

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**на передачу электрической энергии на 2021 год**  
(расчетный период регулирования)

---

Общество с ограниченной ответственностью "Управление энергоснабжения и связи" (ООО "УЭС")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

## Раздел 1. Информация об организации

|                          |   |
|--------------------------|---|
| Полное наименование      | Общество с ограниченной ответственностью "Управление энергоснабжения и связи" |
| Сокращенное наименование | ООО "УЭС"   |
| Место нахождения         | 456780,Россия, Челябинская область, г. Озерск, ул. Кыштымская , 13, корп.13   |
| Фактический адрес        | 456780,Россия, Челябинская область, г. Озерск, ул. Кыштымская , 13, корп.13   |
| ИНН                      | 7422043968  |
| КПП                      | 741301001   |
| Ф.И.О. руководителя      | Суходоев Александр Сергеевич  |
| Адрес электронной почты  | <a href="mailto:ooo.ues@yandex.ru">ooo.ues@yandex.ru</a>                      |
| Контактный телефон       | 8 (35130) 76936   |
| Факс                     | 8 (35130) 76305   |

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                  | Показатели,                                 | Предложения |
|--------|--|----------------------------|---|---|-------------|
|        |  |                            | за год, предшествующий базовому периоду | утвержденные на базовый период <sup>1</sup> |             |
|        |  |                            | 2019                                    | 2020  | 2021        |
| 1.     | Показатели эффективности деятельности организации  |                            |   |   |             |
| 1.1.   | Выручка  | тыс. рублей                | 16 153,36                               | 19 810,38                                   | 31 585,57   |
| 1.2.   | Прибыль (убыток) от продаж   | тыс. рублей                | -8 157,15                               | 856,27                                      | 1 365,00    |
| 1.3.   | ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)  | тыс. рублей                |   |   |             |
| 1.4.   | Чистая прибыль (убыток)  | тыс. рублей                | -8 225,15                               | 0,00  | 0,00        |
| 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                    | 0,00                                    | 4,32  | 4,32        |
| 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>2</sup>   | МВт                        | 5,18                                    | 5,24  | 4,35        |
| 3.4.   | Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>  | тыс. кВт·ч                 | 35 038,32                               | 35 412,23                                   | 29 389,30   |
| 3.5.   | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>                              | тыс. кВт·ч                 | 188,48                                  | 148,44                                      | 188,48      |
| 3.6.   | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>       | процент                    | 9,52                                    | 2,74  | 10,24       |
| 3.7.   | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>                                   |                            |   |   |             |
| 3.8.   | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>           | МВт·ч                      |   |   |             |
| 4.     | Необходимая валовая выручка на содержание - всего  | тыс. рублей                | 14 990,97                               | 17 225,84                                   | 22 230,42   |
| 4.1.   | Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего                           | тыс. рублей                | 11 800,79                               | 14 456,31                                   | 15 717,25   |
|        | в том числе:   |                            |   |   |             |
|        | оплата труда   | тыс. рублей                | 8 205,03                                | 5 045,15                                    | 10 071,15   |
|        | ремонт основных фондов   |                            |   |   |             |
|        | материальные затраты   | тыс. рублей                | 2 785,53                                | 2 617,84                                    | 3 322,78    |
| 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                | 3 190,18                                | 1 905,23                                    | 3 548,27    |
| 4.3.   | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет  | тыс. рублей                | 0,00                                    | 864,30                                      | 2 964,90    |
| 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 <sup>3</sup>   | у. е.                      | 1 847,49                                | 1 838,08                                    | 1 826,44    |
|        | Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>  | тыс. рублей<br>(у. е.)     | 6,39                                    | 7,86  | 8,61        |
| 5.     | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности   |                            |   |   |             |
| 5.1.   | Среднесписочная численность персонала  | человек                    | 24,36                                   | 17  | 28          |
| 5.2.   | Среднемесячная заработная плата на одного рабочего   | тыс. рублей<br>на человека | 28,07                                   | 24,73                                       | 29,97       |
| 5.3.   | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)   |                            |   |   |             |
|        | <i>Справочно:</i>  |                            |   |   |             |
| 6.     | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)   | тыс. рублей                | 4 652,00                                | 4 652,00                                    | 4 652,00    |
| 7.     | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств  | тыс. рублей                | 265,00                                  |   |             |

