тыс. руб.		
1.1.3.10	в том числе прочие материалы	тыс. руб.		0,00
1.1.3.10	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	921,67	1 318,14
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.		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	
			план *	факт **
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	**тыс. руб.**	**17 153,22**	**35 511,83**
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.	11 724,85	11 990,70
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 478,06	1 848,46
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 601,22	6 060,65
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	349,09	8 057,30
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		
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.		7 554,72
1.3	**недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)**	**тыс. руб.**	**13 966,91**	**0,00**
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.4.1)	тыс. руб.	5 356,78	5 819,58
III	**Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии**	**тыс. руб.**	**2 793,29**	**4 924,20**
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,75	1,09
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.**	**20,00**	**184,00**
2	**Трансформаторная мощность подстанций, всего**	**МВА**	**85,60**	**105,10**
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	80,00	80,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	
			план *	факт **
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СНII	МВА	5,60	25,10
3	**Количество условных единиц по линиям электропередач, всего**	**у.е.**	**99,04**	**216,55**
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	15,35	14,84
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СНI	у.е.	10,36	2,51
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СНII	у.е.	35,05	70,78
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	38,28	128,42
4	**Количество условных единиц по подстанциям, всего**	**у.е.**	**642,90**	**936,10**
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	168,10	139,60
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СНI	у.е.	32,00	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СНII	у.е.	442,80	796,50
5	**Длина линий электропередач, всего**	**км**	**44,82**	**105,15**
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	1,58
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СНII	км	16,76	36,85
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	16,04	57,95
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,12	0,14
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	101 009,77
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	101 009,77
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	-

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.