

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
на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «АКСОЙ»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «АКСОЙ»

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «АКСОЙ» |
| Сокращенное наименование | ООО «АКСОЙ» |
| Место нахождения | 350000 Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Фрунзе, 30 |
| Фактический адрес | 350000 Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Фрунзе, 30 |
| ИНН | 2312171950 |
| КПП | 230801001 |
| Ф.И.О. руководителя | Раденко Елена Сергеевна |
| Адрес электронной почты | Aksoy888@mail.ru |
| Контактный телефон | 8 (861) 211-00-40 |
| Факс | 8 (861) 211-00-40 |

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 2015 год | Показатели, утвержденные на 2016 год ¹ | Предложения на 2017 год |
|-------|--|-------------------|--|--|-------------------------|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 89 370,39 | 202 561,45 | 354 669,43 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | -91 505,17 | 6 551,76 | 124 766,45 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | -91 072,74 | 6 296,33 | 125 339,26 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | -91 580,39 | 5 910,87 | 99 572,93 |
| 2. | Показатели рентабельности организации | | | 255,43 | -572,81 |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | -102,39 | 3,23 | 35,18 |
| 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 надежности ² | МВт·ч | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность ³ | МВт | 104,9231 432 752,47 | 130,768 410 930,00 | 137,3064 423 819,62 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³ | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³ | процент | 5,85 (приказ РЭК ДЦиТ КК от 24.12.2014г. №81/2014-э) | 9,6 (приказ РЭК ДЦиТ КК от 28.12.2015г. №82/2015-э) | 11,20 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | Средства на разработку программы энергосбережения впервые включены в тариф на 2016 год. Программа энергосбережения находится в стадии разработки. В отчетных периодах мероприятия по энергосбережению осуществлялись | | |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴ | МВт·ч | | | |

| | | | | | |
|--------|--|-------------------------|-----------|-----------|-----------|
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | | | |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего | тыс. рублей | 34 394,29 | 39 643,83 | 41 664,91 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 9 306,44 | 16 485,74 | 17 326,20 |
| | ремонт основных фондов | | 9 602,91 | 8 365,27 | 8 791,74 |
| | материальные затраты | | 13 230,77 | 5 435,37 | 5 712,47 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³ | тыс. рублей | 44 195,89 | 49 061,67 | 74 058,63 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | 4 490,25 | 98 079,87 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | | | |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | | |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Объем условных единиц ³ | у.е. | 3 209,33 | 2 769,15 | 2 769,1 |
| | Операционные расходы на условную единицу ³ | тыс. рублей (у.е.) | 24,49 | 32,03 | 41,79 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 23 | 41 | 41 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 33,72 | 33,51 | 35,22 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 20 | 20 | 20 |
| | 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.

_____4 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 2015 год | | | Показатели, утвержденные на 2016 год * | | Предложения на 2017 год | |
|----------|--|---|------------------------------------|--|--------------------|--|--------------------|-------------------------|--------------------|
| | | | 1-е полу- годие (январь) | 1-е полу- годие (февраль- июнь) | 2-е полу- годие | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие | 1-е полу- годие | 2-е полу- годие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. (руб./кВт в мес.) | 15,403 | 15,40288 | 15 402,88 | 59 390,00 | 59 390,00 | 129 760,53 | 129 760,53 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч (руб./кВт·ч) | 0,16 | 0,16357 | 160,29 | 266,14 | 266,14 | 332,37 | 332,37 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч (руб./кВт·ч) | 0,227 | 0,23030 | 0,22702 | 0,49293 | 0,49293 | 0,83684 | 0,83684 |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.