

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)  
(форма)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на 2019 год  
(расчетный период  
АО "ВВЭК"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Верхне-Волжская энергетическая компания"
Сокращенное наименование	Акционерное общество "ВВЭК"
Место нахождения	603137 г. Нижний Новгород, ул. Военных комиссаров, д.2
Фактический адрес	115191, Россия, г. Москва, ул. Б. Тульская, д 10, стр. 9, офис 9709
ИНН	5261056945
КПП	526101001,00
Ф.И.О. руководителя	Свешникова Ольга Николаевна
Адрес электронной почты	<a href="mailto:sekretar@vvek.su">sekretar@vvek.su</a>
Контактный телефон	(495) 980-8834
Факс	(495) 980-8835

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 год, предшествующий базовому периоду (2017г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018г) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	533 903	595 562	721 328
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	39 926	62 500	62 500
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	120 484	95 930	147 253
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 081	50 000	50 000
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	7,48	10,49	8,66

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018г) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	28,12	29,17	36,36
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	163 345,92	173 181,24	222 543,32
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	67 840,00	71 924,76	92 425,56
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	5,69% (приказ Министерства энергетики РФ № 673 от 30.09 2014г.)		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергоэффективности и энергосбережения утверждена первым заместителем генерального директора ОАО "ВВЭК" В.В. Ульяновым		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего без учета потерь	тыс. рублей	551 069	569 493	677 162

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018г) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; <b>подконтрольные расходы</b> <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	378 625	422 042	454 758
	в том числе:				
	оплата труда		49 614	26 705	28 775
	ремонт основных фондов		148 989	249 588	268 935
	материальные затраты		120	657	708
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; <b>неподконтрольные расходы</b> <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	172 444	137 010	222 403
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		10 442	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	83 812,67	83 430,25	124 133,96
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		инвестиционная программа утверждена министерством ЖКХ и ТЭК Нижегородской области от 14.08.2014г.		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	4900,00	5270,03	5554,88
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018г) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	30	30	30
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на	137,8	74,2	79,9
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100 000	100 000	100 000

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017г.		Показатели, утвержденные на базовый период 2018г. *		Предложения на расчетный период регулирования 2019г.	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	721 328,30	2-е полу- годие	1-е полу-годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 783 218,84	1 783 218,84	1 626 933,18	1 626 933,18	1 551 970,39	1 551 970,39
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	136,15	136,47	141,80	142,12	187,17	187,17
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	3 610,30	3 610,63	36,36	3 243,43	3 056,85	3 056,85

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