

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 \_\_\_\_\_ 2016 \_\_\_\_\_ год**  
**(расчетный период регулирования)**

**Открытое акционерное общество «Энергокомплекс»**

**(полное и сокращенное наименование юридического лица)**

**(ОАО «Энергокомплекс»)**

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Открытое акционерное общество «Энергокомплекс»

Сокращенное наименование ОАО «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@esomplex.ru](mailto:info@esomplex.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 (2014г.)   | Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2015г.)  | Предложения на расчетный период регулирования (2016г.)  |
|-------|--|-------------------|---|---|---|
| 1.    | Показатели эффективности деятельности организации  |                   |   |   |   |
| 1.1.  | Выручка  | тыс. рублей       | 9 323 466   | 10 559 493  | 23 799 226  |
| 1.2.  | Прибыль (убыток) от продаж   | тыс. рублей       | 3 668 188   | 4 158 298   | 15 031 216  |
| 1.3.  | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)   | тыс. рублей       | 7 989 533   | 9 010 298   | 21 660 639  |
| 1.4.  | Чистая прибыль (убыток)  | тыс. рублей       | -729 932  | 100 000   | 9 365 216   |
| 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           | -7.83%  | 0.95%   | 39.35%  |
| 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               | 40.35   | 69.92   | 250.66  |
| 3.4.  | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>  | тыс. кВт ч        | 505 400   | 327 850   | 1 834 022   |
| 3.5.  | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>                              | тыс. кВт ч        | 2 700   | н/д   | 5 400   |
| 3.6.  | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>       | процент           | 7,6%<br>(Приказ ФСТ России от 12.12.2013 №1584-э)   | 4,8583%<br>(Постановление РЭК Москвы от 26.12.2014 №566-ээ)   | 4,8583%<br>(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 ОАО "Энергокомплекс" на 2012-2015 годы, согласованная РЭК Москвы 23.08.2012 | Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "Энергокомплекс" на 2014-2019 годы, согласованная РЭК Москвы 15.12.2014 | Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "Энергокомплекс" на 2014-2019 годы, согласованная РЭК Москвы 15.12.2014 |

| № п/п  | Наименование показателей   | Единица измерения       | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014г.)   | Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2015г.)                          | Предложения на расчетный период регулирования (2016г.)  |
|--------|--|-------------------------|---|---|---|
| 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   |                         | 11 970 190  | 10 559 493  | 23 799 236  |
| 4.1.   | Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего                  | тыс. рублей             | 881 177   | 847 630   | 1 072 999   |
|        | в том числе  |                         |   |   |   |
|        | оплата труда   |                         | 284 946   | 217 017   | 274 718   |
|        | ремонт основных фондов   |                         | 44 998  | 33 851  | 42 852  |
|        | материальные затраты   |                         | 243 411   | 324 709   | 411 043   |
| 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             | 11 089 013  | 10 286 913  | 13 461 011  |
| 4.3.   | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет  | тыс. рублей             | 6 577 505   | -575 051  | 9 265 216   |
| 4.4.   | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников   | тыс. рублей             | 2 984 421   | 4 896 000   | 6 707 000   |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)   |                         | Приказ Минэнерго России от 07.06.2012 №292 с изменениями, внесенными Приказом Минэнерго России от 30.09.2014 №666 | Приказ Минэнерго России от 16.10.2014 №732  | Приказ Минэнерго России от 16.10.2014 №732  |
|        | <i>Справочно</i>   |                         |   |   |   |
|        | Объем условных единиц <sup>3</sup>   | у.е.                    | 12 224  | 14 583  | 16 939  |
|        | Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>  | тыс. рублей (у.е.)      | 72,09   | 58,13   | 63,34   |
| 5.     | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности                                       |                         |   |   |   |
| 5.1.   | Среднесписочная численность персонала  | человек                 | 98  | 103   | 113   |
| 5.2.   | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. рублей на человека | 242   | 176   | 203   |
| 5.3.   | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)   |                         | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 гг. от 18.03.2013 года                         | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 гг. от 18.03.2013 года | Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 гг. на период 2016-2018 годов от 22.12.2014 года |

| № п/п | Наименование показателей  | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014г.) | Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2015г.) | Предложения на расчетный период регулирования (2016г.) |
|-------|---|-------------------|---|--|--|
|       | <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       | -11 201 171   | н/д  | н/д  |

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

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

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

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

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

| № п/п | Наименование показателей                            | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014г.) |               | Показатели, утвержденные на базовый период * (2015г.) |               | Предложения на расчетный период регулирования (2016г.) |               |
|-------|---|-------------------|---|---------------|---|---------------|--|---------------|
|       |   |                   | 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    | 19 114 492.86   | 19 114 492.86 | 11 540 127.71   | 13 561 970.42 | 7 849 087.48   |               |
|       | ставка на оплату технологического расхода (потери)  | руб./МВт ч        | 135.00  | 135.00        | 80.74   | 97.59         | 103.29   |               |
|       | одноставочный тариф                                 | руб./МВт ч        | 45 731.21   | 46 273.37     | 29 773.37   | 34 617.15     | 12 976.52  |               |

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования