

**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: 2018-2020гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год			Примечание ***
			план *	факт(май-декабрь) **		
I	<b>Структура затрат</b>		x	x		x
<b>I</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>т.р.</b>	<b>18 681,47</b>	<b>23 620,94</b>	<b>126,4</b>	
<b>I.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>т.р.</b>	<b>11 801,13</b>	<b>15 978,27</b>	<b>135,4</b>	
I.1.1	Материальные расходы, всего	т.р.	2 637,86	2 861,82	108,5	
I.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	т.р.	0,00	34,52		материалы на текущий ремонт
I.1.1.2	на ремонт	т.р.	2 637,86	2 827,30	107,2	
I.1.2	Фонд оплаты труда	т.р.	5 801,61	8 570,91	147,7	приказ ГК СССР от 21.05.1987г. №340/17-73(диспетчерское и технологическое управление)
I.1.2.1	в том числе на ремонт	т.р.	0,00	0,00		
I.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе	т.р.	3 361,66	4 545,54	135,2	Федеральный закон № 116-ФЗ от 21.07.1997 "О промышленной безопасности опасных производственных объектов", Федеральный закон от 21.07.2011г. № 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"
I.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	т.р.	74,72	12,16	16,3	
I.1.3.2	транспортные услуги	т.р.	1 580,97	1 166,61	73,8	
I.1.3.3	прочие расходы (с расшифровкой)****	т.р.	1 705,97	3 366,77	197,4	Федеральный закон № 116-ФЗ от 21.07.1997 "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"
	Услуги связи и интернет	т.р.	43,54	100,30	230,3	приказ Минэнерго РФ от 19.06.2003г. №229 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей"
	Прочие услуги сторонних организаций:	т.р.	283,25	684,25	241,6	Федеральный закон от 21.07.2011г. № 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"
	Расходы на услуги вневедомственной охраны	т.р.	54,57	1 053,67	1930,9	Федеральный закон от 21.07.2011г. № 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"
	Расходы на подготовку кадров	т.р.	0,00	7,54		постановление Минтруда РФ от 13.01.2003г. №1/29
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	т.р.	349,99	336,62	96,2	
	Электроэнергия на хоз. нужды	т.р.	782,05	822,94	105,2	
	Расходы на юридические и консультационные услуги	т.р.	0,00	73,27		
	Расходы на программное обеспечение	т.р.	105,87	31,81	30,0	
	Другие прочие расходы	т.р.	12,80	171,38	1338,9	Приказ Минтруда и соцзащиты РФ от 24.07.2013г. №328-н "Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электростановок"
	Услуги банка	т.р.	73,90	85,00	115,00	
I.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	т.р.	0,00	0,00		
I.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	т.р.	0,00	0,00		
<b>I.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>т.р.</b>	<b>6 880,34</b>	<b>7 642,68</b>	<b>111,1</b>	
I.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	т.р.	0,00	0,00		
I.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	т.р.	0,00	0,00		
I.2.3	Плата за аренду имущества	т.р.	1 337,03	1 357,47	101,5	
I.2.4	отчисления на социальные нужды	т.р.	1 740,48	2 450,56	140,8	в соответствии с ФОТ
I.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	т.р.				
I.2.6	амортизация	т.р.	1 108,38	1 809,17	163,2	в соответствии с электрооборудованием, отнесенным на передачу электрической энергии
I.2.7	коммунальные услуги	т.р.	2 500,00	1 704,19	68,2	
I.2.8	налог на прибыль	т.р.	0,00	0,00		
I.2.9	прочие налоги	т.р.	194,45	321,29	165,2	в соответствии с оборудованием, участвующим в передаче электроэнергии
I.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	т.р.	0,00	0,00		
I.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		
I.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	т.р.	0,00	0,00		

1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	т.р.	0,00	0,00		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)		2 637,86	2 827,30	107,18	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	т.р.	6 723,0	4 581,4	68,1	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн кВтчас	2,96	1,93	65,1	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтчас	2,27	2,38	104,8	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	41	41	100,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	109,79	109,79	100,00	
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		
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6-10 кВ	МВа	29,79	29,79	100,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	38,63	38,63	100,00	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 110кВ	у.е.	0,0	0,0		
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	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	438,33	438,33	100,00	
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.				
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6-10кВ	у.е.	172,47	172,47	100,00	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 0,4кВ	у.е.	5,26	5,26	100,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	21,75	21,75	100,00	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110кВ	км	0,00	0,00		
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 35кВ	км	0,0	0,0		
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	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	32,1	32,1	100,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс.руб.	0,00	0,00		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс.руб.	0,00	0,00		
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.