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: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	22 821,7	23 102,4	-
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	18 959,7	16 288,9	-
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8 747,9	4 879,1	-
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 447,6	1 863,9	-
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.	6 300,3	3 015,1	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту планируется произвести в 2018 году
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4 231,7	749,7	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	7 180,8	8 923,9	Недоучет расходов на оплату труда при тарифном регулировании
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	-
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 768,5	2 232,2	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-	-	-
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	512,1	497,6	-
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 256,4	1 734,6	-
1.1.3.3.1.	услуги связи	тыс. руб.	87,0	38,5	-
1.1.3.3.2.	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	118,3	23,4	-
1.1.3.3.3.	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	43,2	97,7	Недоучет расходов при тарифном регулировании
1.1.3.3.4.	расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.	38,4	64,1	Недоучет расходов при тарифном регулировании
1.1.3.3.5.	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	90,1	42,8	-
1.1.3.3.6.	другие прочие расходы	тыс. руб.	1 239,3	824,0	-
1.1.3.3.7.	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	640,1	644,2	Недоучет расходов при тарифном регулировании
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.	262,5	253,7	-
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	тыс. руб.	5 099,9	6 813,6	-
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.	583,0	675,6	Недоучет расходов при тарифном регулировании
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 168,6	2 693,6	Недоучет расходов 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.	2 073,2	3 288,3	Недоучет расходов при тарифном регулировании
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	65,6	-	Фин.результат: убыток
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	209,4	156,1	-
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.	- 1 237,89	-	-
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4 231,66	749,7	-
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	9 719,33	11 628,6	-
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 422,05	4 330,2	-
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,20	2,69	-
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.	49	42	-
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.	347,69	347,69	-
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения	у.е.		-	-
3.1.1.	ВН	у.е.	124,94	124,94	-
3.1.2.	СНI	у.е.	-	-	-
3.1.3.	СНII	у.е.	222,75	222,75	-
3.1.4.	НН	у.е.	-	-	-
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 192,10	1 192,10	-
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения	у.е.		-	-
4.1.1.	ВН	у.е.	676,40	676,40	-
4.1.2.	СНI	у.е.	-	-	-
4.1.3.	СНII	у.е.	515,70	515,70	-
4.1.4.	НН	у.е.	-	-	-
5	Длина линий электропередач, всего	км	190,45	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	94,34	94,34	-
5.1.4.	НН	км	-	-	-
6	Доля кабельных линий электропередач	%	26%	26%	-
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 *****	%	3,52	3,52	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. 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.