

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на 2025-2029 год
(расчетный период регулирования)

Акционерного общества «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»

в границах Смоленской области

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Оборонэнерго» - Филиал «Волго-Вятский»
Сокращенное наименование	АО «Оборонэнерго» - Филиал «Волго-Вятский»
Место нахождения	603003, г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, 177
Фактический адрес	603003, г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, 177
ИНН	7704726225
КПП	526343001
Ф.И.О. руководителя	Варгузин Юрий Петрович
Адрес электронной почты	info@vt.oen.su
Контактный телефон	8 (831) 272-52-80
Факс	8 (831) 272-52-80

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования				
				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
I. 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	70 626,56	68 250,81	134 148,08	122 852,21	126 297,06	129 700,17	133 218,96
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 754,05	4 155,49	2 747,90	2 856,29	2 968,98	3 086,11	3 207,90
1.3. ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	72,89	8 196,92	14 504,88	14 605,63	14 669,82	14 583,16	14 497,51
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-
2. Показатели рентабельности организации								
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	5,32	6,09	2,05	2,32	2,35	2,38	2,41
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	9,89	10,35	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт*ч	47 488,00	49 700,90	47 488,97	47 488,97	47 488,97	47 488,97	47 488,97
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт*ч							
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,39%	5,06%	7,39%	7,39%	7,39%	7,39%	7,39%
3.7. Реквизиты приказа энергoeffективности (кем утверждено, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена директором филиала	Утверждена директором филиала	Утверждена директором филиала	Утверждена директором филиала	Утверждена директором филиала	Утверждена директором филиала	Утверждена директором филиала
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт*ч							
4. Необходимая вловая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		64 151,20	57 468,00	118 716,52	106 803,39	109 606,28	112 341,76	115 166,22
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	47 517,43	68 600,00	76 469,00	78 789,11	81 175,84	83 635,06	86 171,59
		29 842,07	34 669,43	48 835,03	50 280,55	51 768,85	53 301,21	54 878,92
		3 983,57	12 481,78	4 526,39	4 660,37	4 798,32	4 940,35	5 086,58
		4 544,76	7 036,75	7 075,74	7 285,19	7 500,83	7 722,85	7 951,45
4.2. Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ***, неконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	16 633,76	17 617,79	27 572,66	28 014,28	28 430,45	28 706,71	28 994,63
4.3. Вынашивание, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-28 749,78	14 674,86	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	3 519,70	4 041,43	11 756,98	11 749,34	11 700,84	11 497,05	11 289,61
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Департамента Смоленской области по энергетике, тарифной политике № 112 от 31.10.2019. С изменениями, внесенными постановлением от 22.03.2023 № 10	Постановление Департамента Смоленской области по энергетике, тарифной политике № 112 от 31.10.2019. С изменениями, внесенными постановлением от 22.03.2023 № 10					

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования				
				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	4 187,11	4 187,11	4 191,19	4 191,19	4 191,19	4 191,19	4 191,19
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	11,35	16,38	18,25	18,80	19,37	19,95	20,56
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднестатистическая численность персонала	человек	49,17	64	64	64	64	64	64
5.2. Среднестатистическая заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,58	48,14	63,59	65,47	67,41	69,40	71,46
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		20.04.2022г., 2022-2024	20.04.2022г., 2022-2024					
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей							
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков								
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего								
в том числе:								
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч							
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
в том числе:	тыс. кВт·ч							
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч							
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч							
1.1.2.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.2.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч							
1.1.3.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.3.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч							
1.1.4.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.4.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч							
1.1.5.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.5.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч							
1.1.6.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.6.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования				
				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч							
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч							
в первом полугодии	тыс. кВт·ч							
во втором полугодии	тыс. кВт·ч							
2. Количество обслуживаемых договоров - всего								
в том числе:								
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук							
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук							
менее 670 кВт	тыс. штук							
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук							
не менее 10 МВт	тыс. штук							
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук							
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего								
в том числе:								
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук							
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук							
менее 670 кВт	штук							
от 670 кВт до 10 МВт	штук							
не менее 10 МВт	штук							
4. Количество точек подзачета	штук							
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей							
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек							
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека							
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
7. Прогнозы по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей							
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей							
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей							
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей							
11. Rentability продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент							
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)								
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов								
1. Установленная мощность	МВт							
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт							
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч							
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч							
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал							
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал							
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей							
в том числе:								
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей							
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей							
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей							
8. Топливо - всего								

