

**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 "Варьеганэнергонефть"

ИНН: 8609003059

КПП: 860901001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2022		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х		х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	775 414	913 122	1,18	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	508 786	530 670	1,04	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	134 020	145 167	1,08	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	48 470	48 121	0,99	
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.	85 550	97 046	1,13	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	64 153	72 661	1,13	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	314 065	314 065	1,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	60 519	70 838	1,17	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	10 139	7 525	0,74	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	50 380	63 313	1,26	
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.	182	600	3,30	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	241 309	280 787	1,16	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	9 791	10 385	1,06	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	12 860	16 236	1,26	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	88 913	88 874	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.	100 997	106 516	1,05	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	32 167		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	21 934	23 984	1,09	
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.	6 814	2 625	0,39	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-25 319	-101 665		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2022		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	64 153	72 661	1,13	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	76 086	95 985	1,26	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	33 824,00	35 622,00	1,05	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 249,000	2 695,000	1,20	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми	х				х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.				
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1115,97	1086,77		
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа				
2.1	на уровне напряжения СН1	МВа	839,3	809,3	0,964	
2.2	на уровне напряжения СН2	МВа	276,67	277,47	1,003	
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.	3434,05	3394,49		
3.1	на уровне напряжения СН1	у.е.	739,18	739,18	1,000	
3.2	на уровне напряжения СН2	у.е.	2694,87	2655,31	0,985	
3.3	на уровне напряжения НН	у.е.				
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	17129,32	16249,92	0,949	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.				
4.1	на уровне напряжения СН1	у.е.	13946,52	13146,42	0,943	
4.2	на уровне напряжения СН2	у.е.	3182,8	3103,5	0,975	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2215,110	2196,730	0,992	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км				
5.1	на уровне напряжения СН1	км	415,97	415,97	1,000	
5.2	на уровне напряжения СН2	км	1799,140	1780,760	0,990	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	13,46	13,21	0,98	
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.	0	0		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,503	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