

**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 "Волгоградоблэлектро"  
ИНН: 3443029580  
КПП: 344301001  
Долгосрочный период регулирования: 2020 г.г. 2024

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание <sup>1</sup>
			план <sup>2</sup>	факт <sup>3</sup>	
I	Структура затрат	X			
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 193 031	3 411 572	106,8
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 229 265	1 257 946	102,3
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	226 370	220 864	97,6
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	91 516	91 976	100,5
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	134 854	128 888	95,6
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	#ДЕЛЮИ
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	777 302	763 842	105,0
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	250 615	248 927	99,3
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расщипровкой)	тыс. руб.	0	0	
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 расщипровкой) <sup>4</sup> (в соответствии с 23.05.2020 включеному)	тыс. руб.	250 615	248 927	99,3
	расходам на оплату работ (услуг) производственного характера	тыс. руб.	165 546	171 413	103,5
	расходам на оплату работ (услуг) производственного характера	тыс. руб.	85 070	77 514	91,1
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных активов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы на прибыль в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	24 978	24 313	97,3
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в ИВВ, всего	тыс. руб.	1 948 515	2 113 043	108,4
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	37 630	38 841	103,2
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	704 075	808 879	114,9
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 667	12 914	484,1
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	221 100	232 208	105,0
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	1 333	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	352 884	392 540	111,2
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	210 790	210 790	100,0
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	100 057	141 699	141,6
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	71 674	87 531	122,1
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	116 740	83 253	71,3
1.2.10.1	Справочно: «Количество линий технологических присоединений»	ед.	1 692	1 541	91,1
1.2.11	Средства, подпадающие под обязательному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения жалоб на решения ФСТ России об оценке решений регулирующих органов, принятого им с применением подполной (продвинутой)	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛЮИ
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расщипровкой)	тыс. руб.	130 897	103 056	78,7
1.3	недополученный по неликвидации прочим доход (+) / избыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	15 252	40 582	266,1
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (показ. 1.1.1.2+показ. 1.1.2+показ. 1.1.3.1)	тыс. руб.	134 854	128 888	95,6
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергией	тыс. руб.	601 112	580 876	96,6
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	195 182	191 882	98,3
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	3080	3030	98,4
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.	326 737	441 912	135,3
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110кВ	МВа	1282	1561	121,7
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35кВ	МВа	63	63	99,4
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6-10кВ	МВа	20	20	100,0
3	Количество условных единиц по подстанциям, всего в том числе на уровне напряжения 6-10кВ	у. е.	17 622,50	18 185,68	103,2
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения	у. е.	3,84	3,99	104,0
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 110кВ	у. е.	5 536,24	5 717,68	103,3
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	у. е.	12 082,42	12 464,01	103,2
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего в том числе количество условных единиц по подстанциям по подстанциям на I уровне напряжения	у. е.	27 950,10	31 029,80	111
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 110кВ	у. е.	288,20	427,80	148,4
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 35кВ	у. е.	92,00	92,00	100,0
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6-10кВ	у. е.	27 569,90	30 510,00	110,7
5	Длина линий электропередач, всего в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения	км	8 672,68	9 004,73	103,8
5.п	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110кВ	км	2,02	2,10	104,0
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	км	2 495,89	2 563,77	102,7
6	Длина кабельных линий электропередач	км	6 174,77	6 438,86	104,3
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	25,07	24,83	99,0
7.1	в том числе за счет платы за технологические присоединения	тыс. руб.	575 906,60	535 039,90	92,9
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Министерством России <sup>5</sup>	%	52 564,80	52 564,80	100
		X	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 составленных 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 записывается на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

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

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28. Основ законодательства в области регулирования цен (тарифов) и электроэнергетики, 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. Заместитель генерального директора по финансам и экономике

  
Н.М. Касим