

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

Акционерного общества «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»

в границах Ярославской 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
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>								
1. Показатели эффективности деятельности организации								
1.1. Выручка	тыс. рублей	41 171,16	51 965,80	82 624,60	81 199,75	85 408,67	88 792,67	90 519,97
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 745,67	1 536,03	5 660,74	5 788,36	5 929,97	6 076,07	6 230,23
1.3. ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	7 334,98	4 337,03	12 717,15	12 773,44	12 766,91	12 893,42	13 007,43
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 470,05	228,36	3 633,00	3 697,00	3 771,00	3 847,00	3 928,00
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	9,10	2,96	6,85	7,13	6,94	6,84	6,88
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	9,01	9,65	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ****	тыс. кВт·ч	34 270,36	32 185,70	34 271,74	34 271,74	34 271,74	34 271,74	34 271,74
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч							
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	5,43%	6,70%	5,86%	5,86%	5,86%	5,86%	5,86%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, 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 валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		35 221,31	42 428,76	74 104,51	72 338,86	76 193,35	79 208,73	80 552,67

Наименование	Единица	Фактические показатели за 2023	Показатели, утвержденные	Предложения на расчетный период регулирования				
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **-****; операционные (подконтрольные) расходы ***- всего	тыс. рублей	23 740,92	28 586,99	50 337,67	50 738,92	54 269,35	56 814,38	57 686,87
в том числе:								
оплата труда		14 955,98	17 499,80	29 403,53	30 579,67	31 802,86	33 074,97	34 397,97
ремонт основных фондов		1 803,46	2 657,40	5 105,63	5 151,67	5 551,57	6 343,08	5 931,55
материальные затраты		1 994,55	4 644,49	8 346,72	7 422,87	8 558,39	9 334,37	8 820,10
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **-****; неподконтрольные расходы ***- всего ***	тыс. рублей	11 480,38	10 016,14	21 225,73	21 599,94	21 924,00	22 394,36	22 865,80
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	3 825,63	2 541,11	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	6 059,37	3 029,36	10 689,42	10 682,08	10 607,94	10 664,35	10 705,20
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ ДЖКХ и Э и РТ от 25.10.2021 №3111	Приказ ДЖКХ и Э и РТ от 25.10.2021 №3111					
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1 654,28	1 654,28	1 654,28	1 654,28	1 654,28	1 654,28	1 654,28
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	14,35	17,28	30,43	30,67	32,81	34,34	34,87
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	21	30	37	37	37	37	37
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	59,35	48,61	66,22	68,87	71,63	74,49	77,47
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		20.04.2022 г. по 31.12.2024г.	20.04.2022 г. по 31.12.2024г.					
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							

Наименование	Единица	Фактические показатели за 2023	Показатели, утвержденные	Предложения на расчетный период регулирования			
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						
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						



Наименование	Единица	Фактические показатели за 2023	Показатели, утвержденные	Предложения на расчетный период регулирования				
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		Предложения на расчетный период регулирования									
						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 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, 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, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей МВт*ч														
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
двухставный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей МВт в месяц	380 832,13	380 832,13	712 218,47	712 218,47	685 437,30	685 437,30	669 105,74	669 105,74	704 758,21	704 758,21	732 649,33	732 649,33	745 080,24	745 080,24
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей МВт*ч	205,73	205,73	325,33	325,33	248,60	248,60	258,55	258,55	268,89	268,89	279,65	279,65	290,83	290,83
одноставный тариф	рублей МВт*ч	1 407,09	1 407,09	2 383,76	2 383,76	2 410,87	2 410,87	2 369,29	2 369,29	2 492,10	2 492,10	2 590,84	2 590,84	2 641,24	2 641,24
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 сетевых 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 одноставный тариф на тепловую энергию	рублей Гкал														
4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение	рублей Гкал														
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей Гкал														
1,2 - 2,5 кг см <sup>2</sup>	рублей Гкал														
2,5 - 7,0 кг см <sup>2</sup>	рублей Гкал														
7,0 - 13,0 кг см <sup>2</sup>	рублей Гкал														
13 кг см <sup>2</sup>	рублей Гкал														
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей Гкал														
4.4. двухставный 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 теплоснабжение, в том числе:	рублей														
вода	рублей куб. метр														
пар	рублей куб. метр														

\* Расчетный период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.  
 \*\* Зависит от ситуации на рынке, составляет тариф оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.  
 \*\*\* Зависит от сетевых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии от источника до электрических сетей.  
 \*\*\*\* Зависит от коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности.

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

Директор филиала



Ю.П. Варгузин