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: Общество с ограниченной ответственностью "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ"
ИНН: 6321280368
КПП: 632101001
Долгосрочный период регулирования: 2014 - 2016 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	24 553,47	24 475,88	-
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	19 633,04	17 940,52	-
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	11 570,83	7 004,20	-
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 509,86	2 277,57	-
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	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.	9 060,97	4 726,63	Выполнение работ по капитальному ремонту линий электропередач планируется произвести в 2017 году
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	8 921,33	2 942,49	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 377,06	8 344,89	Недоучет расходов на оплату труда при тарифном регулировании.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	-
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 784,43	2 238,94	Недоучет расходов при тарифном регулировании.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	-
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	809,73	508,67	-
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	974,69	1 730,27	Недоучет расходов при тарифном регулировании.
1.1.3.3.1.	услуги связи	тыс. руб.	20,47	39,01	-
1.1.3.3.2.	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	38,12	75,67	-
1.1.3.3.3.	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	14,16	40,89	Недоучет расходов при тарифном регулировании.
1.1.3.3.4.	расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.	39,67	66,26	Недоучет расходов при тарифном регулировании.
1.1.3.3.5.	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	15,12	32,38	Недоучет расходов при тарифном регулировании.
1.1.3.3.6.	другие прочие расходы	тыс. руб.	139,12	898,43	Недоучет расходов при тарифном регулировании.
1.1.3.3.7.	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	708,04	577,63	-
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.	900,72	352,49	-
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 623,12	6 535,36	-
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.	470,85	465,82	-
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 623,87	2 498,05	Недоучет расходов на оплату труда при тарифном регулировании.
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	-
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 155,36	3 100,60	Недоучет расходов на оплату труда при тарифном регулировании.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	225,18	319,96	Недоучет расходов на оплату труда при тарифном регулировании.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	147,86	150,93	-
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.	297,3	-	-
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	8 921,33	2 942,49	-
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	8 204,07	8 692,00	-
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 927,83	3 819,27	-
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,09	2,28	-
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	45	86	-
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	114,00	117,26	-
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения	МВа		-	-
2.1.1.	ВН	МВа	114,00	114,00	-
2.1.2.	СНI	МВа	-	-	-
2.1.3.	СНII	МВа	-	3,26	-
2.1.4.	НН	МВа	-	-	-
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	253,51	347,68	-
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения	у.е.		-	-

3.1.1.	ВН	у.е.	132,46	124,94	-
3.1.2.	СНI	у.е.	-	-	-
3.1.3.	СНII	у.е.	121,05	222,74	-
3.1.4.	НН	у.е.	-	-	-
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 268,15	1 192,10	-
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения	у.е.	-	-	-
4.1.1.	ВН	у.е.	1 187,20	676,40	-
4.1.2.	СНI	у.е.	-	-	-
4.1.3.	СНII	у.е.	80,95	515,70	-
4.1.4.	НН	у.е.	-	-	-
5	Длина линий электропередач, всего	км	161,69	190,45	-
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения	км	-	-	-
5.1.1.	ВН	км	96,11	96,11	-
5.1.2.	СНI	км	-	-	-
5.1.3.	СНII	км	65,58	94,34	-
5.1.4.	НН	км	-	-	-
6	Доля кабельных линий электропередач	%	12,60%	26,03%	-
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 *****	%	3,29	х	х

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.