

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

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

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**на 2023-2024 годы**  
**(расчетный период регулирования)**

Акционерного общества «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»  
в границах Брянской 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 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования	
				2023 год	2024 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	39 876,44	37 878,92	53 170,36	40 889,86
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 999,50	730,32	764,86	787,83
1.3. ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 827,19	2 031,24	2 220,92	2 536,81
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	158,00	466,00	496,00	525,00
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	7,52	1,93	1,44	1,93
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	5,00	4,73	5,13	5,13
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ****	тыс. кВт·ч	23 982,08	22 692,48	24 632,08	24 632,08
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	9,44%	10,34%	10,34%	10,34%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)****		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		32 312,74	29 137,56	43 302,31	30 627,08

Наименование	Единица	Фактические показатели за	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	22 833,76	21 019,13	21 380,05	20 901,13
в том числе:					
оплата труда		12 547,44	16 168,48	16 446,10	16 077,71
ремонт основных фондов		82,29	1 217,09	1 237,98	1 210,25
материальные затраты		2 719,09	2 083,21	2 118,98	2 071,51
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	9 478,98	8 675,85	17 131,79	9 725,95
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-557,41	4 790,48	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 660,69	1 766,92	1 952,06	2 273,98
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента ТЭК ЖСХ Брянской области от 08.06.2020 №58 с изменениями, утвержденными приказом от 09.06.2021 №59	Приказ Департамента ТЭК ЖСХ Брянской области от 08.06.2020 №58 с изменениями, утвержденными приказом от 09.06.2021 №59, направлен проект корректировки на 2022 г (письмо от 04.04.2022 №ВЛП/100/1132)	Приказ Департамента ТЭК ЖСХ Брянской области от 08.06.2020 №58 с изменениями, утвержденными приказом от 09.06.2021 №59, направлен проект корректировки на 2022 г (письмо от 04.04.2022 №ВЛП/100/1132)	Приказ Департамента ТЭК ЖСХ Брянской области от 08.06.2020 №58 с изменениями, утвержденными приказом от 09.06.2021 №59, направлен проект корректировки на 2022 г (письмо от 04.04.2022 №ВЛП/100/1132)
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	2 238,03	2 221,23	2 341,11	2 341,11
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	10,20	9,46	9,13	8,93
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	30,93	47	47	47
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,81	28,67	29,16	28,51
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		21.12.2018г., 2019-2021			
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей				
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей				
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>					
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				

Наименование	Единица	Фактические показатели за 2009	Показатели, утвержденные 2009	Предложения на расчетный период регулирования	
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				
второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.5. население, проживающее 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				

Наименование	Единица	Фактические показатели за 2021	Показатели, утвержденные 2022	Предложения на расчетный период регулирования	
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)					
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>					
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					
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				

Наименование	Единица	Фактические показатели за 2021	Показатели, утвержденные 2022	Предложения на расчетный период регулирования	
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 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования				
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	2023 год		2024 год		
						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:										
двухставочный тариф:										
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	538 947,69	538 947,69	513 585,57	513 585,57	703 185,84	703 185,84	497 352,91	497 352,91	497 352,91
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт ч	315,63	315,63	385,21	385,21	400,62	400,62	416,64	416,64	416,64
одноставочный тариф	рублей/МВт ч	1 663,00	1 663,00	1 669,23	1 669,23	2 158,58	2 158,58	1 660,02	1 660,02	1 660,02
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, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт ч									
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:										
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/Т кал									
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Т кал									
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:										
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Т кал									
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Т кал									
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Т кал									
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Т кал									
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Т кал									
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию										
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Т кал ч в месяц									
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Т кал									
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:										
вода	рублей/ куб. метр									
пар	рублей/ куб. метр									

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования  
 \*\* Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.  
 \*\*\* Заполняется сетевым оператором, осуществляющим передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.  
 \*\*\*\* Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (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