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 Бугурусланнефть**
ИНН: **5612002469**
КПП: **997150001**
Долгосрочный период регулирования: **2016-2019 гг.**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год				Примечание ***
			план *		факт **		
			всего	на услуги по передаче электрической энергии для сторонних потребителей, в том числе транзит электроэнергии	всего	на услуги по передаче электрической энергии для сторонних потребителей, в том числе транзит электроэнергии	
I	**Структура затрат**	**x**	**x**	**x**	**x**	**x**	**x**
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	73 121	21 340	58 483	21 976	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	48 598	14 183	34 920	15 325	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	44 061	12 859	33 082	14 989	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.					
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.					
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.	44 061	12 859	33 082	14 989	Выполнение работ по фактической потребности в соответствии с графиком ППР и предоставленным отключениям
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12 718	3 712	1 107	319	Экономия в связи с заключением договоров по результатам тендера на меньшую стоимость
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		0			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.					
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 525	1 321	1 826	336	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 317	384	225	159	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.					
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	3 208	936	1 601	177	
1.1.3.3.1	Услуги по договору комплексного обслуживания и прочие административно-управленческие расходы	тыс. руб.	3 208	936	1 601	177	Распределение АУР пропорционально выручке, по факту доля выручки по услугам по передаче электрической энергии в общей выручке меньше плана
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.	12	3	12	1	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	24 523	7 157	23 563	6 651	
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.					
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.					
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.					
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	21 957	6 408	21 743	6 097	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.					
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	329	96	59	40	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2 237	653	1 761	514	
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.					
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	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.	12 718	3 712	1 107	319	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.					
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч					
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	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	513,00	x	514,00	x	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	191,82	x	182,41	x	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	8,00	x	8,00	x	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I	МВа	83,30	x	83,30	x	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	100,52	x	91,11	x	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	0,00	x	0,00	x	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	911,97	x	934,42	x	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	56,81	x	56,81	x	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН I	у.е.	222,94	x	222,94	x	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у.е.	628,72	x	651,16	x	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	3,51	x	3,51	x	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 278,20	x	4 285,10	x	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	0,00	x		x	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у.е.	2 035,70	x	2 035,70	x	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у.е.	2 242,50	x	2 249,40	x	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0,00	x	0,00	x	
5	Длина линий электропередач, всего	км	795,42	x		x	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	43,70	x		x	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I	км	178,86	x		x	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	571,56	x		x	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	1,30	x		x	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,16%	x		x	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	8 720	x		x	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	x		x	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	0	x	x	x	x

* 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.