<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 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

| № п/п    | Наименование показателей  | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|----------|---|-------------------|--|---|---|
| 1.       | Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего<br>в том числе:  |                   |  |   |   |
| 1.1.     | населению и приравненным к нему категориям потребителей   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
| 1.1.А.   | в пределах социальной нормы   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | первое полугодие  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | второе полугодие  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
| 1.1.Б.   | сверх социальной нормы  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | первое полугодие  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | второе полугодие  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | в том числе:  |                   |  |   |   |
| 1.1.1.   | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
| 1.1.1.А. | в пределах социальной нормы   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | первое полугодие  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | второе полугодие  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
| 1.1.1.Б. | сверх социальной нормы  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | первое полугодие  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | второе полугодие  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
| 1.1.2.   | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |

| № п/п    | Наименование показателей   | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|----------|--|-------------------|--|---|---|
|          | порядке стационарными электроплитами   |                   |  |   |   |
| 1.1.2.А. | в пределах социальной нормы  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | первое полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
| 1.1.2.Б. | сверх социальной нормы   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | первое полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
| 1.1.3.   | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками                  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
| 1.1.3.А. | в пределах социальной нормы  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | первое полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
| 1.1.3.Б. | сверх социальной нормы   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | первое полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
| 1.1.4.   | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
| 1.1.4.А. | в пределах социальной нормы  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | первое полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
| 1.1.4.Б. | сверх социальной нормы   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | первое полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
|          | второе полугодие   | тыс. кВт·ч        |  |   |   |
| 1.1.5.   | население, проживающее в сельских  | тыс. кВт·ч        |  |   |   |

| №<br>п/п | Наименование показателей  | Единица<br>измерения | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования |
|----------|---|----------------------|--|---|---|
|          | населенных пунктах  |                      |  |   |   |
| 1.1.5.А. | в пределах социальной нормы   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | первое полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 1.1.5.Б. | сверх социальной нормы  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | первое полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 1.1.6.   | потребители, приравненные<br>к населению, — всего   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 1.1.6.А. | в пределах социальной нормы   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | первое полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 1.1.6.Б. | сверх социальной нормы  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | первое полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
| 1.2.     | потребителям, за исключением<br>электрической энергии, поставляемой<br>населению и приравненным к нему<br>категориям потребителей и сетевым<br>организациям | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | менее 150 кВт   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | первое полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | от 150 кВт до 670 кВт   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | первое полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | от 670 кВт до 10 МВт  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | первое полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | не менее 10 МВт   | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | первое полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |
|          | второе полугодие  | тыс. кВт·ч           |  |   |   |

| № п/п | Наименование показателей  | Единица измерения                                | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|---|--|--|---|---|
| 1.3.  | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях  | тыс. кВт·ч                                       |  |   |   |
|       | в первом полугодии  | тыс. кВт·ч                                       |  |   |   |
|       | во втором полугодии   | тыс. кВт·ч                                       |  |   |   |
| 2.    | Количество обслуживаемых договоров — всего<br>в том числе:  |  |  |   |   |
| 2.1.  | с населением и приравненными к нему категориями потребителей  | тыс. штук  |  |   |   |
| 2.2.  | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям<br>менее 150 кВт<br>от 150 кВт до 670 кВт<br>от 670 кВт до 10 МВт<br>не менее 10 МВт | тыс. штук<br>тыс. штук<br>тыс. штук<br>тыс. штук |  |   |   |
| 2.3.  | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях   | тыс. штук  |  |   |   |
| 3.    | Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего<br>в том числе:   |  |  |   |   |
| 3.1.  | по населению и приравненными к нему категориями потребителей  | штук   |  |   |   |
| 3.2.  | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему   | штук   |  |   |   |

