

**Предложение о размере цен (тарифов)**  
**(долгосрочных параметров регулирования)**

(вид цены (тарифа))

**на 2019 год**

(расчетный период регулирования)

**Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания» (АО "ЛОЭСК")**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**Приложение №1**

к Предложению о размере цен (тарифов)  
(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 1. Информация об организации**

|                          |  |
|--------------------------|--|
| Полное наименование      | Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания» |
| Сокращенное наименование | АО "ЛОЭСК"   |
| Юридический адрес        | 187342, Ленинградская область, г. Кировск, ул. Ладожская, д. 3А        |
| Фактический адрес        | 187342, Ленинградская область, г. Кировск, ул. Ладожская, д. 3А        |
| ИНН                      | 4703074613   |
| КПП                      | 470650001  |
| ФИО руководителя         | Симонов Дмитрий Станиславович  |
| Адрес электронной почты  | corp@loesk.ru  |
| Контактный телефон       | (812) 334-47-47  |
| Факс                     | (812) 334-47-48  |

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящимся к субъектам естественных монополий, а также организации коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

| №№       | Наименование показателей  | Ед. изм.  | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду   | Показатели, утвержденные на базовый период  | Предложения на расчетный период регулирования   |
|----------|---|-----------|--|---|---|
|          |   |           | 2017   | 2018  | 2019  |
| <b>1</b> | <b>Показатели эффективности деятельности организации (****)</b>   |           |  |   |   |
| 1.1.     | Выручка   | тыс. руб. | 9 171 485  | 9 342 790   | 10 819 959  |
| 1.2.     | Прибыль (убыток) от продаж  | тыс. руб. | 4 149 703  | 3 792 902   | 4 907 805   |
| 1.3.     | ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)   | тыс. руб. | 5 319 840  | 5 058 218   | 6 444 342   |
| 1.4.     | Чистая прибыль (убыток)   | тыс. руб. | 2 845 100  | 2 602 984   | 3 537 531   |
| <b>2</b> | <b>Показатели рентабельности организации (****)</b>   |           |  |   |   |
| 2.1.     | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).<br>Нормальное значение для данной отрасли от 9% и более. | %         | 45%  | 41%   | 45%   |
| <b>3</b> | <b>Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>   |           |  |   |   |
| 3.1.     | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами(*)   | МВт       | ×  | ×   | ×   |
| 3.2.     | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности (*)  | МВтч      | ×  | ×   | ×   |
| 3.3.     | Заявленная мощность (**) (среднемесячная)   | МВт       | 419,3  | 427,7   | 444,6   |
| 3.4.     | Объем полезного отпуска электроэнергии, всего (**)  | тыс. кВтч | 2 993 506,7  | 2 984 132,6   | 3 095 421,8   |
| 3.5.     | в т.ч., населению и приравненным к нему категориям потребителей (**)  | тыс. кВтч |  |   |   |
| 3.6.     | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) (**)          | %         | не утверждался   | не утверждался  | не утверждался  |
| 3.7.     | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) (**)                                      |           | Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" и комитет по ТЭК ЛО №00-03/8200 от 15.11.2017г "О направлении скорректированной версии Программы энергосбережения" | Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-03/1753 от 29.03.2018г "О направлении Программы энергосбережения" | Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-03/6680 от 12.11.2018г "О направлении Программы энергосбережения" |
| 3.8.     | суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками ОРЭ (***)  | МВт.ч     | ×  | ×   | ×   |
| <b>4</b> | <b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации, всего</b>  |           |  |   |   |
|          | В том числе:  |           |  |   |   |
| 4.1.     | Расходы, связанные с производством и реализацией(*),(***); подконтрольные расходы(**), всего  | тыс. руб. | 2 703 273,4  | 2 115 548,8   | 2 000 198,1   |
|          | в том числе:  |           |  |   |   |
|          | оплата труда  | тыс. руб. | 829 300,8  | 920 249,0   | 982 370,9   |
|          | ремонт основных фондов  | тыс. руб. | 212 926,3  | 223 930,7   | 239 047,3   |
|          | материальные затраты  | тыс. руб. | 60 575,6   | 101 989,9   | 108 874,8   |

