

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2019 _____ годы

(расчетный период регулирования)

Акционерного общества «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»

в границах Тульской области

Раздел 1. 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. Свободы, д.15

Фактический адрес: 603003, г. Нижний Новгород, ул. Свободы, д.15

ИНН: 7704726225

КПП: 526343001

Ф.И.О. Варгузин Юрий Петрович

Адрес электронной почты: info@vt.oen.su

Контактный телефон: 8 (831) 272-52-80

Факс: 8 (831) 272-52-80

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Тульская область		
			Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации	-	-	-	-
1.1.	Выручка	тыс. рублей	31 023,23	32 314,78	47 280,13
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 139,60	3 843,02	5 343,21
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 260,68	4 561,95	6 505,58
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00	2 846,00	3 526,00
2.	Показатели рентабельности организации	-	-	-	-
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	7%	12%	11%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации	-	-	-	-
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надёжности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	3,731	3,880	4,984
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	17 908,64	18 644,80	23 922,81
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 434,81	2 750,80	7 867,23
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент		8,76 % Приказ Минэнерго РФ от 26.09.2014г. № 649	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена директором филиала, 07.04.2017	Утверждена директором филиала, 07.04.2017	Утверждена директором филиала, 07.04.2017

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Тульская область		
			Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2019 год
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ¹	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	24014,43 (в т.ч. потери-4467,95)	32314,78 (потери-5738,49)	47280,13 (потери-6952,77)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	13 343,39	19 701,42	22 342,59
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	9 465,93	9 004,46	10 211,60
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	144,20	1 159,24	1 314,65
	материальные затраты	тыс. рублей	707,89	3 689,15	4 183,72
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	6 157,88	8 587,41	17 984,77
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	45,20	-1 712,54	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	45	5 338	4 688
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	-	Распоряжение Правительства Тульской области от 24.12.2015г. №1210-р	Распоряжение Правительства Тульской области от 24.12.2015г. №1210-р	Распоряжение Правительства Тульской области от 24.12.2015г. №1210-р
	<i>Справочно:</i>	-			
	Объем условных единиц ³	у.е.	1020	1020	1 263,49
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	13,08	19,32	17,68
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	21	29	29
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,96	25,80	29,34
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	-	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов от «22» декабря 2014 г.		
	<i>Справочно:</i>	-			
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

Заместитель директора по экономике и финансам

В.Ю. Праводелова



Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п.п.	Наименование показателей	Единица измерения	Тульская область					
			Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на расчетный период регулирования 2019 год	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	579 594,73	579 594,28	570 796,82	570 796,82	674 289,98	674 289,98
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	281,18	281,09	305,78	310,00	290,63	290,63
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 642,67	1 830,91	1 660,54	1 813,87	1 976,36	1 976,36

Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Заместитель директора по экономике и финансам

В.Ю. Праводелова

