

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
(вид цены (тарифа) на 2025 год
(расчетный период регулирования)**

Акционерного общества «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»

в границах Курской 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
				2025 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	24 867,68	33 674,21	42 712,43
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 8 631,45	1 446,40	828,54

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023	Показатели, утвержденные	Предложения на расчетный период
1.3. ЕВМТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 4 641,21	4 166,15	5 790,80
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	1 295,00
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	- 34,71	4,30	1,94
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	4,237	4,476	3,042
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	20 339,83	21 483,20	14 601,00
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	5,01%	5,48%	5,48%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		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	тыс. рублей	34 979,93	33 687,51	42 712,43
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	21 828,88	18 727,92	21 063,27
в том числе:				
оплата труда	тыс. рублей	12 313,42	10 425,92	11 726,03
ремонт основных фондов	тыс. рублей	1 090,59	1 133,52	1 274,87

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023	Показатели, утвержденные	Предложения на расчетный период
материальные затраты	тыс. рублей	2 265,06	768,51	967,63
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	9 509,47	8 046,39	11 683,11
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	2 857,25	5 923,40
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	2 354,40	2 719,75	6 257,26
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение №622-рп от 05.07.2023г. Правительство Курской области	Распоряжение №622-рп от 05.07.2023г. Правительство Курской области	
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1 579,46	1 579,46	1 579,46
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	13,82	11,86	13,34
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	26,81	29,12	29,12
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,27	29,84	33,56
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.	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			

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

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

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

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

28

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

28

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023	Показатели, утвержденные	Предложения на расчетный период
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)				

по доверенности №88 от от 04.12.2023 г.
Директор филиала



Ю.П. Варгузин

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели на 2024 год		Предложение на расчетный период регулирования 2025 год	
		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	руб/кВт*ч и в месяц						
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в части управления технологическими процессами работы объектов электроэнергетики и электрифицированных устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказания услуг операционным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб/кВт*ч и в месяц						
прежний 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 надежности Единой энергетической системы России и аппаратных средств услуг по формированию технологической резервной мощности, оказываемых операционным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб/кВт*ч						
1.2. Услуги по передаче электрической энергии							
ставка на обслуживание систем	руб/кВт*ч и в месяц	616 295,23	616 295,23	432 329,17	607 400,40	1 000 329,70	1 059 329,70
ставка на оплату технологической рессоры (потери)	руб/кВт*ч и в месяц	179,04	179,04	183,98	180,01	276,88	276,88
охлаждающий тариф	руб/кВт*ч и в месяц	1 719,77	1 719,77	1 267,79	1 909,09	2 925,31	2 925,31
2. Для коммерческого оператора	руб/кВт*ч и в месяц						
3. Для гарантированного поставщика	руб/кВт*ч и в месяц						
3.1. цена поставки на балансе для населения и организаций, к которым относятся потребители	руб/кВт*ч и в месяц						
3.2. цена поставки на балансе для субъектов организации, являющейся электрическим мерным для комплексных потерь, электрических мерных	руб/кВт*ч и в месяц						
3.3. цена поставки на балансе для прочих потребителей	руб/кВт*ч и в месяц						
менее 0,70 кВт	руб/кВт*ч и в месяц						
от 0,70 кВт до 10 кВт	руб/кВт*ч и в месяц						
не менее 10 кВт	руб/кВт*ч и в месяц						
4. Для генерирующих объектов							
4.1. цена на электрическую мерную	руб/кВт*ч и в месяц						
и том числе топливная составляющая	руб/кВт*ч и в месяц						
4.2. цена на генерирующую мощность	руб/кВт*ч и в месяц						
4.3. средний охлаждающий тариф на тепловую мерную	руб/кВт*ч и в месяц						
4.3.1. охлаждающий тариф на тепловую мерную	руб/кВт*ч и в месяц						
4.3.2. тариф на отбор на паровом	руб/кВт*ч и в месяц						
1,2 - 2,5 кг/с ²	руб/кВт*ч и в месяц						
2,5 - 7,0 кг/с ²	руб/кВт*ч и в месяц						
7,0 - 13,0 кг/с ²	руб/кВт*ч и в месяц						
13 кг/с ²	руб/кВт*ч и в месяц						
4.3.3. тариф на отбор на регулируемый пар	руб/кВт*ч и в месяц						
4.4. охлаждающий тариф на тепловую мерную	руб/кВт*ч и в месяц						
4.4.1. ставка на охлаждающую тепловую мощность	руб/кВт*ч и в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую мерную	руб/кВт*ч и в месяц						
4.5. средний тариф на тепловую мерную в том числе	руб/кВт*ч и в месяц						
в м	руб/кВт*ч и в метр						
пар	руб/кВт*ч и в метр						

1. Единый тариф на услуги по передаче электрической энергии по территории России (тарифы) - <https://www.fondkpi.ru/ru/price>
 2. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по территории России (тарифы) - <https://www.fondkpi.ru/ru/price>
 3. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по территории России (тарифы) - <https://www.fondkpi.ru/ru/price>
 4. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по территории России (тарифы) - <https://www.fondkpi.ru/ru/price>

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" записывается в целом по компании.
 2. При подготовке предложения о размерах 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 заполняют.

по доверенности №88 от 04.12.2023 г.
 Директор филиала