| №№       | Наименование показателей  | Ед. изм.       | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду   | Показатели, утвержденные на базовый период   | Предложения на расчетный период регулирования  |
|----------|---|----------------|--|--|--|
|          |   |                | 2017   | 2018   | 2019   |
| 4.2.     | Расходы, за исключением указанных в п.4.1. (*),(***); неподконтрольные расходы(**), всего(**) (в т.ч. выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по п.87 Основ ценообразования) | тыс. руб.      | 3 431 148,3  | 3 376 370,9  | 4 337 635,4  |
| 4.3.     | Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет (без учета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по п.87 Основ ценообразования)  | тыс. руб.      | -  | 608 080,3  | 1 306 254,7  |
| 4.4.     | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников  | тыс. руб.      | 1 409 851,4  | 1 635 918,7  | 1 688 387,9  |
| 4.4.1.   | Реквизиты инвест.программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)  |                | Распоряжение Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 31.10.2017 г. №85 | Распоряжение Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 31.10.2017 г. №77 | Распоряжение Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 31.10.2017 г. №77 |
|          | <i>Справочно:</i>   |                |  |  |  |
|          | Объем условных единиц (**)  | у.е.           | 95 724,0   | 94 456,3   | 98 344,0   |
|          | Операционные расходы на условную единицу(**)  | тыс. руб./у.е. | 37,9   | 40,9   | 45,8   |
| <b>5</b> | <b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>   |                |  |  |  |
| 5.1.     | Среднесписочная численность персонала   | чел.           | 1 792  | 1 828  | 1 832  |
| 5.2.     | Среднемесячная заработная плата на одного работника   | тыс. руб./чел. | 38,6   | 42,0   | 44,7   |
| 5.3.     | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)  |                | -  | -  | -  |
|          | <i>Справочно:</i>   |                |  |  |  |
|          | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)  | тыс. руб.      | 8 016,0  | 8 016,0  | 8 016,0  |
|          | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств   | тыс. руб.      | -4 011 852,0   | -1 956 925,7   | -3 094 652,8   |

**Примечание:**

- Показатели отмеченные (\*) заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
- Показатели отмеченные (\*\*) заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям
- Показатели отмеченные (\*\*\*) заполняются организацией, оказывающей услуги коммерческого оператора на оптовом рынке электрической энергии (мощности).
- Показатели отмеченные (\*\*\*\*) заполнены по всем видам деятельности

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

| №№       | Наименование показателей   | Ед. изм.      | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду |  |  | Показатели, утвержденные на базовый период |               | Предложения на расчетный период регулирования |               |
|----------|--|---------------|--|--|--|--|---------------|---|---------------|
|          |  |               | 2017   |  |  | 2018                                       |               | 2019  |               |
|          |  |               | 1-е полугодие  | 2-е полугодие с 01.07.2017 по 30.10.2017 | 2-е полугодие с 01.11.2017 по 31.12.2017 | 1-е полугодие                              | 2-е полугодие | 1-е полугодие                                 | 2-е полугодие |
| <b>1</b> | <b>Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>   |               |  |  |  |  |               |   |               |
| 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 ОАО «СО ЕЭС»   | руб./МВт*мес. | ×  | ×  | ×  | ×  | ×             | ×   | ×             |
|          | 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 мощностей, оказываемые ОАО «СО ЕЭС» | руб./МВтч     | ×  | ×  | ×  | ×  | ×             | ×   | ×             |
| 1.2.     | На услуги по передаче электрической энергии (мощности)   |               |  |  |  |  |               |   |               |
|          | <i>Двухставочный тариф</i>   |               |  |  |  |  |               |   |               |
|          | Ставка на содержание сетей   | руб./МВт*мес. | 951 836,55   | 1 370 570,39                             | 1 583 441,77                             | 1 187 064,74                               | 1 189 628,89  | 1 429 391,48                                  | 1 435 933,44  |
|          | Ставка на оплату технологического расхода (потерь)   | руб./МВтч     | 246,22   | 236,51                                   | 236,51                                   | 272,39                                     | 285,59        | 276,17  | 283,14        |
|          | <i>Одноставочный тариф</i>   | руб./МВтч     | 1 732,47   | 2 391,27                                 | 2 635,43                                 | 2 060,48                                   | 2 120,30      | 2 448,41                                      | 2 510,16      |