

**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: АО "ВВЭК"  
ИН 5261056945  
КП 526101001  
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	559 648,70	613 471,06	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	452 275,68	392 270,91	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	199 689,19	205 076,88	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	642,84	1 265,18	В связи с ростом цен на материалы и ГСМ
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	-	
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.	199 046,35	203 811,69	
1.1.1.3.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	35 211,40	45 951,84	Изменения в штатном расписании
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	217 379,06	141 242,20	
	расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	211 603,35	142 386,69	решение № 17/1 от 04.06.2021г сократило НВВ
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	757,21	981,63	
	услуги связи	тыс. руб.	859,23	1 354,13	Выросли расходы, в связи с введением АСКУЭ
	аудиторские, информационные, консультационные услуги	тыс. руб.	1 685,55	2 542,63	в связи с затратами на оценку приобретаемого электросетевого имущества
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	2 473,72	-6 022,89	получен внереализационный доход (штрафы и пени за несвоевременную оплату МРСК)
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.	-	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	189 984,10	221 200,15	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	3 298,58	3 331,38	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	36 739,99	38 547,68	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 704,27	11 963,60	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	56 325,06	70 792,21	Различие в методах начисления амортизации основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	50 000,00	50 000,00	

1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	12 500,00	12 500,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	11 535,40	10 301,26	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		4 918,24	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		175	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8 880,80	23 764,02	
	услуги БТИ по выделению охранных зон, обследование	тыс. руб.	3 128,09	3 153,48	
	Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета	тыс. руб.	5 752,71	7 767,10	
	% за пользование кредитом	тыс. руб.	0,00	12 843,43	начислены % за пользование заемными средствами
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-82 611,08		решение № 17/1 от 04.06.2021г сократило НВВ
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	211 603,35	142 386,69	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	82 646,37	68 854,18	Снижение объема потерь достигнуто за счет реализации программы мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в комплексе с дополнительными
1.1	Справочно:  Объем технологических потерь	МВт·ч	24,398	21,751	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,39	3,17	
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.		12 111,00	Количество расчетных точек поставки
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		336,67	
2.1	ВН	МВа		112	
2.3	СН2	МВа		224,67	
2.4	НН	МВа		-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1867,57	1971,62	
3.1	ВН	у. е.	1,15	1,15	
3.3	СН2	у. е.	798,46	852,73	
3.4	НН	у. е.	1067,96	1117,74	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	4332,6	4500,7	
4.1	ВН	у. е.	429,8	429,8	
4.3	СН2	у. е.	3902,8	4070,9	
4.4	НН	у. е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	819,25	860,75	
5.1	ВН	км	0,5	0,05	
5.3	СН2	км	291,54	310,02	
5.4	НН	км	527,21	550,68	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	47,81	48,43	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		41 878,20	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		25 656,45	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	8,3	X	X

**Примечание:**

по состоянию на 21.03.2022г