

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 "Варьеганэnergонетфть"

ИНН: 8609003059

КПП: 860901001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х		х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	695 170	697 601	1,00	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	496 763	487 861	0,98	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	118 457	123 987	1,05	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	38 003	39 468	1,04	
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.	80 454	84 519	1,05	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	62 869	64 341	1,02	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	291 509	291 509	1,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	81 151	67 794	0,84	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	12 897	12 897	1,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	68 254	54 897	0,80	
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.	5 646	4 571	0,81	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	177 933	209 740	1,18	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	16 144	17 376	1,08	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 547	13 456	2,43	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	78 439	84 243	1,07	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	51 306	65 015	1,27	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	11 602	11 602	1,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 080	3 898	1,27	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	8 841	10 282	1,16	
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.	19 118	21 244	1,11	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	20 474			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	62 869	64 341	1,02	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	104 153	102 250	0,98	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	50 525,66	43 651,68	0,86	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической	тыс. руб.	2,061	2,342		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми	х	х	х		х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1618	1629	1,01	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1284,7	1233,644		
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа				
2.1	на уровне напряжения СН1	МВа	1010	947,2	0,938	
2.2	на уровне напряжения СН2	МВа	274,7	286,444	1,043	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3431,22	3442,21	1,003	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.				
3.1	на уровне напряжения СН1	у.е.	740,68	750,13	1,013	
3.2	на уровне напряжения СН2	у.е.	2690,54	2692,08	1,001	
3.3	на уровне напряжения НН	у.е.				

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	18000,02	17405,024	0,967	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.				
4.1	на уровне напряжения СН1	у.е.	14867,72	14272,724	0,960	
4.2	на уровне напряжения СН2	у.е.	3132,3	3132,3	1,000	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2212,0	2218,7	1,003	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км				
5.1	на уровне напряжения СН1	км	416,8	422,06	1,013	
5.2	на уровне напряжения СН2	км	1795,2	1796,605	1,001	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	13,48	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.

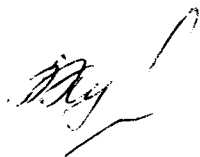
** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** 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