

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) на услуги по передаче электрической энергии  
(мощности) по сетям АО «Тюменьэнерго», долгосрочных параметров  
регулирования**

на 2019 год  
(расчетный период регулирования)

---

Акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

АО «Тюменьэнерго»

---

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

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»

Сокращенное наименование: АО «Тюменьэнерго»

Место нахождения: 628408, Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д. 4

Фактический адрес: 628408, Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д. 4

ИНН: 8602060185

КПП: 997650001, 860201001

Ф.И.О. руководителя: Савчук Сергей Юрьевич

Адрес электронной почты: can@id.te.ru

Контактный телефон: (3462) 77-63-50; (3462) 77-63-10

Факс: (3462) 77-66-77

Приложение № 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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 2017 год   | Показатели, утвержденные на базовый период 2018 год | Предложения на расчетный период регулирования 2019 год |
|--------|--|-------------------------|---|---|--|
| 1.     | Показатели эффективности деятельности организации  |                         |   |   |  |
| 1.1.   | Выручка  | тыс. рублей             | 58 273 759  | 62 675 112  | 76 130 441   |
| 1.2.   | Прибыль (убыток) от продаж   | тыс. рублей             | 123 128   | 1 978 549   | 11 614 231   |
| 1.3.   | ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)  | тыс. рублей             | 7 256 488   | 9 307 843   | 19 903 709   |
| 1.4.   | Чистая прибыль (убыток)  | тыс. рублей             | -1 935 750  | 5 349   | 9 273 461  |
| 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                 | 0,21  | 3,16  | 15,26  |
| 3.     | Показатели регулируемых видов деятельности организации   |                         |   |   |  |
| 3.1.   | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>  | МВт                     | x   | x   | x  |
| 3.2.   | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>  | МВт·ч                   | x   | x   | x  |
| 3.3.   | Заявленная мощность <sup>3*</sup>  | МВт                     | 7 577   | 7 088   | 7 031  |
| 3.4.   | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>  | тыс. кВт·ч              | 63 322 088  | 59 471 015  | 58 757 881   |
| 3.5.   | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>                              | тыс. кВт·ч              | 801 810   | 800 763   | 801 810  |
| 3.6.   | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3**</sup>     | процент                 | 2,7325  | 2,9848  | 2,9848   |
|        |  |                         | Уровень потерь определен в соответствии с п.40(1) основ Ценообразования, утвержден решением РЭК №52 от 28.12.2017   |   |  |
| 3.7.   | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>                                   | x                       | Протокол заседания Совета директоров АО "Тюменьэнерго" от 12.10.2017г. №27/17   |   |  |
| 3.8.   | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>           | МВт·ч                   | x   | x   | x  |
| 4.     | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего   |                         |   |   |  |
| 4.1.   | Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего                            | тыс. рублей             | 14 535 227  | 16 025 357  | 16 445 774   |
|        | в том числе:   |                         |   |   |  |
|        | оплата труда   | тыс. рублей             | 7 864 036   | 8 875 681   | 9 108 530  |
|        | ремонт основных фондов   | тыс. рублей             | 1 580 842   | 1 671 344   | 1 715 190  |
|        | материальные затраты   | тыс. рублей             | 1 555 336   | 1 756 879   | 1 802 970  |
| 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             | 24 659 641  | 25 100 996  | 32 629 927   |
| 4.3.   | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет, корректировки НВВ в соответствии с МУ 98-э  | тыс. рублей             | 1 627 556   | -917 301  | 2 762 275  |
| 4.4.   | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников   | тыс. рублей             | 7 834 417   | 8 997 471   | 10 184 366   |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)   |                         | Приказ Минэнерго России от 08.11.2017 г. №12@   |   |  |
|        | <i>Справочно:</i>  |                         |   |   |  |
|        | Объем условных единиц <sup>3**</sup>   | у.е.                    | 227 974   | 231 387   | 233 517  |
|        | Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>  | тыс. рублей (у.е.)      | 63,76   | 69,26   | 70,43  |
| 5.     | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности   |                         |   |   |  |
| 5.1.   | Среднесписочная численность персонала  | человек                 | 7 276   | 7 304   | 7 318  |
| 5.2.   | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. рублей на человека | 93,32   | 101,27  | 103,72   |
| 5.3.   | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)   |                         | Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов |   |  |
|        | <i>Справочно:</i>  |                         |   |   |  |
|        | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)   | тыс. рублей             | 27 373 895  | 27 373 895  | 27 373 895   |
|        | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств  | тыс. рублей             | -18 024 196   | X   | X  |

