

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

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на 2018 ГОД  
(расчетный период регулирования))

---

Акционерное общество «Энергокомплекс»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(АО «Энергокомплекс»)

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование **Акционерное общество «Энергокомплекс»**

Сокращенное наименование АО «Энергокомплекс»

Место нахождения 109316, г.Москва, Остаповский проезд, дом 4, стр. 28

Фактический адрес 109316, г.Москва, Остаповский проезд, дом 4, стр. 28

ИНН 7714580857

КПП 770501001

Ф.И.О. руководителя Майоров Андрей Владимирович

Адрес электронной почты [info@ecomplex.ru](mailto:info@ecomplex.ru)

Контактный телефон +7 (495) 276 26 10

Факс +7 (495) 276 26 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	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016г.)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2017г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2018г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	11 618 817	14 645 041	17 095 037
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	4 001 919	5 545 787	7 992 126
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	9 941 099	12 184 692	14 377 895
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 762 530	-18 598	579 684
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	34.44%	37.87%	46.75%
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	385.6188	411.9283	444.8142
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	2 934 591	2 908 450	3 184 667
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	7 943	6 015	7 991
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	4.8583% (Постановление РЭК Москвы от 26.12.2014 №566-ээ)		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Энергокомплекс" на 2015-2020 годы, согласованная РЭК Москвы 21.01.2016		
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		15 996 854	14 645 041	17 095 037

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016г.)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2017г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2018г.)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	821 910	1 042 518	1 100 784
	в том числе:				
	оплата труда		175 169	266 914	281 832
	ремонт основных фондов		42 889	41 634	43 961
	материальные затраты		374 419	399 366	421 687
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	15 123 719	13 286 411	15 028 647
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-18 598	579 684
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	2 314 572	4 397 990	3 049 474
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ РЭК Москвы от 14.08.2015 №467-тби		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	15 271	17 534	18 500
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	53.82	59.46	59.50
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	97	107	113
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	150	208	208
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 гг. на период 2016-2018 годов, зарегистрированное в Роструде №147-ТЗ от 22.01.2015 года		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100	100	100
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-2 165 705	н/д	н/д

<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 (2016г.)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2017г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2018г.)	
			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.	2 410 180.31	2 455 921.67	2 947 502.89	2 844 312.25	3 130 355.11	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	101.56	104.65	110.39	119.83	121.18	
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5.20047	5.24947	5.00323	5.06781	5.36792	

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