

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
 ООО «СК «Тесла»

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 |
| I. Электроэнергия (тыс. кВт ч) | | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть из других организаций: | 10 | 5 028,807 | 4 546,402 | 178,642 | 303,763 | 0,000 |
| 1.1 | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | 20 | 0,000 | | | | |
| 1.2 | от генерирующих компаний и блок-станций: | 30 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Добавить организацию | | | | | | | |
| 1.3 | от несетевых организаций: | 230 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Добавить организацию | | | | | | | |
| 1.4 | от смежных сетевых организаций: | 430 | 5 028,807 | 4 546,402 | 178,642 | 303,763 | 0,000 |
| 1.4.1 | филиал ПАО "Россети Юг"- "Ростовэнерго" | 431 | 4 906,519 | 4 546,402 | 178,642 | 181,475 | |
| 1.4.2 | МКП "Ростгорсвет" | 432 | 69,984 | | | 69,984 | |
| 1.4.3 | ООО «Спец-энерго» | 433 | 29,030 | | | 29,030 | |
| 1.4.4 | АО «Донэнерго» | 434 | 23,274 | | | 23,274 | |
| Добавить организацию | | | | | | | |
| 2 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 630 | 632,920 | 0,000 | 0,000 | 51,942 | 580,978 |
| 2.1 | ВН | 640 | 0,000 | | | | |
| 2.2 | СН1 | 650 | 51,942 | | | 51,942 | |
| 2.3 | СН2 | 660 | 580,978 | | | | 580,978 |
| 2.4 | НН | 670 | 0,000 | | | | |
| 3 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 680 | 0,000 | | | | |
| 4 | Отпуск из сети: | 690 | 4 980,388 | 4 054,080 | 0,000 | 348,056 | 578,252 |
| 4.1 | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе: | 700 | 0,000 | | | | |
| 4.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 710 | 0,000 | | | | |
| 4.2 | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | 720 | 4 918,510 | 4 054,080 | | 286,178 | 578,252 |
| 4.2.1 | прочим потребителям, в том числе: | 730 | 0,000 | | | | |
| 4.2.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 740 | 0,000 | | | | |
| 4.3 | смежным сетевым организациям: | 750 | 61,878 | 0,000 | 0,000 | 61,878 | 0,000 |
| 4.3.1 | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СПЕЦ-ЭНЕРГО" | 751 | 61,878 | | | 61,878 | |
| Добавить организацию | | | | | | | |
| 4.4 | населению и приравненным к нему категориям | 950 | 0,000 | | | | |
| 5 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 960 | 632,921 | 461,290 | 171,631 | | |
| 6 | Хозяйственные нужды организации | 970 | 0,000 | | | | |
| 7 | Собственное потребление (совмещение деятельности) | 980 | 0,000 | | | | |
| 8 | Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе: | 990 | 48,418 | 31,032 | 7,011 | 7,649 | 2,726 |
| 8.1 | относимые на собственное потребление (фактическое значение) | 1000 | 0,000 | | | | |
| 9 | Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе) | 1010 | 48,418 | 31,032 | 7,011 | 7,649 | 2,726 |
| 10 | Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период | 1020 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Небаланс | 1030 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| II. Мощность (МВт) | | | | | | | |
| 12 | Поступление в сеть из других организаций: | 1040 | 10,041 | 9,078 | 0,357 | 0,607 | 0,000 |
| 12.1 | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | 1050 | 0,000 | | | | |
| 12.2 | от генерирующих компаний и блок-станций: | 1060 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Добавить организацию | | | | | | | |
| 12.3 | от несетевых организаций: | 1260 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Добавить организацию | | | | | | | |
| 12.4 | от смежных сетевых организаций: | 1460 | 10,041 | 9,078 | 0,357 | 0,607 | 0,000 |
| 12.4.1 | филиал ПАО "Россети Юг"- "Ростовэнерго" | 1461 | 9,797 | 9,078 | 0,357 | 0,362 | |
| 12.4.2 | МКП "Ростгорсвет" | 1462 | 0,140 | | | 0,140 | |
| 12.4.3 | ООО «Спец-энерго» | 1463 | 0,058 | | | 0,058 | |
| 12.4.4 | АО «Донэнерго» | 1464 | 0,046 | | | 0,046 | |