| №<br>п/п | Наименование показателей   | Единица<br>измерения       | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирувания |
|----------|--|----------------------------|--|---|---|
|          | категориям потребителей и сетевым<br>организациям  |                            |  |   |   |
|          | менее 150 кВт  | штук                       |  |   |   |
|          | от 150 кВт до 670 кВт  | штук                       |  |   |   |
|          | от 670 кВт до 10 МВт   | штук                       |  |   |   |
|          | не менее 10 МВт  | штук                       |  |   |   |
| 4.       | Количество точек подключения   | штук                       |  |   |   |
| 5.       | Необходимая валовая выручка<br>гарантирующего поставщика   | тыс. рублей                |  |   |   |
| 6.       | Показатели численности персонала и<br>фонда оплаты труда по регулируемым<br>видам деятельности   |                            |  |   |   |
| 6.1.     | Среднесписочная численность<br>персонала   | человек                    |  |   |   |
| 6.2.     | Среднемесячная заработная плата<br>на одного работника   | тыс. рублей<br>на человека |  |   |   |
| 6.3.     | Реквизиты отраслевого тарифного<br>соглашения (дата утверждения, срок<br>действия)   |                            |  |   |   |
| 7.       | Проценты по обслуживанию кредитов  | тыс. рублей                |  |   |   |
| 8.       | Резерв по сомнительным долгам  | тыс. рублей                |  |   |   |
| 9.       | Необходимые расходы из прибыли   | тыс. рублей                |  |   |   |
| 10.      | Чистая прибыль (убыток)  | тыс. рублей                |  |   |   |
| 11.      | Рентабельность продаж (величина<br>прибыли от продаж в каждом рубле<br>выручки)  | процент                    |  |   |   |
| 12.      | Реквизиты инвестиционной<br>программы (кем утверждена, дата<br>утверждения, номер приказа или<br>решения, электронный адрес<br>размещения) |                            |  |   |   |

| №<br>п/п | Наименование показателей | Единица<br>измерения | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования |
|----------|--------------------------|----------------------|--|---|---|
|----------|--------------------------|----------------------|--|---|---|

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

## Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

| № п/п | Наименование показателей  | Единица измерения      | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|---|------------------------|--|---|---|
| 1.    | Установленная мощность  | МВт                    |  |   |   |
| 2.    | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды  | МВт                    |  |   |   |
| 3.    | Производство электрической энергии  | млн. кВт·ч             |  |   |   |
| 4.    | Полезный отпуск электрической энергии   | млн. кВт·ч             |  |   |   |
| 5.    | Отпуск тепловой энергии с коллекторов   | тыс. Гкал              |  |   |   |
| 6.    | Отпуск тепловой энергии в сеть  | тыс. Гкал              |  |   |   |
| 7.    | Необходимая валовая выручка — всего   | млн. рублей            |  |   |   |
| 7.1.  | относимая на электрическую энергию  | млн. рублей            |  |   |   |
| 7.2.  | относимая на электрическую мощность   | млн. рублей            |  |   |   |
| 7.3.  | относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников   | млн. рублей            |  |   |   |
| 8.    | Топливо — всего   |                        |  |   |   |
| 8.1.  | топливо на электрическую энергию<br>удельный расход условного топлива на электрическую энергию  | млн. рублей<br>г/кВт·ч |  |   |   |
| 8.2.  | топливо на тепловую энергию<br>удельный расход условного топлива на тепловую энергию<br>реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии | млн. рублей<br>кг/Гкал |  |   |   |

| № п/п | Наименование показателей   | Единица измерения       | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------------|--|---|---|
| 9.    | Амортизация  | млн. рублей             |  |   |   |
| 10.   | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |                         |  |   |   |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала  | человек                 |  |   |   |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника                                      | тыс. рублей на человека |  |   |   |
| 10.3. | реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)             |                         |  |   |   |
| 11.   | Расходы на производство — всего  | млн. рублей             |  |   |   |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию   | млн. рублей             |  |   |   |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность  | млн. рублей             |  |   |   |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников                      | млн. рублей             |  |   |   |
| 12.   | Объем перекрестного субсидирования — всего   |                         |  |   |   |
| 12.1. | от производства тепловой энергии   | млн. рублей             |  |   |   |
| 12.2. | от производства электрической энергии  | млн. рублей             |  |   |   |
| 13.   | Необходимые расходы из прибыли — всего   |                         |  |   |   |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию   | млн. рублей             |  |   |   |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность  | млн. рублей             |  |   |   |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников                      | млн. рублей             |  |   |   |
| 14.   | Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего                     |                         |  |   |   |
| 14.1. | относимые на электрическую энергию   | млн. рублей             |  |   |   |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность  | млн. рублей             |  |   |   |

| № п/п | Наименование показателей   | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период* | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------|--|---|---|
| 14.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников  | млн. рублей       |  |   |   |
| 15.   | Чистая прибыль (убыток)  | млн. рублей       |  |   |   |
| 16.   | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)   | процент           |  |   |   |
| 17.   | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) |                   |  |   |   |

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

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

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду |               | Показатели, утвержденные на базовый период* |               | Предложения на расчетный период регулирования |               |
|-------|--------------------------|-------------------|--|---------------|---|---------------|---|---------------|
|       |                          |                   | 1-е полугодие  | 2-е полугодие | 1-е полугодие                               | 2-е полугодие | 1-е полугодие                                 | 2-е полугодие |
|       |                          |                   | 2019   | 2019          | 2020  | 2020          | 2021  | 2021          |

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»
- предельный 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

руб./МВт в мес.

