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: Общество с ограниченной ответственностью "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ"
ИНН: 6321280368
КПП: 632101001
Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	22 454,31	31 906,79	-
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	17 584,3	24 939,4	-
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8 113,3	10 875,4	-
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 270,1	2 025,9	-
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.	5 843,3	8 849,5	Выполнение работ по капитальномуи текущему ремонту
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	3 924,7	7 301,9	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6 659,9	11 417,8	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.	2 567,5	2 289,5	-
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.	474,9	192,8	-
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 092,6	2 096,8	-
1.1.3.3.1.	услуги связи	тыс. руб.	80,7	60,9	-
1.1.3.3.2.	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	109,7	0,0	-
1.1.3.3.3.	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	40,0	134,1	Недоучет расходов при тарифном регулировании
1.1.3.3.4.	расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.	35,6	104,4	Недоучет расходов при тарифном регулировании
1.1.3.3.5.	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	83,5	87,3	-
1.1.3.3.6.	другие прочие расходы	тыс. руб.	1 149,3	1 011,4	-
1.1.3.3.7.	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	593,7	698,7	-
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.	243,5	356,7	-
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	тыс. руб.	5 189,2	6 967,4	-
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.	690,9	1 437,2	Недоучет расходов при тарифном регулировании
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 011,3	3 359,3	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.	1 972,6	2 008,3	Недоучет расходов при тарифном регулировании
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	320,0	0,0	-
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	194,5	162,5	-
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.	- 319,20	-	-
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3 924,72	7 301,85	-
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10 476,69	13 154,34	-
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 301,49	4 439,40	-
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,44	2,96	-
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.	45	45	-
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	117,26	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	3,26	-
2.1.4.	НН	МВа	-	-	-
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	347,68	347,68	-
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.	222,74	222,74	-
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.