

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: 2020 - 2024гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	970 239,96	1 000 859,47	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	477 786,96	464 555,71	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	84 195,72	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	31 174,32	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	26 491,89	
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.	х	26 529,50	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	240 615,46	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	139 744,53	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	3 937,36	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	891,33	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	х	134 915,85	
	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.	х	0,00	
	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.	х	30 019,95	
	отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке	тыс. руб.	х	0,00	
	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	х	0,00	
	плата за владение и (или) пользование имуществом	тыс. руб.	х	0,00	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	49,18	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	322,45	
	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	х	1 741,45	
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	х	1 543,09	
	иные расходы	тыс. руб.	х	101 239,72	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0,00	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	483 348,97	536 303,76	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	22 509,07	22 074,61	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	216,31	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	104 736,98	74 286,02	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	246 734,99	256 831,66	
	обесценение основных средств	тыс. руб.		0,00	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		77 346,92	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	37 202,35	59 110,48	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	16 269,88	17 488,23	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	55 895,70	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	709	657	

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.		28 949,52	
	расходы на теплоснабжение	тыс. руб.		0,00	
	расходы на водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.		0,00	
	энергосервисные контракты	тыс. руб.		0,00	
	результаты деятельности прошлых периодов	тыс. руб.		294,75	
	сальдо резерва по сомнительным долгам и резерва по судебным искам	тыс. руб.		-3 611,56	
	списание ДЗ с бухгалтерского баланса, нереальной к взысканию	тыс. руб.		0,00	
	иные расходы	тыс. руб.		32 266,33	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	9 104,03		
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.	883 433	877 418	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВтч	279 172	282 319	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. / МВтч	3,16	3,11	
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	99 511	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	1 111	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	x	0	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	x	0	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	x	1 111	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	x	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	12 595	12 818	
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.	6 410	6 578	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	6 185	6 240	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 269	14 605	
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.	14 269	14 605	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 567	4 633	
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	1 843	1 880	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 724	2 753	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	71,80%	72,63%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	336 124	378 408	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	73 727	53 622	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	14,56%	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 N 1178.

<*****> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.