

**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей**

|   |  |
|---|--|
| Субъект РФ  | Рязанская область                                    |
| Отчетный период   |  |
| Год   | 2021   |
| Месяц   | март   |
| Наименование организации  | ООО "ЭНЕРГО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"                        |
| <b>Форма № 46-ЭЭ</b>  | ИНН  |
| Приказ Росстата:<br>Об утверждении<br>формы<br>от 05.09.2018 № 543    | КПП  |
| Месячная, годовая   | Вид деятельности                                     |
|   | Тип отчета   |
|   | ОКПО   |
|   | ОКАТО  |
| Муниципальный район   | Муниципальное образование                            |
|   | ОКТМО  |
| Котлодержатель  | Плательщик НДС                                       |
|   | Адрес организации                                    |
| Юридический адрес:  | Почтовый адрес:                                      |
|   | Руководитель   |
| Фамилия, имя, отчество<br>(код) номер телефона                        | Главный бухгалтер                                    |
|   | Должностное лицо, ответственное за составление формы |
| Фамилия, имя, отчество<br>Должность<br>(код) номер телефона<br>e-mail |  |

**Предоставляют:**  
юридические лица, кроме субъектов малого предпринимательства – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ПАО «ФСК ЕЭС»;  
- Федеральной антимонопольной службе по установленному адресу

**Сроки предоставления:**  
25 числа после отчетного месяца,  
10 февраля - за отчетный год

Дата последнего обновления реестра МР/МО: 02.03.2021 12:21:27

Дата последнего обновления реестра организаций: 19.04.2021 15:54:14

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей  
 ООО "ЭНЕРГО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

| № п/п                                 | Наименование показателя   | Код строки | Всего   | В том числе по уровню напряжения |       |         |         |
|---------------------------------------|---|------------|---------|----------------------------------|-------|---------|---------|
|                                       |   |            |         | ВН                               | СН1   | СН2     | НН      |
| 0                                     | 1   | 2          | 3       | 4                                | 5     | 6       | 7       |
| <b>I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b> |   |            |         |                                  |       |         |         |
| 1                                     | Поступление в сеть из других организаций:   | 10         | 928,618 | 0,000                            | 0,000 | 928,618 | 0,000   |
| 1.1                                   | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"  | 20         | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| 1.2                                   | от генерирующих компаний и блок-станций:  | 30         | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| <a href="#">Добавить организацию</a>  |   |            |         |                                  |       |         |         |
| 1.3                                   | от несетевых организаций:   | 230        | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| <a href="#">Добавить организацию</a>  |   |            |         |                                  |       |         |         |
| 1.4                                   | от смежных сетевых организаций:   | 430        | 928,618 | 0,000                            | 0,000 | 928,618 | 0,000   |
| 1.4.1                                 | ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Рязаньэнерго"   | 431        | 928,618 | 0,000                            | 0,000 | 928,618 | 0,000   |
| <a href="#">Добавить организацию</a>  |   |            |         |                                  |       |         |         |
| 2                                     | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)   | 630        | 878,346 | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 878,346 |
| 2.1                                   | ВН  | 640        | 0,000   |                                  | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| 2.2                                   | СН1   | 650        | 0,000   | 0,000                            |       | 0,000   | 0,000   |
| 2.3                                   | СН2   | 660        | 878,346 | 0,000                            | 0,000 |         | 878,346 |
| 2.4                                   | НН  | 670        | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   |         |
| 3                                     | Генерация на установках организации (совмещение деятельности)   | 680        | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| 4                                     | Отпуск из сети:   | 690        | 878,346 | 0,000                            | 0,000 | 67,181  | 811,165 |
| 4.1                                   | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:  | 700        | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| 4.1.1                                 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов  | 710        | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| 4.2                                   | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:   | 720        | 710,449 | 0,000                            | 0,000 | 67,181  | 643,268 |
| 4.2.1                                 | прочим потребителям, в том числе:   | 730        | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| 4.2.1.1                               | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов  | 740        | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| 4.3                                   | смежным сетевым организациям:   | 750        | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| <a href="#">Добавить организацию</a>  |   |            |         |                                  |       |         |         |
| 4.4                                   | населению и приравненным к нему категориям  | 950        | 167,897 | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 167,897 |
| 5                                     | Отпуск в сеть других уровней напряжения   | 960        | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| 6                                     | Хозяйственные нужды организации   | 970        | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| 7                                     | Собственное потребление (совмещение деятельности)   | 980        | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| 8                                     | Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:   | 990        | 50,272  | 0,000                            | 0,000 | 50,272  | 0,000   |
| 8.1                                   | относимые на собственное потребление (фактическое значение)   | 1000       | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| 9                                     | Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)  | 1010       | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| 10                                    | Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период | 1020       | 50,272  | 0,000                            | 0,000 | 50,272  | 0,000   |
| 11                                    | Небаланс  | 1030       | 878,346 | 0,000                            | 0,000 | 811,165 | 67,181  |
| <b>II. Мощность (МВт)</b>             |   |            |         |                                  |       |         |         |
| 12                                    | Поступление в сеть из других организаций:   | 1040       | 2,574   | 0,000                            | 0,000 | 2,574   | 0,000   |
| 12.1                                  | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"  | 1050       | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| 12.2                                  | от генерирующих компаний и блок-станций:  | 1060       | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| <a href="#">Добавить организацию</a>  |   |            |         |                                  |       |         |         |
| 12.3                                  | от несетевых организаций:   | 1260       | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| <a href="#">Добавить организацию</a>  |   |            |         |                                  |       |         |         |
| 12.4                                  | от смежных сетевых организаций:   | 1460       | 2,574   | 0,000                            | 0,000 | 2,574   | 0,000   |
| 12.4.1                                | ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Рязаньэнерго"   | 1461       | 2,574   | 0,000                            | 0,000 | 2,574   | 0,000   |
| <a href="#">Добавить организацию</a>  |   |            |         |                                  |       |         |         |
| 13                                    | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)   | 1660       | 2,574   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 2,574   |
| 13.1                                  | ВН  | 1670       | 0,000   |                                  | 0,000 | 0,000   | 0,000   |
| 13.2                                  | СН1   | 1680       | 0,000   | 0,000                            |       | 0,000   | 0,000   |
| 13.3                                  | СН2   | 1690       | 2,574   | 0,000                            | 0,000 |         | 2,574   |
| 13.4                                  | НН  | 1700       | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   |         |
| 14                                    | Генерация на установках организации (совмещение деятельности)   | 1710       | 0,000   | 0,000                            | 0,000 | 0,000   | 0,000   |

