

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:

2016 - 2020

№ п/п	Ед. изм.	2019		Примечание ***	
		план *	факт		
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	29 804,84	42 544,83	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 079,83	12 457,99	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	37,28	7 208,64	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	37,28	1 003,45	необходимость приобретения материалов, не учтенных КТР, для ремонта и эксплуатации сетей
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	1 743,90	необходимость приобретения материалов, не учтенных КТР, для ремонта и эксплуатации сетей
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	4 461,30	проведение ремонтных работ, не утвержденных КТР, оплата по договорным обязательствам
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		3 050,75	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 297,55	3 789,96	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			

1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	530,15	1 410,27	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	296,39	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		10,32	при регулировании затраты не учтены
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	233,76	1 399,95	
1.1.3.3.1	<i>расходы на страхование</i>	тыс. руб.		6,67	при регулировании затраты не учтены
1.1.3.3.2	<i>расходы на информационные и юридические услуги</i>	тыс. руб.	47,75	589,71	оплата по договорным обязательствам
1.1.3.3.3	<i>расходы на командировки</i>	тыс. руб.		118,33	при регулировании затраты не учтены
1.1.3.3.7	<i>расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	тыс. руб.		88,91	при регулировании затраты не учтены
1.1.3.3.8	<i>услуги связи</i>	тыс. руб.	120,56	87,38	
1.1.3.3.9	<i>расходы на подготовку кадров</i>	тыс. руб.		21,06	при регулировании затраты не учтены
1.1.3.3.11	<i>другие прочие расходы</i>	тыс. руб.	65,45	487,89	оплата по договорным обязательствам
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.	214,85	49,12	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	33 126,01	30 086,84	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	15 161,75	11 681,52	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду	тыс. руб.	0,00	3 667,74	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	989,27	1 150,15	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 180,86	4 413,26	Ввод ОС
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		3 180,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	377,60	4,17	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	15 416,53	5 990,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		78	
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	<i>лизинг</i>	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-7 401,00		
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.	0,00	4 794,65	

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	12 093,70	9 219,43	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 118	3 510	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,49	2,79	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	5 622	7863	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	130	134	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	50	50	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН	МВА	80	84	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	282,84	602,04	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.			
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН	у.е.	185,56	203,38	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	97,28	398,66	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 223,40	1096,09	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	225,60	225,60	

4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН	у.е.	997,80	870,49	
5	Длина линий электропередач, всего	км	97,00	253,16	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,00	0,00	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН	км	54,15	63,66	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	42,85	189,50	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	69,00	29,93	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		5096,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,12/7,27	6,12/7,27	

* 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.