

**Форма раскрытия 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: ООО "Волгоградская ГРЭС"

ИНН: 3461056522

КПП: 346101001

Долгосрочный период регулирования: 2021-2025гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2022			Примечание ***
			план *	факт (8 месяцев) **		
I	<b>Структура затрат</b>		х	х	х	
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8 189,22</b>	<b>14 896,58</b>	<b>181,9</b>	АО "Волгоградоблэлектро" является законным владельцем электросетевого оборудования, принадлежащего ООО "ВолгоГРЭС" с 01.09.2022г. (договор № 582/22-10/р от 01.09.2022г.)
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5 668,19</b>	<b>11 272,36</b>	<b>198,9</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	508,16	925,03	182,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00	0,61	#ДЕЛ/0!	материалы на текущий ремонт
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	508,16	924,43	181,90	в соответствии с графиком ремонтов
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 839,84	6 271,84	163,3	приказ ГК СССР от 21.05.1987г. № 340/17-73 (диспетчерское и технологическое управление)
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 320,19	4 075,48	308,7	Федеральный закон №116-ФЗ от 21.07.1997г. "О промышленной безопасности опасных производственных объектов", Федеральный закон от 21.07.2011г. № 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	32,15	12,00	37,3	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1 289,00	3 529,58	273,8	
	Услуги связи и интернет	тыс. руб.	46,28	74,73	161,5	приказ Минэнерго РФ от 19.06.2003г. № 229 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей"
	расходы на страхование имущества	тыс. руб.	24,83	177,93	716,6	Федеральный закон 116-ФЗ от 21.07.1997г. "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"
	поверка приборов учета	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	886,47	1 920,58	216,7	Федеральный закон от 21.07.2011г. № 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	1,59	#ДЕЛ/0!	постановление Минтруда РФ от 13.01.2003г. №1/29
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	194,19	61,43	31,6	
	расходы по обеспечению коммерческого расхода электроэнергии (№522-ФЗ)	тыс. руб.	6,48	0,00	0	
	Расходы на юридические и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	1 159,55	#ДЕЛ/0!	
	Расходы на программное обеспечение	тыс. руб.	69,58	33,50	48,1	
	Услуги банка	тыс. руб.	47,21	50,52	107,00	
	Другие прочие расходы	тыс. руб.	13,96	49,74	356,3	Приказ Минтруда и соцзащиты РФ от 24.07.2013г. № 328-н "Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок"
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3 426,37</b>	<b>3 624,22</b>	<b>105,8</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 704,52	1 348,12	79,1	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	957,09	1 248,82	130,5	в соответствии с ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			#ДЕЛ/0!	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	622,26	805,71	129,5	в соответствии с электрооборудованием, отнесенным на передачу электроэнергии
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.2.9	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	142,50	221,57	155,5	в соответствии с электрооборудованием, участвующим в передаче электрической энергии
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	#ДЕЛ/0!	

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)	т.р.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	т.р.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.2.12.1	коммунальные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.2.12.2	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	т.р.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
	лизинг	т.р.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
	прочие расходы из прибыли	т.р.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
<b>1.3</b>	<b>недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>	<b>т.р.</b>	<b>-905,34</b>		<b>0,0</b>	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)		508,16	924,43	181,92	
<b>III</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	<b>т.р.</b>	<b>7 008,5</b>	<b>6 181,8</b>	<b>88,2</b>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн.кВтчас	1,93	2,58	133,9	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтчас	3,63	2,39	65,9	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	29	29	100,00	
<b>2</b>	<b>Трансформаторная мощность подстанций, всего</b>	<b>МВа</b>	<b>109,79</b>	<b>109,79</b>	<b>100,00</b>	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110кВ	МВа	80	80	100,00	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35кВ	МВа	0,0	0,0	#ДЕЛ/0!	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6-10 кВ	МВа	29,79	29,79	100,00	
<b>3</b>	<b>Количество условных единиц по линиям электропередач, всего</b>	<b>у.е.</b>	<b>38,63</b>	<b>38,63</b>	<b>100,00</b>	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 110кВ	у.е.	0,0	0,0	#ДЕЛ/0!	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	у.е.	33,37	33,37	100,00	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	у.е.	5,26	5,26	100,00	
<b>4</b>	<b>Количество условных единиц по подстанциям, всего</b>	<b>у.е.</b>	<b>399,70</b>	<b>399,70</b>	<b>100,00</b>	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 110кВ	у.е.	260,6	260,60	100,00	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 35кВ	у.е.			#ДЕЛ/0!	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6-10кВ	у.е.	139,1	139,10	100,00	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 0,4кВ	у.е.			#ДЕЛ/0!	
<b>5</b>	<b>Длина линий электропередач, всего</b>	<b>км</b>	<b>21,75</b>	<b>21,75</b>	<b>100,00</b>	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110кВ	км	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 35кВ	км	0,0	0,0	#ДЕЛ/0!	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	км	19,80	19,80	100,00	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	км	1,95	1,95	100,00	
<b>6</b>	<b>Доля кабельных линий электропередач</b>	<b>%</b>	<b>31,2</b>	<b>31,2</b>	<b>100,08</b>	
<b>7</b>	<b>Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>#ДЕЛ/0!</b>	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс.руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	0,0	х	х	х

Примечание:

\* 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.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.