

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025-2029 годы
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Волгоградоблэлектро"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "ВОЭ"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Волгоградоблэлектро"
Сокращенное наименование АО "ВОЭ"
Место нахождения 400075 г. Волгоград, ул. Шопена, 13
Фактический адрес 400075 г. Волгоград, ул. Шопена, 13
ИНН 3443029580
КПП 344301001
Ф.И.О. руководителя Змановская И.М.
Адрес электронной почты voe@voel.ru
Контактный телефон (8442)481421 доб.1001
Факс (8442) 481421

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)								
1. Показатели эффективности деятельности организации								
1.1. Выручка	тыс. рублей	4 862 061	5 410 906	11 051 812	8 985 368	9 136 128	9 258 709	9 440 748
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	709 200	570 376	1 414 941	1 376 079	1 296 740	1 219 461	1 274 734
1.3. ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 169 651	1 016 945	2 042 209	1 999 674	1 916 507	1 835 241	1 886 358
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	397 360	555 156	1 023 340	984 066	904 297	826 571	881 376
2. Показатели рентабельности организации								
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормативное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	14,59	10,54	12,8	15,31	14,19	13,17	13,5
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт							
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч							
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	315	320	310	310	310	310	310
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 977 036	2 145 846	2 058 163	2 058 163	2 058 163	2 058 163	2 058 163
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	833 261	834 460	839 805	839 805	839 805	839 805	839 805
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	10,70	14,00 ***** 15,13*****	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
3.7. Реквизиты программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Волгоградоблэлектро» на 2017-2024гг. утверждена приказом №30/01-01 генерального директора от 21.03.2023.		программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Волгоградоблэлектро» на 2017-2024гг. утверждена приказом №30/01-01 генерального директора от 21.03.2023.	программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Волгоградоблэлектро» на 2017-2024гг. утверждена приказом №30/01-01 генерального директора от 21.03.2023.	Приказом генерального директора АО "Волгоградоблэлектро" от 18.04.2024г. №35/01-01 утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2025-2029гг., направлена в адрес Комитета тарифного регулирования Волгоградской области в составе Инвестиционной программы.	Приказом генерального директора АО "Волгоградоблэлектро" от 18.04.2024г. №35/01-01 утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2025-2029гг., направлена в адрес Комитета тарифного регулирования Волгоградской области в составе Инвестиционной программы.	Приказом генерального директора АО "Волгоградоблэлектро" от 18.04.2024г. №35/01-01 утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2025-2029гг., направлена в адрес Комитета тарифного регулирования Волгоградской области в составе Инвестиционной программы.	Приказом генерального директора АО "Волгоградоблэлектро" от 18.04.2024г. №35/01-01 утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2025-2029гг., направлена в адрес Комитета тарифного регулирования Волгоградской области в составе Инвестиционной программы.	Приказом генерального директора АО "Волгоградоблэлектро" от 18.04.2024г. №35/01-01 утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2025-2029гг., направлена в адрес Комитета тарифного регулирования Волгоградской области в составе Инвестиционной программы.

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч							
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	3 737 915	3 702 664	9 469 011	7 336 089	7 417 579	7 467 981	7 574 810
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 636 303	1 767 065	3 231 890	3 362 363	3 503 711	3 650 869	3 803 352
в том числе:								
оплата труда	тыс. рублей	984 152	1 045 493	2 046 661	2 132 621	2 222 191	2 315 523	2 412 775
ремонт основных фондов	тыс. рублей	197 693	193 853	321 961	335 484	349 574	364 256	379 555
материальные затраты	тыс. рублей	105 730	131 554	247 874	258 285	269 133	280 436	292 215
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	2 019 859	1 508 401	4 316 166	3 545 692	3 478 655	3 376 062	3 321 739
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	81 753	427 198	1 920 955	428 034	435 213	441 050	449 718
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	952 894	842 765	1 297 895	1 464 377	1 259 316	1 080 805	1 026 008
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "Волгоградоблэлектро" на 2020-2024 годы утверждена приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30.10.2019г. №34/2@ с внесенными изменениями от 24.11.2022г. приказом КТР ВО	Инвестиционная программа АО "Волгоградоблэлектро" на 2020-2024 годы утверждена приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30.10.2019г. №34/2@ с внесенными изменениями от 06.12.2023г. приказом КТР ВО	Инвестиционная программа АО "Волгоградоблэлектро" на 2025-2029 годы письмом от 26.04.2024г. 9898/30 направлена на утверждение в Комитет тарифного регулирования Волгоградской области	Инвестиционная программа АО "Волгоградоблэлектро" на 2025-2029 годы письмом от 26.04.2024г. 9898/30 направлена на утверждение в Комитет тарифного регулирования Волгоградской области	Инвестиционная программа АО "Волгоградоблэлектро" на 2025-2029 годы письмом от 26.04.2024г. 9898/30 направлена на утверждение в Комитет тарифного регулирования Волгоградской области	Инвестиционная программа АО "Волгоградоблэлектро" на 2025-2029 годы письмом от 26.04.2024г. 9898/30 направлена на утверждение в Комитет тарифного регулирования Волгоградской области	Инвестиционная программа АО "Волгоградоблэлектро" на 2025-2029 годы письмом от 26.04.2024г. 9898/30 направлена на утверждение в Комитет тарифного регулирования Волгоградской области
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	52 911,0	52 771,6	52 911,0	53 624,0	54 337,0	55 050,0	55 763,0
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	31	33	61	63	64	66	68
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	1663	1 756	2 364	2 364	2 364	2 364	2 364
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	49,46	49,62	72,15	75,18	78,33	81,62	85,05
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы, утвержденное Председателем Общественной организации "Всероссийский Электропрофсоюз", Президентом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики "Энергетическая ассоциация России"	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы, утвержденное Председателем Общественной организации "Всероссийский Электропрофсоюз", Президентом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики "Энергетическая ассоциация России"	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации.
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	108 384	108 384	108 384	108 384	108 384	108 384	108 384
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	829 543	-	-	-	-	-	-

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год		Предложения на расчетный период регулирования 2028 год		Предложения на расчетный период регулирования 2029 год	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:															
1.1. 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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц														
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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт-ч														
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 003	986	1 755	1 936	1 936	2 542	2 542	1 969	1 969	1 991	1 991	2 005	2 005	2 033
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт-ч	544	656	1 403	1 569	1 569	963	963	1 004	1 004	1 046	1 046	1 090	1 090	1 136
одноставочный тариф	рублей/МВт-ч	2 995	3 021	3 050	3 341	3 341	6 727	6 727	5 470	5 470	5 561	5 561	5 636	5 636	5 747
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт-ч														
3. Для гарантирующих поставщиков:															
3.1. величина бытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт-ч														
3.2. величина бытовой надбавки для остальных организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт-ч														
3.3. величина бытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт-ч														
менее 670 кВт	рублей/МВт-ч														
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт-ч														
не менее 10 МВт	рублей/МВт-ч														
4. Для генерирующих объектов:															
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт-ч														
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт-ч														
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц														
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал														
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал														
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал														
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал														
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал														
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал														
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал														
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал														
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию															
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц														
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал														
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр														
вода	рублей/ куб. метр														
пар	рублей/ куб. метр														

2024 год* - базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Занимается организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Занимается отдельной организацией, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Занимается коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

***** 14,00 - уровень потерь, утвержденный КТР ВО в расчете тарифов на услуги по передаче на 2024 год (ЭЗ ст.12 к приказу КТР ВО от 27.12.2023 №53/10).

***** 15,13 - уровень потерь, утвержденный приказом КТР ВО от 26.12.2019г. №46/2 в составе долгосрочных параметров регулирования;

Примечание:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Россиенский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" записывается в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Н.М.Касьян

