

**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.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат		х	х	х
I	Необходимая валовая выручка на содержание	т.р.	9 543,81	33 206,20	347,9
I.1	Подконтрольные расходы, всего	т.р.	4 955,85	24 458,67	493,5
I.1.1	Материальные расходы, всего	т.р.	506,13	5 591,74	1104,8
I.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	т.р.	0,00	2 816,74	материалы на текущий ремонт
I.1.1.2	на ремонт	т.р.	506,13	2 775,00	548,3
I.1.2	Фонд оплаты труда	т.р.	3 824,51	9 489,36	248,1
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.	625,21	9 377,57	1499,9
I.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	т.р.	31,06	53,06	170,8
I.1.3.2	транспортные услуги	т.р.	0,00	212,60	#ДЕЛЮ!
I.1.3.3	прочие расходы (с расшифровкой)****	т.р.	594,15	13 549,54	2280,5
	Услуги связи и интернет	т.р.	46,09	190,00	412,2
	Прочие услуги сторонних организаций:	т.р.	24,73	259,70	1050,1
	Расходы на услуги вневдомственной охраны	т.р.	55,52	8 400,00	15129,7
	Расходы на подготовку кадров	т.р.	0,00	122,10	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	т.р.	193,42	530,60	274,3
	Электроэнергия на хозяй. нужды	т.р.	144,14	0,00	0,00
	Расходы на юридические и консультационные услуги	т.р.	0,00	1 860,65	
	Расходы на программное обеспечение	т.р.	69,31	375,20	541,3
	Другие прочие расходы	т.р.	13,90	1 749,13	12583,7
	Услуги банка	т.р.	47,04	62,15	132,10
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	
I.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	т.р.	4 587,96	8 747,53	190,7
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.	1 704,69	2 028,33	119,0
I.2.4	отчисления на социальные нужды	т.р.	1 162,65	2 496,00	214,7
I.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	т.р.			
I.2.6	амортизация	т.р.	679,29	1 418,93	208,9
I.2.7	коммунальные услуги	т.р.	826,67	1 861,57	225,2
I.2.8	налог на прибыль	т.р.	0,00	0,00	
I.2.9	прочие налоги	т.р.	214,66	942,70	439,2
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	
I.3	неполученный по независимым 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)		506,13	2 775,00	548,28
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	т.р.	35 574,9	6 157,99	17,3
I.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн.кВтчас	12,113	2,20	18,2
I.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтчас	2,94	2,79	94,9
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
I	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	21,07	21,07	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	19,12	19,12	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	x	x	x

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.