Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на 2027-2031 год
(расчетный период регулирования)

Акционерного общества «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»
в границах Тульской 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) 233-88-55
Факс 8 (831) 233-88-55*112

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования				
				2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 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	38 535,11	25 424,22	81 570,32	68 405,62	71 589,80	74 420,95	76 521,36
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 5 568,95	3 145,71	9 897,20	- 4 675,38	- 1 214,17	15 018,26	14 090,06
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	638,21	8 583,37	16 165,82	1 909,91	6 142,80	22 748,54	21 454,73
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 223,94	1 065,83	5 136,75	5 400,59	5 677,61	5 914,20	6 069,75
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	- 14,45	12,37	12,13	- 6,83	- 1,70	20,18	18,41
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	5,11	4,91	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	24 519,03	23 554,50	24 519,03	24 519,03	24 519,03	24 519,03	24 519,03
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [1]	тыс. кВт·ч							
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,94%	8,09%	7,94%	7,94%	7,94%	7,94%	7,94%
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		42 082,90	15 134,90	70 449,88	56 840,36	59 561,93	61 911,96	63 512,01
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	20 849,56	27 357,27	35 592,52	36 185,40	37 632,81	39 138,12	40 703,65
в том числе:								
оплата труда		10 763,21	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат
ремонт основных фондов		3 806,64	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат
материальные затраты		1 028,36	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	21 233,34	19 991,64	19 889,17	20 654,96	21 929,12	22 773,84	22 808,37
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-32 214,01	14 968,19	0,00	0,00	0,00	0,00

Документ создан в электронной системе Консультант Плюс

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования				
					2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	5 282,13	6 503,49	11 405,37	11 985,88	13 034,58	13 644,48	13 434,45
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ министерства энергетики Тульской области от 05.11.2025 №107	Приказ министерства энергетики Тульской области от 05.11.2025 №107	Приказ министерства энергетики Тульской области от 05.11.2025 №107	Приказ министерства энергетики Тульской области от 05.11.2025 №107	Приказ министерства энергетики Тульской области от 05.11.2025 №107		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	1 459,60	1 459,60	1 460,59	1 460,59	1 460,59	1 460,59	1 460,59
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	14,28	18,74	24,37	24,77	25,77	26,80	27,87
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	11,77	24	29	29	29	29	29
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	76 21	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат	метод эталонов не предполагает деления по статьям затрат
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		25.12.202-г., 2025-2027	25.12.2024г., 2025-2027	25.12.2024г., 2025-2027				
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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.1.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.2.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.3.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования				
				2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.5. населению, проживающему в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч							
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.5.Б. 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.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.6.Б. 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							
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 подключения	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. Проценты 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. Рентабельность 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							

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования				
					2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год
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								
	в том числе:								
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей							
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч							
8.2.	топливо 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

ФИЛИАЛ ВОЛГО-ВЯТСКИЙ ОБОРОНЭНЕРГО г.НИЖНИЙ НОВГОРОД

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования									
						2027 год		2028 год		2029 год		2030 год		2031 год	
		первое полугодие	второе полугодие	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч														
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
одноставочный тариф:															
ставка за содержание сетей	рублей/МВт в месяц	752 201,91	752 201,91	256 672,11	278 271,79	1 149 309,47	1 149 709,47	927 200,63	927 200,63	971 609,81	971 609,81	1 010 023,11	1 010 023,11	1 036 126,10	1 036 126,10
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	362,44	362,44	422,99	470,86	453,54	453,54	471,68	471,68	490,55	490,55	510,17	510,17	530,58	530,58
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 242,05	2 242,05	1 101,32	1 025,77	3 326,82	3 327,82	2 789,90	2 789,90	2 919,77	2 919,77	3 035,23	3 035,23	3 120,99	3 120,99
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч														
3. Для гарантирующих поставщиков:															
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч														
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покрывающая электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч														
3.3. величина сбытовой 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 за 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														

* Единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям

** Одноставочный тариф, основанный на одноставочном тарифе на электрическую энергию

*** Одноставочный тариф, основанный на одноставочном тарифе на электрическую энергию и мощность, поставляемую

**** Одноставочный тариф, основанный на одноставочном тарифе на электрическую энергию (мощность)

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 5, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

Директор филиала Ю.П. Варгузин