Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

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 "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"
ИНН: 3443930152
КПП: 344301001
Долгосрочный период регулирования: _____ - _____ гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 049,06	16 545,43	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	695,19	10 296,67	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	**6,35**	**6 919,02**	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	6,35	1 711,52	решением установл
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00		
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.	0,00	5 207,50	решением установл
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	561,89	316,18	для повы
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	90,33	2 931,38	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	50,50		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	252,99	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	39,83	2 678,39	
1.1.3.3.1	*расходы на страхование*	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.3.2	*расходы на информационные и юридические услуги*	тыс. руб.	8,14	947,74	Предстов задолжно
1.1.3.3.3	*расходы на командировки*	тыс. руб.	0,00	50,00	решением установл
1.1.3.3.4	*расходы на услуги коммунального хозяйства*	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.3.5	*расходы на консультационные услуги*	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.3.6	*расходы на охрану и пожарную безопасность*	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.3.7	*расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.3.8	*услуги связи*	тыс. руб.	20,54	34,16	плановое
1.1.3.3.9	*расходы на подготовку кадров*	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.3.10	*содержание управляющей компании*	тыс. руб.	0,00		
1.1.3.3.11	*другие прочие расходы*	тыс. руб.	11,15	1 646,48	решением установл

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		
			план *	факт **	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	36,61	130,10	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 353,88	6 248,75	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду	тыс. руб.	1 185,31	4 103,90	арендные
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	168,57	94,85	аналогич
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.			
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		2 050,00	фактичес
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.			
1.2.12.1	*лизинг*	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4	влияние показателей качества и надежности				
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	995,88	3 393,57	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,47		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,12	#ДЕЛ/0!	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		
			план *	факт **	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		104,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА			
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35 кВ	МВА			
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6(10) кВ	МВА			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.			
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 35 кВ	у.е.			
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6(10) кВ	у.е.			
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.			
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 35 кВ	у.е.			
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6(10) кВ	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км		33,62	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 35 кВ	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6(10) кВ	км			
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%		95,93	
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 *****	%	СН2 -6,12%, НН-7,27% (Приказ	х	

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулиро тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значени 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 деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Пр их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

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

Примечание ***
x
и регулятора данная статья не ена.
и регулятора данная статья не ена.
шения эффективности в
вления в суде по взысканию ости, подготовка материалов к
и регулятора данная статья не ена.
значение не соответствует
и регулятора данная статья не ена.

Примечание ***
е платежи в том числе за
но п.1.1.2
ки уплаченный налог.
за МВт·ч
х

Примечание ***

ования тарифов при установлении
я составляющих подконтрольных
.
расходов по регулируемым видам

примечание> указываются причины

, утвержденных постановлением

постановлением Правительства

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**