

**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.	2020 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.	603 352,72	674 266,59	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	431 877,86	464 956,17	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	202 860,74	222 354,77	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	653,05	6 458,92	Для исполнения требований п.5 ст. 37 ФЭ-35, понесены расходы по организации коммерческого учета
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.	202 207,69	215 895,85	
1.1.1.3.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	35 770,64	43 584,23	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.	192 992,49	206 822,79	
	расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	187 383,06	199 655,69	
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.	769,23	1 638,20	В связи с приобретением транспортных средств
	услуги связи	тыс. руб.	872,87	868,23	
	аудиторские, информационные, консультационные услуги	тыс. руб.	1 712,31	1 874,10	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	2 255,01	2 786,57	
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.	171 474,86	209 310,42	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	4 150,11	4 302,43	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		530,88	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	35 808,57	43 238,65	Затраты на аренду электросетевого хозяйства превышают сумму амортизации и налога на имущество арендуемых средств
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 874,28	11 123,67	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	45 387,18	60 963,73	Различие в методах списания 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.	12 262,78	10 794,82	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	467,58		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		137	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	491,94	16 387,12	начислены % за пользование заемными средствами
	услуги БТИ по выделению охранных зон, обследование объектов капитального строительства	тыс. руб.	491,94	3 208,65	выполнены обязательства по выделению охранных зон
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	9 974,20		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	187 383,06	199 655,69	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	78 640,88	67 371,83	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	24,674	20,804	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,187	3,238	
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.		11 133,00	Количество расчетных точек поставки
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		327,84	
2.1	ВН	МВа		112	
2.3	СН2	МВа		215,84	
2.4	НН	МВа		-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.		1867,57	
3.1	ВН	у. е.		1,15	
3.3	СН2	у. е.		798,46	
3.4	НН	у. е.		1067,96	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.		4332,6	
4.1	ВН	у. е.		429,8	
4.3	СН2	у. е.		3902,8	
4.4	НН	у. е.		-	
5	Длина линий электропередач, всего	км		818,8	
5.1	ВН	км		0,05	
5.3	СН2	км		291,54	
5.4	НН	км		527,21	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		47,81	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		41 334,38	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		8 765,99	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	8,3	X	X

**Примечание:**

по состоянию на 19.03.2021г