

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: Открытое Акционерное Общество "Варьганэнергонефть"ИНН: 8609003059КПП: 860901001Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х		х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	711 569	715 772	1,01	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	499 569	485 844	0,97	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	119 126	119 260	1,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	38 218	33 921	0,89	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0		
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.	80 908	85 339	1,05	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	63 224	64 422	1,02	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	293 156	293 156	1,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	81 609	68 237	0,84	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	12 969	10 936	0,84	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	68 640	57 301	0,83	
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.	5 678	5 191	0,91	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	237 365	229 928	0,97	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	40 515	40 248	0,99	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 315	15 057	2,83	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	79 939	82 431	1,03	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	53 824	62 142	1,15	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	15 000	15 000	1,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	30 298	0	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	9 579	12 212	1,27	
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.		2		
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.	2 895	2 838	0,98	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-25 365	0		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	63 224	64 422	1,02	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	92 122	92 980	1,01	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	42,34	40,08	0,95	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической	тыс. руб.	2,176	2,320	1,07	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми	х	х			х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	3328	3328		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1257,161	1244,995		
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа				
2.1	на уровне напряжения СН1	МВа	951,2	939,2	0,987	
2.2	на уровне напряжения СН2	МВа	305,961	305,795	0,999	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3442,20	3442,20	1,000	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.				
3.1	на уровне напряжения СН1	у.е.	750,13	750,13	1,000	
3.2	на уровне напряжения СН2	у.е.	2692,07	2692,07	1,000	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
3.3	на уровне напряжения НН	у.е.				
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	17405,024	17156,12	0,986	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.				
4.1	на уровне напряжения СН1	у.е.	14272,724	14023,82	0,983	
4.2	на уровне напряжения СН2	у.е.	3132,3	3132,3	1,000	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2218,663	2218,663	1,000	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км				
5.1	на уровне напряжения СН1	км	422,058	422,058	1,000	
5.2	на уровне напряжения СН2	км	1796,605	1796,605	1,000	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	13,44	13,44		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,48	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.

Заместитель генерального
директора по экономике



Л.П.Куссмауль