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования				
				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
в том числе:								
8.1. топливно на электрическую энергию	млн. рублей							
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч							
8.2. топливно на тепловую энергию	млн. рублей							
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал							
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии								
9. Амортизация	млн. рублей							
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:								
10.1. среднесписочная численность персонала	человек							
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека							
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей							
в том числе:								
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей							
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей							
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей							
12. Объем перекрестного субсидирования - всего								
в том числе:								
12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей							
12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей							
13. Необходимые расходы из прибыли - всего								
в том числе:								
13.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей							
13.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей							
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей							
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего								
в том числе:								
14.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей							
14.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей							
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей							
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей							
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент							
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)								

Директор филиала



Ю.П. Варгузин

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год		Предельные значения на расчетный период регулирования*												
		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год				
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие			
1. Для организации, относящаяся к субъектам естественных монополий																		
1.1. Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	рублей МВт в месяц																	
1.2. Услуги по передаче энергии электрической																		
1.2.1. Услуги по передаче энергии электрической: двусторонний тариф: оплата на содержание сетей	рублей МВт в месяц	540 375,31	540 375,31	490 462,05	434 948,17	1 000 074,38	1 000 074,38	899 659,31	899 659,31	923 264,03	923 264,03	946 311,64	946 311,64	970 098,85	970 098,85			
оплата на оплату эксплуатационного расхода (вольтера)	рублей МВт в ч	273,19	273,19	211,11	222,84	324,95	324,95	337,95	337,95	351,47	351,47	365,53	365,53	380,15	380,15			
1.2.2. Услуги по передаче энергии электрической: односторонний тариф	рублей МВт в ч	1 624,09	1 624,09	1 367,92	1 379,82	2 824,83	2 824,83	2 886,00	2 886,00	2 947,56	2 947,56	2 999,00	2 999,00	3 050,46	3 050,46			
2. Для гарантирующих организаций																		
2.1. Услуги по передаче энергии электрической: двусторонний тариф: оплата на содержание сетей	рублей МВт в ч																	
2.2. Услуги по передаче энергии электрической: односторонний тариф	рублей МВт в ч																	
3. Для гарантирующих организаций: услуги по передаче энергии электрической: двусторонний тариф: оплата на содержание сетей	рублей МВт в ч																	
3.1. Услуги по передаче энергии электрической: двусторонний тариф: оплата на содержание сетей: категория потребителей	рублей МВт в ч																	
3.2. Услуги по передаче энергии электрической: двусторонний тариф: оплата на содержание сетей: категория потребителей: категория потребителей	рублей МВт в ч																	
3.3. Услуги по передаче энергии электрической: двусторонний тариф: оплата на содержание сетей: категория потребителей: категория потребителей: категория потребителей	рублей МВт в ч																	
4. Для гарантирующих организаций: услуги по передаче энергии электрической: односторонний тариф	рублей МВт в ч																	
4.1. Услуги по передаче энергии электрической: односторонний тариф: категория потребителей	рублей МВт в ч																	
4.2. Услуги по передаче энергии электрической: односторонний тариф: категория потребителей: категория потребителей	рублей МВт в ч																	
4.3. Услуги по передаче энергии электрической: односторонний тариф: категория потребителей: категория потребителей: категория потребителей	рублей МВт в ч																	
4.4. Услуги по передаче энергии электрической: односторонний тариф: категория потребителей: категория потребителей: категория потребителей: категория потребителей	рублей МВт в ч																	
4.5. Услуги по передаче энергии электрической: односторонний тариф: категория потребителей: категория потребителей: категория потребителей: категория потребителей: категория потребителей	рублей МВт в ч																	

* Сверх установленного тарифного периода (в течение года)
 ** Включается организация, осуществляющая оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 *** Включается организация, осуществляющая передачу электрической энергии (мощности) по объектам сетей.
 **** Включается организация, осуществляющая передачу электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заводится 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 записываются.

Директор филиала



Ю.П. Варгузин