Раскрытие 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:	∙О "ВВЭК"		
ИНН: 5261056945			
КПП: 526101001			-
Долгосрочный период регулирования:	2020	 2024	•

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	Год	Приме-
			план ¹	факт ²	чание ³
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка	THE PUE	708 127,22	841 991,40	
1	на содержание	тыс. руб.	708 127,22	641 991,40	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	443 189,37	542 207,03	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	195 677,39	241 885,45	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные	тыс. руб.	629,92	1 303,75	В связи с производственной
	части, инструмент, топливо	The. pyo.	023,32	1 303,73	необходимостью
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	-	
	в том числе на работы и услуги производст-				
1.1.1.3	венного характера (в том числе услуги	тыс. руб.	195 047,47	240 581,70	В связи с производственной необходимостью
	сторонних организаций по содержанию сетей				неооходимостью
1 1 1 2 1	и распределительных устройств)				
1.1.1.3.1		тыс. руб.	-		**
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	34 503,99	51 474,61	Изменения в штатном расписани
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	213 007,99	248 846,96	
	(с расшифровкой)				В связи с производственной
	расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	207 352,20	243 524,80	необходимостью
1 1 2 1	в том числе прибыль на социальное развитие				
1.1.3.1	(включая социальные выплаты)	тыс. руб.	_	-	
					приобретен автотранспорт, рост
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	742,00	1 045,31	стоимости ГСМ, платная стоянк
1.1.5.2	B TOM Messe spanenoprimite yearyin	The. pyo.	7 12,00	1 0 13,31	T
					Переход на электронные виды свя программы и электронные подпи
	услуги связи	тыс. руб.	841,96	350,98	программы и электронные подпи
			1 (51 (0)	1 744 00	
	аудиторские, информационные, консультационные услуги	тыс. руб.	1 651,68	1 744,08	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	2 420,16	2 181,79	с учетом внереализационных
1.1.3.3	(с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	2 420,10	2 101,79	расходов
	Расходы на обслуживание операционных				
1.1.4	заемных средств в составе подконтрольных	тыс. руб.	_	-	
	расходов	17			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных	T110 P116			
1.1.3	расходов	тыс. руб.	-		
	Неподконтрольные расходы, включенные				
1.2		тыс. руб.	240 723,44	299 784,37	
	в НВВ, всего	_			
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	4 263,10	4 566,77	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		13,18	
	нения к сетям смежной сетевой организации				Плата за аренду принимается в
					тариф в части амортизации и
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	33 126,40	50 209,41	налогов
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 983,14	13 839,48	Изменения в штатном расписани
	расходы на возврат и обслуживание долгосроч-				
1.2.5	ных заемных средств, направляемых на финан-	тыс. руб.			
1.2.5	сирование капитальных вложений				
1.2.5	сирование капитальных вложении				
1.2.3	сирование капитальных вложении				
1.2.3	сирование капитальных вложении				амортизации основных средств
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	73 548,68	92 885,20	Различие в методах начисления амортизации основных средств принятых для тарифа и в бухгалтерском учете

1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	12 500,00	12 500,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	10 304,40	12 268,80	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		1 381,90	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		36	
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.	47 997,72	63 501,53	
1.2.12.1	Целевые средства на установку приборов учета, согласно 522- Ф3	тыс. руб.	28 080,94	28 136,36	
1.2.12.2.	Установка охранных зон, проведение экспертизы по капитальности, сертификация	тыс. руб.	2 803,27	3 574,75	В связи с производственной необходимостью
1.2.12.3.	% за пользование кредитом	тыс. руб.	7 308,22	31 560,36	начислены % за пользование заемными средствами не учтены при утверждении тарифа
1.2.12.4	Коммунальные услуги	тыс. руб.	21,28	230,07	затраты на услуги Водоканала и Вывоз мусора
1.2.12.5.	Экономия расходов на оплату потерь	тыс. руб.	9 764,00		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	24 214,41		
П	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	207 352,20	243 524,80	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	107 146,76	83 361,15	Снижение объема потерь достигнуто за счет реализации программы мероприятий по энергосбережению
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт∙ч	25,44	21,34	и повышению энергетической эффективности в комплексе с дополнительными мероприятиями, учтенных «Программой мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетях АО «ВВЭК».
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4,21	3,91	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		12 496,00	Количество расчетных точек поставки
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MBa		347,95	
2.1	BH	MBa		112,00	
2.2	CH1	MBa		225.05	
2.3	CH2 HH	MBa MBa		235,95	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	y. e.	1 977,47	2 151,35	
3.1	ВН	y. e.	1,15	1,15	
3.2	CH1	y. e.		0,00	
3.3	CH2	y. e.	799,47	934,81	
3.4	НН Количество условных единиц по подстанциям,	y. e.	1 176,85	1 215,39	
4.1	всего ВН	y. e.	4 427,90 471,60	4 519,50	
4.1	CH1	y. e.	7/1,00	-	
4.3	CH2	y. e.	3 956,30	4 072,70	
4.4	НН Длина линий электропередач, всего	у. е.	868,99	933,32	
5.1	BH	KM	0,05	0,05	
5.2	CH1	КМ		-	
5.3	CH2	КМ	292,03	336,95	
5.4	НН	KM	576,91	596,32	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	47,14	48,49	

7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		126 912,22	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		122 668,17	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	8,3	X	X

Примечание:

по состоянию на 22.03.2024г