

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 2025-2029 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: Антонов Вячеслав Алексеевич

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	Предложение на 2025 год	Предложение на 2026 год	Предложение на 2027 год	Предложение на 2028 год	Предложение на 2029 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 203 587,50	2 431 638,0	4 727 760,0	4 542 996,7	4 854 691,0	5 130 006,1	5 409 806,4
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	338 665,01	X	X	X	X	X	X
1.3.	ЕБТГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	624 075,76	X	X	X	X	X	X
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	248 214,9	X	X	X	X	X	X
2.	Показатели рентабельности организации								
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) Нормативное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	15,37%	X	X	X	X	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	294,60	294,60	294,60	294,60	294,60	294,60	294,60
3.4.	Объем полного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт ч	1 679 592,6	1 668 435,1	1 709 907,02	1 721 876,40	1 733 929,52	1 737 397,38	1 740 872,17
3.5.	Объем полного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт ч	793 321,73						
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	14,56 % (Приказ УРГ от 26.12.2019 г. №59/5)				13,82%		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ АО "ВГЭС" от 19.06.2019г. № 126/1-П "Об утверждении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ВГЭС" на 2020-2024 годы"		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	2 203 587,5	2 431 638,0	4 727 760,0	4 542 996,7	4 854 691,0	5 130 006,1	5 409 806,4
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ⁴ , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	550 632,47	570 505,46	1 144 667,63	1 194 007,30	1 242 990,99	1 294 527,92	1 350 777,25
	в том числе								
	оплата труда		273 997,19	411 388,31	619 086,23	645 771,28	672 263,79	700 137,22	730 559,31
	ремонт основных фондов		46 233,86		270 353,76	282 007,07	293 576,30	305 748,57	319 033,84
	материальные затраты		71 412,79	91 825,77	35 877,98	37 424,46	38 959,79	40 575,14	42 338,20
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{3,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ⁵	тыс. рублей	1 652 955,03	1 861 132,56	3 583 092,35	3 348 989,36	3 611 699,98	3 835 478,17	4 059 029,11
4.3.	Выпавшие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		37 602,80	90 601,37				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	278 258,06	257 927,32	412 690,81	461 145,66	528 421,29	607 017,26	698 911,39
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Управления ЖКХ и Э ВО от 22.09.2023г. № 256		Проект ИПР направлен на рассмотрение и утверждение в Минэнерго (письмо от 11.10.2024г. №65819)				
	Справочно:								
	Объем условных единиц ³	у.е.	27 515,37	27 820,38	28 065,96	28 447,62	28 868,50	29 311,96	29 837,75
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	20,01	20,51	40,79	41,97	43,06	44,16	45,27
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднемесячная численность персонала	человек	452	X	520	X	X	X	X
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50 515,71	X	99 212,54	X	X	X	X
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, ф.ок 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)						
	Справочно:								
	Уставный капитал (ослабленный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3 148 372,00	3 148 372,00	3 148 372,00	3 148 372,00	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 Заполняется организациями, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике

³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) по электрическим сетям

⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на 2025 год		Предложения на 2026 год		Предложения на 2027 год		Предложения на 2028 год		Предложения на 2029 год	
			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-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
	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.