

**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: Акционерное общество "Воронежская горэлектросеть"
 ИНН: 3666231341
 КПП: 366601001
 Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	776 566.94	780 591.04	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	368 222.69	413 467.46	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	55 544.35	61 563.29	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	53 347.86	58 281.09	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	2 196.49	3 282.20	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 507.71	2 252.97	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	266 714.20	298 751.20	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	45 964.14	53 152.97	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	18 126.01	22 640.55	произведены выплаты по КД, выплаты материальной помощи сотрудникам
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 329.20	1 848.48	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	26 508.93	28 663.94	
1.1.3.3.1	расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера	тыс. руб.	17 770.91	22 319.64	
1.1.3.3.2	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	173.41	158.98	
1.1.3.3.3	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	569.96	902.14	
1.1.3.3.4	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	4 428.30	1 285.98	В связи с недостатком финансовых средств не перезаключен договор ДМС, в результате чего, расходы на страхование ниже запланированных
1.1.3.3.5	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации	тыс. руб.	3 566.35	3 997.20	В связи с оплатой больничных листов за счет средств работодателя. В связи с понесенными банковскими и иными расходами, неучтенными при регулировании.
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	408 344.25	430 779.44	готовлено с исполн
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	21 648.50	21 647.83	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		26.90	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.		454.95	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	86 591.42	97 681.93	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	186 135.70	251 816.61	В связи с проведенной переоценкой основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	19 395.50	0.00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	31 553.90	40 807.85	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	11 021.35	18 343.25	Превышение плана обусловлено тем, что с 2019 года налогом облагаются все объекты, принятые на учет с 01.01.2013 г. по ставке 1,1 % (п. 3.3 ст. 380 НК РФ), что не было учтено при планировании.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	51 997.88		По факту данные расходы не входят в состав НВВ на содержание сетей
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	693	1 000	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		-63 655.86	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0.00	0.00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	802 478.59	766 467.52	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	305 353.69	264 659.54	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	2 628.03	2 896.05	
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.	80 839.00	100 493.00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 024.56	1 100.88	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	1 024.56	1 100.88	

		Подготовлено с исполн			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	12 175.50	12 391.14	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	6 212.49	6 281.95	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	5 963.01	6 109.19	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	13 809.40	14 425.04	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	13 809.40	14 425.04	
5	Длина линий электропередач, всего	км	5 059.96	5 244.99	
5.п	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	1 791.04	1 806.19	
5.п	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	3 268.92	3 438.80	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	62.53	65.56	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	297 816.02	277 876.00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	92 284.82	103 960.36	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	15.90	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.