|  |   |      |       |       |       |       |       |
|--|---|------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 15   | Отпуск из сети:   | 1720 | 2,417 | 0,000 | 0,000 | 0,153 | 2,264 |
| 15.1   | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:  | 1730 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15.1.1   | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов  | 1740 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15.2   | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:   | 1750 | 1,867 | 0,000 | 0,000 | 0,153 | 1,714 |
| 15.2.1   | прочим потребителям, в том числе:   | 1760 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15.2.1.1   | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов  | 1770 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15.3   | смежным сетевым организациям:   | 1780 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| <b>Добавить организацию</b>  |   |      |       |       |       |       |       |
| 15.4   | населению и приравненным к нему категориям  | 1980 | 0,550 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,550 |
| 16   | Отпуск в сеть других уровней напряжения   | 1990 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17   | Хозяйственные нужды организации   | 2000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 18   | Собственное потребление (совмещение деятельности)   | 2010 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 19   | Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:   | 2020 | 0,157 | 0,000 | 0,000 | 0,157 | 0,000 |
| 19.1   | относимые на собственное потребление  | 2030 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 20   | Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)  | 2040 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 21   | Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период   | 2050 | 0,157 | 0,000 | 0,000 | 0,157 | 0,000 |
| 22   | Небаланс  | 2060 | 2,574 | 0,000 | 0,000 | 2,264 | 0,310 |
| <b>III. Мощность (МВт)</b>   |   |      |       |       |       |       |       |
| 23   | Заявленная мощность   | 2070 | 2,574 | 0,000 | 0,000 | 2,574 | 0,000 |
| 24   | Максимальная мощность   | 2080 | 3,704 | 0,000 | 0,000 | 3,704 | 0,000 |
| 25   | Резервируемая мощность  | 2090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| <b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)</b> |   |      |       |       |       |       |       |
| 26   | Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):   | 2100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.1   | по одноставочному тарифу  | 2110 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.2   | по двухставочному тарифу:   | 2120 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.2.1   | мощность (МВт), в том числе:  | 2130 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.2.1.1   | опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)  | 2140 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.2.2   | компенсация потерь (тыс. кВт ч)   | 2150 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27   | Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):  | 2160 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1   | по одноставочному тарифу:   | 2170 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.1   | прочим потребителям   | 2180 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2   | населению и приравненным к нему категориям потребителей:  | 2190 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.1   | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей: | 2200 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.1.1   | в пределах социальной нормы потребления   | 2210 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.1.2   | сверх социальной нормы потребления  | 2220 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.2   | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:          | 2230 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.2.1   | в пределах социальной нормы потребления   | 2240 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.2.2   | сверх социальной нормы потребления  | 2250 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.3   | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему   | 2260 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.3.1   | в пределах социальной нормы потребления   | 2270 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.3.2   | сверх социальной нормы потребления  | 2280 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.4   | Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан  | 2290 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.5   | Религиозным организациям  | 2300 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.6   | Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания        | 2310 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.7   | Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц   | 2320 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.2   | по двухставочному тарифу (прочие потребители):  | 2330 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.2.1   | мощность (МВт), в том числе:  | 2340 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.2.1.1   | опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)  | 2350 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.2.2   | компенсация потерь (тыс. кВт ч)   | 2360 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 28   | Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:  | 2370 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 28.1   | по одноставочному тарифу  | 2380 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

