

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2027 год
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество «Воронежская горэлектросеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «ВГЭС»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество «Воронежская горэлектросеть»

Сокращенное наименование: АО «ВГЭС»

Место нахождения: 394036 г. Воронеж ул. К. Маркса, д.65

Фактический адрес: 394036 г. Воронеж ул. К. Маркса, д.65

ИНН 3666231341

КПП 366601001

Ф.И.О. руководителя: Гайворонский Сергей Иванович

Адрес электронной почты: office@vmges.ru

Контактный телефон: (473) 252-52-72

Факс: (473) 277-79-27

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 772 865,74	3 083 169,3	5 068 260,9
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	347 688,50	X	X
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	873 786,47	X	X
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	380 840,6	X	X
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	12,54%	X	X
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	298,40	294,60	294,60
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	1 549 739,0	1 566 201,7	1 552 765,01
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	772 472,01		
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент		13,81% утвержден приказом Министерства тарифного регулирования Воронежской области от 29.11.2024г. №55/4	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³			Приказ АО "ВГЭС" от 19.06.2024 №188/1-П "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ВГЭС" на 2025-2029 годы"	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	2 772 865,74	3 083 169,3	5 068 260,90
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	832 221,11	639 745,65	706 978,59
	в том числе:				
	оплата труда		529 411,34	X	X
	ремонт основных фондов		123 787,18	X	X
	материальные затраты		3 547,48	X	X
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	1 940 644,63	2 415 143,12	3 829 640,34
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	28 280,56	531 641,97
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	552 709,01	733 618,79	597 338,36
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Приказ Министерства ЖКХ и энергетики Воронежской области №246 от 03.10.2025г.	Проект изменений в инвестиционную программу АО "ВГЭС" на 2026-2030гг.
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	27 737,15	26 946,51	28 302,44
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	30,00	23,74	24,98
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	417	X	X
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	105,80	X	X
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			"Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы" (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 12.05.2022, доп. соглашение от 10.06.2024 "О продлении действия на 2026-2028 гг.")	
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (ослабленный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3 148 372,00	3 148 372,00	3 148 372,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	537 779,74	498 982,93	430 034,87	631 676,99	1 092 552,75	1 096 357,98
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	617,37	801,60	864,34	908,30	951,57	1 034,85
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 738,29	1 841,05	1 953,53	1 997,63	3 207,66	3 321,05
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.