руб./МВт·ч

| №<br>п/п | Наименование показателей | Единица<br>измерения | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду |                  | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* |                  | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования |                  |
|----------|--------------------------|----------------------|--|------------------|---|------------------|---|------------------|
|          |                          |                      | 1-е<br>полугодие   | 2-е<br>полугодие | 1-е<br>полугодие                                  | 2-е<br>полугодие | 1-е<br>полугодие                                    | 2-е<br>полугодие |

мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»

|        |  |                 |           |           |           |           |           |           |  |
|--------|--|-----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--|
| 1.2.   | услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф  |                 |           |           |           |           |           |           |  |
|        | ставка на содержание сетей   | руб./МВт в мес. | 241074,37 | 241074,37 | 267615,00 | 280588,00 | 425703,75 | 425703,75 |  |
|        | ставка на оплату технологического расхода (потерь)   | руб./МВт·ч      | 267,92    | 267,92    | 73,45     | 72,51     | 318,32    | 318,32    |  |
|        | одноставочный тариф  | руб./МВт·ч      | 695,77    | 695,77    | 551,18    | 567,97    | 1074,73   | 1074,73   |  |
| 2.     | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)  | руб./МВт·ч      |           |           |           |           |           |           |  |
| 3.     | Для гарантирующих поставщиков  |                 |           |           |           |           |           |           |  |
| 3.1.   | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей   | руб./МВт·ч      |           |           |           |           |           |           |  |
| 3.2.   | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» | руб./МВт·ч      |           |           |           |           |           |           |  |
| 3.3.   | доходность продаж для прочих потребителей:   | процент         |           |           |           |           |           |           |  |
|        | менее 150 кВт  | процент         |           |           |           |           |           |           |  |
|        | от 150 кВт до 670 кВт  | процент         |           |           |           |           |           |           |  |
|        | от 670 кВт до 10 МВт   | процент         |           |           |           |           |           |           |  |
|        | не менее 10 МВт  | процент         |           |           |           |           |           |           |  |
| 4.     | Для генерирующих объектов  |                 |           |           |           |           |           |           |  |
| 4.1.   | цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая   | руб./тыс. кВт·ч |           |           |           |           |           |           |  |
| 4.2.   | цена на генерирующую мощность  | руб./МВт в мес. |           |           |           |           |           |           |  |
| 4.3.   | средний одноставочный тариф на тепловую энергию  | руб./Гкал       |           |           |           |           |           |           |  |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на горячее   | руб./Гкал       |           |           |           |           |           |           |  |

| №<br>п/п | Наименование показателей  | Единица<br>измерения  | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду |                  | Показатели,<br>утвержденные<br>на базовый период* |                  | Предложения<br>на расчетный период<br>регулирования |                  |
|----------|---|---|--|------------------|---|------------------|---|------------------|
|          |   |   | 1-е<br>полугодие   | 2-е<br>полугодие | 1-е<br>полугодие                                  | 2-е<br>полугодие | 1-е<br>полугодие                                    | 2-е<br>полугодие |
|          | водоснабжение   |   |  |                  |   |                  |   |                  |
| 4.3.2.   | тариф на отборный пар давлением:<br>1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup><br>2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup><br>7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup><br>>13 кг/см <sup>2</sup> | руб./Гкал<br>руб./Гкал<br>руб./Гкал<br>руб./Гкал<br>руб./Гкал |  |                  |   |                  |   |                  |
| 4.3.3.   | тариф на острый и редуцированный пар  | руб./Гкал   |  |                  |   |                  |   |                  |
| 4.4.     | двухставочный тариф на тепловую энергию   |   |  |                  |   |                  |   |                  |
| 4.4.1.   | ставка на содержание тепловой мощности  | руб./Гкал/ч<br>в месяц  |  |                  |   |                  |   |                  |
| 4.4.2.   | тариф на тепловую энергию   | руб./Гкал   |  |                  |   |                  |   |                  |
| 4.5.     | средний тариф на теплоноситель,<br>в том числе:<br>вода<br>пар  | руб./куб. метра<br>руб./куб. метра<br>руб./куб. метра         |  |                  |   |                  |   |                  |

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