

**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 "Волгоградоблэнерго"  
ИНН: 3443029580  
КПП: 344301001  
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>3 414 231</b>	<b>3 737 915</b>	<b>109,5</b>
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	<b>1 633 165</b>	<b>1 636 303</b>	<b>100,2</b>
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	300 750	303 423	100,9
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	121 586	105 730	87,0
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	179 164	197 693	110,3
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.	0	0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	966 272	984 152	101,9
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	332 959	311 743	93,6
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup> (в соответствии с п.28 Основ ценообразования)	тыс. руб.	332 959	311 743	93,6
	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера	тыс. руб.	222 149	204 066	91,9
	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера	тыс. руб.	110 811	107 676	97,2
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	33 185	36 986	111,5
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	<b>1 941 187</b>	<b>2 101 612</b>	<b>108,3</b>
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	67 834	68 870	101,5
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества и земли	тыс. руб.	4 599	8 853	192,5
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	289 505	297 203	102,7
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	3 130	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	571 765	574 010	100,4
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	255 626	255 626	100,0
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	108 696	233 388	214,7
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	118 540	88 930	75,0
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	90 000	148 717	165,2
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	2 204	1 091	49,5
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	434 623	422 884	97,3
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-160 121	0	0
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	179 164	197 693	110,3
<b>III</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>1 320 855</b>	<b>961 846</b>	<b>72,8</b>
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	347,311	239,524	69
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт*ч	3800	4020	105,8
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.	460 206	465 361	101,1
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1646,9	2046,0	124,2
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110кВ	МВа	143	541	379,5
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35кВ	МВа	20	20	100,0
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6-10 кВ	МВа	1484	1485	100,0
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	18 662,88	18 671,94	100
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения	у. е.	6,46	6,46	100,0
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 110кВ	у. е.	5 980,82	6 001,26	100,3
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	у. е.	12 675,59	12 664,21	99,9
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	34 108,70	34 239,10	100,4
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения	у. е.	1 393,70	1 412,70	101,4
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 110кВ	у. е.	92,00	92,00	100,0
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 35кВ	у. е.	32 623,00	32 734,40	100,3
5	Длина линий электропередач, всего	км	9 377,36	9 403,45	100,3
5.n	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения	км	3,65	3,65	100,0
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110кВ	км	0,13	0,13	100,0
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	км	2 687,52	2 694,74	100,3
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	км	6 686,06	6 704,93	100,3
6	Доля кабельных линий электропередач	%	24,89	24,91	100,1
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевых комплексов на конец года	тыс. руб.	954 332,60	933 165,98	97,8
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	177 567,67	177 567,67	100
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	X	X	X

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности. Фактические расходы отражены в соответствии с управленческим учетом по капитальному ремонту, амортизации, налогу на имущество, аренде энергообъектов, лизингу. Амортизация определена расчетным путем согласно письму ФАС России от 05.08.2022г. №МШ/7422/22.

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.