Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение 3
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 экономически обоснованных расходов (затрат)

Наименование организации АО "Иристонстекло"
ИНН: 1501000268
КПП: 150301001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016г.		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2215	2391	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	2914	2821	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	32	70	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	32	70	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	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.	0	0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	1929	2067	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0	0	нет в тарифе
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	254	254	договор аренды
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	0	0	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	

1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	-93	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	
1.5	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.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	32	70	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	174,23	174,23	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,15	0,15	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	174,23	174,23	
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.	0	0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	14,4	14,4	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	14,4	14,4	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	529	529	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	529	529	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	109	109	
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	109	109	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	23	23	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	23	23	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,47	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.

** 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

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