

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 2019-2021 \_\_\_\_\_) ГОД  
(расчетный период регулирования)

Акционерного общества «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»

в границах Республики Башкортостан

**Раздел 1. Информация об организации**

**Полное наименование:** Акционерное общество «Оборонэнерго» - Филиал «Уральский»

**Сокращенное наименование:** АО «Оборонэнерго» - Филиал «Уральский»

**Место нахождения:** 620075, г. Екатеринбург, пр.Ленина, д.50 Б

**Фактический адрес:** 620075, г. Екатеринбург, пр.Ленина, д.50 Б

**ИНН:** 7704726225

**КПП:** 667243001

**Ф.И.О. руководителя:** Баловнев Валерий Владимирович

**Адрес электронной почты:** [info@ur.oep.su](mailto:info@ur.oep.su)

**Контактный телефон:** 8 (343) 270-22-45

**Факс:** 8 (343) 270-22-45

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	Фактические показатели за 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования		
				Республика Башкортостан		
				2019 год	2020 год	2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации	-				
1.1.	Выручка <sup>6</sup>	тыс. рублей	20 296,78	23 933,76	24 762,69	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	5 436,25	472,98	491,90	
1.3.	ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	954,58	989,06	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-	
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	-27%	2%	2%	2%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации	-				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт				
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	1,93	1,93	1,93	1,93
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	9,05	9,05	9,05	9,05
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч				
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент				
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>					
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	24 504,02	21 220,48	22 049,41	
4.1.	Расходы, связанные с производством <sup>2,4</sup> , подконтрольные расходы <sup>3</sup> всего	тыс. рублей	19 632,13	16 203,00	16 851,12	
	в том числе:					
	оплата труда	тыс. рублей	10 028,14	8 872,82	9 174,50	9 541,48
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	665,43	1 741,69	1 872,95	
	материальные затраты	тыс. рублей	854,35	1 613,28	1 734,86	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	4 871,89	4 868,84	5 017,47	5 198,28
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей (без НДС)				
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)					
	Сравочно:					
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	730,94	514,24	514,24	514,24
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	26,86	30,47	31,51	32,77
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	-				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	17,00	15,50	15,50	15,50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	49,16	47,70	49,33	51,30
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	-				
	Сравочно:					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей				
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей				

Директор

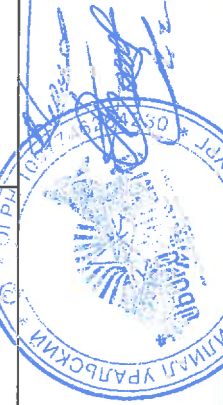
Начальник ОТЭЭ

Начальник ПЭО

В.В.Баловнев

С.В.Петрухин

И.А.Кривоша



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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования							
			2017 год		2019 год		2020 год		2021 год			
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие		
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 058 032	1 058 032	886 833	886 833	916 255	916 255	952 047	952 047	952 047	952 047
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	293	265	325	278	325	278	325	325	278	278
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	3 143	2 843	2 784	2 384	2 866	2 454	2 965	2 965	2 539	2 539

\* Базовый период - год, осуществляющий расчетному периоду регулирования.

Директор

Начальник СЛЮ СЭС

Начальник ПЭО

*(Подписи)*

В.В.Баловнев

С.В.Петрухин

И.А.Кривцова

