

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: Акционерное Общество "Варьеганэргонефть"

ИНН: 8609003059

КПП: 860901001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х		х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	742 908	857 730	1,15	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	506 827	504 729	1,00	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	133 504	122 928	0,92	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	48 283	45 308	0,94	
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.	85 221	77 620	0,91	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	63 906	63 906	1,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	312 856	312 859	1,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	60 286	68 588	1,14	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	10 100	9 120	0,90	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	50 186	59 468	1,18	
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.	181	354	1,96	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	243 898	265 403	1,09	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	10 254	10 359	1,01	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	12 566	13 924	1,11	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	88 578	88 789	1,00	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	99 927	103 193	1,03	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	10 163	22 965	2,26	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	18 309	22 008	1,20	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		откл.	Примечание ***
			план *	факт **		
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.	4 101	91 763	22,38	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	7 817	-87 598		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	63 906	63 906	1,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	86 924	81 797	0,94	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	33 728,77	33 429,62	0,99	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	86 921,774	81 796,964	0,94	
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.	3479	3479		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1155,99	1115,97		
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа				
2.1	на уровне напряжения СН1	МВа	847,3	839,3	0,991	
2.2	на уровне напряжения СН2	МВа	308,694	276,67	0,896	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.				
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	3454,97	3434,05		
3.1	на уровне напряжения СН1	у.е.	750,13	739,18	0,985	
3.2	на уровне напряжения СН2	у.е.	2704,84	2694,87	0,996	
3.3	на уровне напряжения НН	у.е.				
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	17323,22	17129,32	0,989	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.				

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
4.1	на уровне напряжения СН1	у.е.	14122,02	13946,52	0,988	
4.2	на уровне напряжения СН2	у.е.	3201,2	3182,8	0,994	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2221,270	2215,110	0,997	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км				
5.1	на уровне напряжения СН1	км	422,058	415,97	0,986	
5.2	на уровне напряжения СН2	км	1500,963	1500,890	1,000	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	13,43	13,46	1,00	
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 *****	%	4,503	x		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.

Заместитель генерального
директора по экономике



Л.П.Куссмауль