

**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 "Варьеганэргонетфть"

ИНН: 8609003059

КПП: 860901001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2023		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х		х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	851 714	972 659	1,14	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	505 600	550 796	1,09	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	133 181	136 067	1,02	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	48 166	50 813	1,05	
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.	85 015	85 254	1,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	63 751	63 991	1,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	312 099	316 083	1,01	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	60 140	97 629	1,62	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	10 076	9 575	0,95	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	50 065	88 054	1,76	
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	1 017	5,63	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	284 200	325 367	1,14	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	12 202	13 002	1,07	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	15 901	21 342	1,34	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	88 573	93 656	1,06	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	104 924	135 123	1,29	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	36 476	35 868		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	21 975	23 279	1,06	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения	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	тыс. руб.				
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 149	3 097	0,75	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	61 914	96 496		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	63 751	63 991	1,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2023		откл	Примечание ***
			план *	факт **		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	82 268	97 912	1,19	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	35 341,00	34 555,00	0,98	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 328,000	2 834,000	1,22	
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.	3378	3352		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1086,77	1043,05		
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа				
2.1	на уровне напряжения СН1	МВа	809,3	763	0,943	
2.2	на уровне напряжения СН2	МВа	277,47	280,05	1,009	
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.	3394,49	3257,43		
3.1	на уровне напряжения СН1	у.е.	739,18	739,18	1,000	
3.2	на уровне напряжения СН2	у.е.	2655,31	2518,25	0,948	
3.3	на уровне напряжения НН	у.е.				
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	16249,92	16197,83	0,997	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.				
4.1	на уровне напряжения СН1	у.е.	13146,42	13092,91	0,996	
4.2	на уровне напряжения СН2	у.е.	3103,5	3104,92	1,000	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2196,730	2157,550	0,982	
	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	1780,760	1741,580	0,978	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	13,21	14,41	1,09	
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
директора по экономике



Л.П.Куссмауль