

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 2024 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	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 878 276,98	2 189 419,4	3 413 784,6
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	169 344,29	X	X
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	477 778,44	X	X
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	159 619,8	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	9,02%	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
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	1 683 935,0	1 656 852,7	1 666 254,24
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	816 226,21		
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент		14,56%	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³			утвержден приказом УРТ Воронежской области от 26.12.2019г. №69/5	
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	1 878 276,98	2 189 419,4	3 413 784,60
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	464 555,71	493 416,92	509 188,53
	в том числе:				
	оплата труда		240 615,46	355 800,20	367 173,01
	ремонт основных фондов		0,00	0,00	0,00
	материальные затраты		84 195,72	79 417,97	81 956,49
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 413 721,27	1 584 868,60	2 724 704,21
4.3.	Выпавшие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	111 133,89	179 891,86
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	334 178,58	237 583,55	301 211,21
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Приказ Департамента ЖЭСиЭ ВО от 18.06.2019г. №109	
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	27 422,92	27 020,66	27 601,52
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	16,94	18,26	18,45
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	520	X	X
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,56	X	X
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателецкая ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 20.04.2022)	
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный 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	СОС 1 на 31.12.2022г. - (-231 738) СОС 2 на 31.12.2022г. - (-184 653) СОС 3 на 31.12.2022г. - (-184 653)	-	-

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

⁴ Заполняется 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.	276 429,05	272 473,39	327 365,37	327 365,37	648 595,94	648 627,83
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	528,53	550,17	622,94	622,94	669,07	676,25
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 120,31	1 142,90	1 321,43	1 321,43	2 041,71	2 055,88
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.