Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

Информация 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 "Воронежская горэлектросеть"
ИНН: 3666231341
КПП: 366601001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание[3]
			план[1]	факт[2]	
I	**Структура затрат**	x	x	x	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 333 199	1 445 122	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	570 505	633 565	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	x	164 807	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	x	22 744	
1.1.1.2.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	72 638	
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.	x	69 426	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	45 017	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	x	305 308	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	x	163 449	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	x	2 499	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	x	1 203	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)[4]	тыс. руб.	x	159 747	
	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.	x	0	
	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	x	29 887	
	отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке	тыс. руб.	x	0	
	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	x	0	
	плата за владение и (или) пользование имуществом	тыс. руб.	x	0	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	x	49	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	x	482	
	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	x	7 147	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	x	2 652	
	иные расходы	тыс. руб.	x	119 531	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	0	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	647 817	811 557	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	21 655	23 956	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		0	
1.2.3	Плата за аренду (лизинг) имущества	тыс. руб.	108	221	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	125 062	94 460	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	257 927	305 788	
	обесценение				
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	74 452	-23 656	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	15 218	19 441	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	37 603		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	479	110	

1.2.11.	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФАС России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФАС России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0		
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	391 347	
	расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	0		
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.			
	энергосервисные контракты	тыс. руб.			
	результаты деятельности прошлых периодов	тыс. руб.		4 034	
	сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам	тыс. руб.		426 811	
	списание ДЗ с бухгалтерского баланса, нереальной к взысканию	тыс. руб.			
	иные расходы	тыс. руб.	0	-39 498	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	114 877,15		
II	**Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)**	тыс. руб.	x		
III	**Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии**	тыс. руб.	1 098 439	1 032 508	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВтч	284 321	278 091	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВтч	3,86	3,71	
IV	**Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями**	x	x		
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	101 497	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	1 138	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	x		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	x		
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	x	1 138	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	x		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	13 074	13 032	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0	0	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	0	0	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	6 703	6 750	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	6 371	6 282	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 747	14 644	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	0	0	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	0	0	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	14 747	14 644	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 734	4 707	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0	0	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	0	0	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	1 915	1 931	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 819	2 776	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	158 227	313 076	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	83 933	184 020	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России[5]	%	14,56%	x	Уровень технологического расхода потерь утвержден приказом ДГРТ на ДПР 2020-2024г.г. от 26.12.2019 №59/5

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.