|                                |  |      |           |       |       |           |       |
|--------------------------------|--|------|-----------|-------|-------|-----------|-------|
| 28.2                           | по двухставочному тарифу:  | 2390 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 28.2.1                         | мощность (МВт)   | 2400 | 2,574     | 0,000 | 0,000 | 2,574     | 0,000 |
| 28.2.2                         | компенсация потерь (тыс. кВт ч)  | 2410 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| V. Стоимость услуг (тыс. руб.) |  |      |           |       |       |           |       |
| 29                             | Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО): | 2420 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 29.1                           | по одноставочному тарифу   | 2430 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 29.2                           | по двухставочному тарифу:  | 2440 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 29.2.1                         | мощность, в том числе:   | 2450 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 29.2.1.1                       | опосредованно потребителям с шин генераторов   | 2460 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 29.2.2                         | компенсация потерь   | 2470 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 30                             | Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:   | 2480 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 30.1                           | по одноставочному тарифу   | 2490 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 30.1.1                         | прочим потребителям  | 2500 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 30.1.2                         | населению и приравненным к нему категориям потребителей:   | 2510 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 30.1.2.1                       | в пределах социальной нормы потребления  | 2520 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 30.1.2.2                       | сверх социальной нормы потребления   | 2530 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 30.2                           | по двухставочному тарифу (прочие потребители):   | 2540 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 30.2.1                         | мощность, в том числе:   | 2550 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 30.2.1.1                       | опосредованно потребителям с шин генераторов   | 2560 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 30.2.2                         | компенсация потерь   | 2570 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 31                             | Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:                  | 2580 | 1 131,369 | 0,000 | 0,000 | 1 131,369 | 0,000 |
| 31.1                           | по одноставочному тарифу   | 2590 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |
| 31.2                           | по двухставочному тарифу:  | 2600 | 1 131,369 | 0,000 | 0,000 | 1 131,369 | 0,000 |
| 31.2.1                         | мощность   | 2610 | 1 131,369 | 0,000 | 0,000 | 1 131,369 | 0,000 |
| 31.2.2                         | компенсация потерь   | 2620 | 0,000     | 0,000 | 0,000 | 0,000     | 0,000 |

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

заместитель директора  
(должность)

89185879976  
(номер контактного телефона)

Суворин Александр Петрович  
(Ф.И.О.)

«    »                    20\_\_ год  
(дата составления документа)

\_\_\_\_\_  
(подпись)