

**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"  
ИНН: 5261056945  
КПП: 526101001  
Долгосрочный период регулирования: 2025 — 2029

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 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.	608 091,61	775 802,36	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	224 888,27	404 160,50	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	184 909,75	270 314,05	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00	1 638,85	В связи с производственной необходимостью
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.	184 909,75	268 675,20	В связи с производственной необходимостью
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	39 978,52	65 152,11	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.		68 694,34	
	расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.		24 806,94	В связи с производственной необходимостью
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.		1 666,67	В связи с производственной необходимостью
	услуги связи	тыс. руб.		487,78	В связи с производственной необходимостью
	аудиторские, информационные, консультационные услуги	тыс. руб.		2 314,23	В связи с производственной необходимостью
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.		39 418,72	В связи с производственной необходимостью
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.	267 819,63	371 641,86	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		1,67	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	62 709,01	67 719,70	Плата за аренду принимается в тариф в части амортизации и налогов
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 750,22	17 882,77	Изменения в штатном расписании
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	43 250,83	111 325,28	утверждена в НВВ, согласно утвержденной суммы амортизации в инвестиционной программе
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	56 547,19	56 547,19	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	18 849,06	22 126,18	Налог на прибыль по технологическому присоединению и передаче электрической энергии
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	6 889,93	7 149,57	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	13,18		

1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		20	
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.	68 823,39	88 889,49	
1.2.12.1	Расходы на сбор показаний ПУ	тыс. руб.		2 591,71	
1.2.12.2.	Установка охранных зон, проведение экспертизы по капитальности, сертификация и прочие	тыс. руб.	773,82	1 056,15	Не учтены при утверждении тарифа часть расходов
1.2.12.3.	% за пользование кредитом	тыс. руб.	22 769,94	67 747,41	Начислены % за пользование заемными средствами
1.2.12.4	Коммунальные услуги	тыс. руб.	160,74	410,33	Не учтены при утверждении тарифа затраты на теплоэнергию, электроэнергию, ХВС, ТКО
1.2.12.5.	Госпошлина	тыс. руб.	0,00	17 083,89	Не учтены при утверждении тарифа
1.2.12.6.	Экономия расходов на оплату потерь	тыс. руб.	45 118,89		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	24 806,94	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	106 645,47	117 907,69	В связи с принятием на баланс ЭСХ ООО "Электросети"
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	21,22	24,68	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	5,03	4,78	
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.		18 291,00	Количество расчетных точек поставки
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	363,777	554,23	
2.1	ВН	МВа	113,863	113,90	
2.2	СН1	МВа		-	
2.3	СН2	МВа	249,914	440,33	
2.4	НН	МВа		-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	2 241,48	3 699,23	Данные на конец 2025г
3.1	ВН	у. е.	1,15	1,15	
3.2	СН1	у. е.		24,12	
3.3	СН2	у. е.	1 062,38	2 045,68	
3.4	НН	у. е.	1 177,95	1 628,28	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	4 847,80	8 212,60	
4.1	ВН	у. е.	670,00	670,00	
4.2	СН1	у. е.		-	
4.3	СН2	у. е.	4 177,80	7 542,60	
4.4	НН	у. е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	949,50	1 543,30	
5.1	ВН	км	0,05	0,05	
5.2	СН1	км		20,10	
5.3	СН2	км	368,27	706,70	
5.4	НН	км	581,17	816,45	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	52,05	53,81	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		197 196,97	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		7 894,65	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	6,68	X	X