

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2020 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Симбирсксетьсервис"

(ООО "Симбирсксетьсервис")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

|                          |  |
|--------------------------|--|
| Полное наименование      | Общество с ограниченной ответственностью<br>"Симбирсксетьсервис" |
| Сокращенное наименование | ООО "Симбирсксетьсервис"   |
| Место нахождения         | 432006, г.Ульяновск, ул. Локомотивная, д.16, офис 216            |
| Фактический адрес        | 432006, г.Ульяновск, ул. Локомотивная, д.16, офис 216            |
| ИНН                      | 7326049847   |
| КПП                      | 732601001  |
| Ф.И.О. руководителя      | Морозков Валентин Николаевич                                     |
| Адрес электронной почты  | <a href="mailto:setiservis73@mail.ru">setiservis73@mail.ru</a>   |
| Контактный телефон       | 9 800 700 94 73  |
| Факс                     |  |

Приложение N 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)

| N п/п | Наименование показателей  | Единица измерения | 2018   |  |   | 2019   |  |   | 2020   |  |   |
|-------|---|-------------------|--|--|---|--|--|---|--|--|---|
|       |   |                   | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период <1> | Предложения на расчетный период регулирования | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период <1> | Предложения на расчетный период регулирования | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период <1> | Предложения на расчетный период регулирования |
| 1.    | Показатели эффективности деятельности организации   |                   |  |  |   |  |  |   |  |  |   |
| 1.1.  | Выручка   | тыс. рублей       | 9545,88  | 6754,82  | 10287,73                                      |  |  |   |  |  |   |
| 1.2.  | Прибыль (убыток) от продаж  | тыс. рублей       | 390,30   | 201,97   | 200,25  |  |  |   |  |  |   |
| 1.3.  | ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)  | тыс. рублей       | 582,75   | 372,10   | 1093,53                                       |  |  |   |  |  |   |
| 1.4.  | Чистая прибыль (убыток)   | тыс. рублей       | 390,30   | 189,83   | 150,19  |  |  |   |  |  |   |
| 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           | 4,09   | 2,99   | 1,95  |  |  |   |  |  |   |
| 3.    | Показатели регулируемых видов деятельности организации  |                   |  |  |   |  |  |   |  |  |   |
| 3.1.  | <a href="#">Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами &lt;2&gt;</a>  | МВт               |  |  |   |  |  |   |  |  |   |
| 3.2.  | <a href="#">Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности &lt;2&gt;</a>  | МВт·ч             |  |  |   |  |  |   |  |  |   |
| 3.3.  | <a href="#">Заявленная мощность &lt;3&gt;</a>   | МВт               | 1,515  | 1,462  | 1,462   |  |  |   |  |  |   |
| 3.4.  | <a href="#">Объем полезного отпуска электроэнергии - всего &lt;3&gt;</a>  | тыс. кВт·ч        | 9089   | 8772   | 8772  |  |  |   |  |  |   |
| 3.5.  | <a href="#">Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей &lt;3&gt;</a>                        | тыс. кВт·ч        | 800  | 939  | 939   |  |  |   |  |  |   |
| 3.6.  | <a href="#">Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) &lt;3&gt;</a> | процент           | 5,77%  | 4,85%  | 4,85%   |  |  |   |  |  |   |

|        |   |                         |          |          |          |
|--------|---|-------------------------|----------|----------|----------|
| 3.7.   | <a href="#">Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) &lt;3&gt;</a>                         |                         |          |          |          |
| 3.8.   | <a href="#">Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии &lt;4&gt;</a> | МВт·ч                   |          |          |          |
| 4.     | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего  |                         | 7852,67  | 6768,44  | 8427,22  |
| 4.1.   | Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего   | тыс. рублей             | 5 525,11 | 4 818,36 | 4 777,37 |
|        | в том числе:  |                         |          |          |          |
|        | оплата труда  |                         | 2 032,08 | 3 360,40 | 3 331,81 |
|        | ремонт основных фондов  |                         | 2512,23  | 523,58   | 519,13   |
|        | материальные затраты  |                         | 473,05   | 568,18   | 563,35   |
| 4.2.   | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>  | тыс. рублей             | 2327,56  | 1 950,08 | 3 649,85 |
| 4.3.   | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет; корректировки по результатам деятельности  | тыс. рублей             | 0,00     | 0,00     | 681,55   |
| 4.4.   | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников  | тыс. рублей             |          |          |          |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)  |                         |          |          |          |
|        | Справочно:  |                         |          |          |          |
|        | <a href="#">Объем условных единиц &lt;3&gt;</a>   | у.е.                    | 299,20   | 299,20   | 292,35   |
|        | <a href="#">Операционные расходы на условную единицу &lt;3&gt;</a>  | тыс. рублей (у.е.)      | 18,47    | 16,10    | 16,34    |
| 5.     | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности  |                         |          |          |          |
| 5.1.   | Среднесписочная численность персонала   | человек                 | 5        | 10       | 10       |
| 5.2.   | Среднемесячная заработная плата на одного работника   | тыс. рублей на человека | 33,87    | 28,00    | 27,77    |
| 5.3.   | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)  |                         |          |          |          |
|        | Справочно:  |                         |          |          |          |
|        | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)  | тыс. рублей             | 10       | 10       | 10       |
|        | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств   | тыс. рублей             | -2464    |          |          |

<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

<4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение N 5  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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

| N п/п | Наименование показателей                              | Единица<br>изменени<br>я | Фактические показатели<br>за год, предшествующий<br>базовому периоду (2018) |   | Показатели,<br>утвержденные на базовый<br>период <*> |                  | Предложения на<br>расчетный период<br>регулирования (2020) |                  |
|-------|---|--------------------------|---|---|--|------------------|--|------------------|
|       |   |                          | 1-е<br>полугодие  | 2-е<br>полугодие  | 1-е<br>полугодие                                     | 2-е<br>полугодие | 1-е<br>полугодие   | 2-е<br>полугодие |
|       |   |                          | 1.  | Для организаций, относящихся к субъектам<br>естественных монополий<br>услуги по передаче электрической энергии<br>(мощности)<br>двухставочный тариф |  |                  |  |                  |
| 1.2.  | ставка на содержание сетей                            | руб./МВт<br>в мес.       | 303766,39   | 323307,29   | 379174,53  | 392425,86        | 519198,92  | 534774,89        |
|       | ставка на оплату технологического расхода<br>(потерь) | руб./МВт·<br>ч           | 113,38  | 118,91  | 129,59   | 131,38           | 134,40   | 138,43           |
|       | одноставочный тариф                                   | руб./МВт·<br>ч           | 720,91  | 765,52  | 887,94   | 916,23           | 1 172,80   | 1207,98          |

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

**Долгосрочные параметры регулирования**

(при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки)

ООО "Симбирсксетьсервис"

| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год  | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (СН-2) | Показатели уровня надёжности оказываемых услуг   |  | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр) |
|-------|--|------|---|--|--|---|--|--|---|
|       |  |      |   |  |  |   | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi) | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) |   |
| 1     | 2  | 3    | млн.руб.                                | %  | %  | %   | 11   | 12   | 13  |
| 1     | ООО "Симбирсксетьсервис"   | 2020 | 4,78                                    | 3,00   | 75,00  | 4,85  | 4,50546  | 0,78503  | 1   |