<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).

\* с учетом прекращения действия договоров аренды "последней миги" с 01.07.2017г. в соответствии с законом "Об электроэнергетике"

\*\* с учетом разъяснений ФАС России

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

| № п/п  | Наименование показателей   | Единица изменения   | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду |                         | Показатели, утвержденные на базовый период * |                         | Предложения на расчетный период регулирования |                         |
|--------|--|---------------------|--|-------------------------|--|-------------------------|---|-------------------------|
|        |  |                     | 1-е полугодие 2017 года  | 2-е полугодие 2017 года | 1-е полугодие 2018 года                      | 2-е полугодие 2018 года | 1-е полугодие 2019 года                       | 2-е полугодие 2019 года |
| 1.     | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий  |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
| 1.1.   | на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике  |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
|        | тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"  | руб./МВт в мес.     | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
|        | пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | руб./МВт·ч          | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
| 1.2.   | услуги по передаче электрической энергии (мощности)  |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
|        | двухставочный тариф  |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
|        | ставка на содержание сетей   | руб./МВт в мес.     | 467 271,24   | 537 654,02              | 541 858,10                                   | 612 456,86              | 702 626,80                                    | 768 291,53              |
|        | ставка на оплату технологического расхода (потерь)   | руб./МВт·ч          | 53,40  | 68,78                   | 68,90  | 71,56                   | 73,48   | 77,75                   |
|        | одноставочный тариф  | руб./МВт·ч          | 732,12   | 832,73                  | 865,96                                       | 929,39                  | 1 090,87                                      | 1 171,53                |
| 2.     | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)  |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
| 3.     | Для гарантирующих поставщиков  |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
| 3.1.   | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей   | руб./МВт·ч          | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
| 3.2.   | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"   | руб./МВт·ч          | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
| 3.3.   | доходность продаж для прочих потребителей:   |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
|        | менее 150 кВт  | процент             | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
|        | от 150 кВт до 670 кВт  | процент             | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
|        | от 670 кВт до 10 МВт   | процент             | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
|        | не менее 10 МВт  | процент             | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
| 4.     | Для генерирующих объектов  |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
| 4.1.   | цена на электрическую энергию  |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
|        | в том числе топливная составляющая   | руб./тыс. кВт·ч     | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
| 4.2.   | цена на генерирующую мощность  |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
| 4.3.   | средний одноставочный тариф на тепловую энергию  |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на горячее водоснабжение   |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
| 4.3.2. | тариф на отборный пар давлением:   |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
|        | 1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>   | руб./Гкал           | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
|        | 2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>   | руб./Гкал           | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
|        | 7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>  | руб./Гкал           | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
|        | > 13 кг/см <sup>2</sup>  | руб./Гкал           | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуцированный пар   |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
| 4.4.   | двухставочный тариф на тепловую энергию  |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
| 4.4.1. | ставка на содержание тепловой мощности   |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
|        |  | руб./Гкал·ч в месяц | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию  |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
| 4.5.   | средний тариф на теплоноситель, в том числе:   |                     |  |                         |  |                         |   |                         |
|        | вода   | руб./куб. метра     | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |
|        | пар  | руб./куб. метра     | x  | x                       | x  | x                       | x   | x                       |

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