| Добавить организацию | | | | | | | |
|---|---|------|--------|-------|-------|-------|-------|
| 13 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 1660 | 1,264 | 0,000 | 0,000 | 0,104 | 1,160 |
| 13.1 | ВН | 1670 | 0,000 | | | | |
| 13.2 | СН1 | 1680 | 0,104 | | | 0,104 | |
| 13.3 | СН2 | 1690 | 1,160 | | | | 1,160 |
| 13.4 | НН | 1700 | 0,000 | | | | |
| 14 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 1710 | 0,000 | | | | |
| 15 | Отпуск из сети: | 1720 | 9,944 | 8,095 | 0,000 | 0,695 | 1,155 |
| 15.1 | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе: | 1730 | 0,000 | | | | |
| 15.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 1740 | 0,000 | | | | |
| 15.2 | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | 1750 | 9,821 | 8,095 | | 0,571 | 1,155 |
| 15.2.1 | прочим потребителям, в том числе: | 1760 | 0,000 | | | | |
| 15.2.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 1770 | 0,000 | | | | |
| 15.3 | смежным сетевым организациям: | 1780 | 0,124 | 0,000 | 0,000 | 0,124 | 0,000 |
| 15.3.1 | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СПЕЦ-ЭНЕРГО" | 1781 | 0,124 | | | 0,124 | |
| Добавить организацию | | | | | | | |
| 15.4 | населению и приравненным к нему категориям | 1980 | 0,000 | | | | |
| 16 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 1990 | 1,264 | 0,921 | 0,343 | | |
| 17 | Хозяйственные нужды организации | 2000 | 0,000 | | | | |
| 18 | Собственное потребление (совмещение деятельности) | 2010 | 0,000 | | | | |
| 19 | Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе: | 2020 | 0,097 | 0,062 | 0,014 | 0,015 | 0,005 |
| 19.1 | относимые на собственное потребление | 2030 | 0,000 | | | | |
| 20 | Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе) | 2040 | 0,000 | | | | |
| 21 | Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период | 2050 | 0,097 | 0,062 | 0,014 | 0,015 | 0,005 |
| 22 | Небаланс | 2060 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| III. Мощность (МВт) | | | | | | | |
| 23 | Заявленная мощность | 2070 | 10,041 | 8,599 | 0,789 | 0,653 | |
| 24 | Максимальная мощность | 2080 | 0,000 | | | | |
| 25 | Резервируемая мощность | 2090 | 0,000 | | | | |
| IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт) | | | | | | | |
| 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 | | | | |
| 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 | | | | |
| 26.2.1.1 | опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт) | 2140 | 0,000 | | | | |
| 26.2.2 | компенсация потерь (тыс. кВт ч) | 2150 | 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 | | | | |
| 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 | | | | |
| 27.1.2.1.2 | сверх социальной нормы потребления | 2220 | 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 | | | | |
| 27.1.2.2.2 | сверх социальной нормы потребления | 2250 | 0,000 | | | | |
| 27.1.2.3 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям: | 2260 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.3.1 | в пределах социальной нормы потребления | 2270 | 0,000 | | | | |
| 27.1.2.3.2 | сверх социальной нормы потребления | 2280 | 0,000 | | | | |
| 27.1.2.4 | Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан | 2290 | 0,000 | | | | |
| 27.1.2.5 | Религиозным организациям | 2300 | 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 | | | | |

| | | | | | | | |
|--------------------------------|---|------|------------|-----------|---------|------------|-------|
| 27.1.2.7 | Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц | 2320 | 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 | | | | |
| 27.2.1.1 | опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт) | 2350 | 0,000 | | | | |
| 27.2.2 | компенсация потерь (тыс. кВт ч) | 2360 | 0,000 | | | | |
| 28 | Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу: | 2370 | 4 965,762 | 4 546,402 | 178,642 | 240,718 | 0,000 |
| 28.1 | по одноставочному тарифу | 2380 | 4 943,655 | 4 546,402 | 178,642 | 218,611 | |
| 28.2 | по двухставочному тарифу: | 2390 | 22,107 | 0,000 | 0,000 | 22,107 | 0,000 |
| 28.2.1 | мощность (МВт) | 2400 | 0,028 | | | | 0,028 |
| 28.2.2 | компенсация потерь (тыс. кВт ч) | 2410 | 22,107 | | | 22,107 | |
| 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 | | | | |
| 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 | | | | |
| 29.2.1.1 | опосредованно потребителям с шин генераторов | 2460 | 0,000 | | | | |
| 29.2.2 | компенсация потерь | 2470 | 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 | | | | |
| 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 | | | | |
| 30.1.2.2 | сверх социальной нормы потребления | 2530 | 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 | | | | |
| 30.2.1.1 | опосредованно потребителям с шин генераторов | 2560 | 0,000 | | | | |
| 30.2.2 | компенсация потерь | 2570 | 0,000 | | | | |
| 31 | Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу: | 2580 | 18 140,760 | 4 089,907 | 160,705 | 13 890,149 | 0,000 |
| 31.1 | по одноставочному тарифу | 2590 | 4 447,272 | 4 089,907 | 160,705 | 196,661 | |
| 31.2 | по двухставочному тарифу: | 2600 | 13 693,488 | 0,000 | 0,000 | 13 693,488 | 0,000 |
| 31.2.1 | мощность | 2610 | 9 693,276 | | | 9 693,276 | |
| 31.2.2 | компенсация потерь | 2620 | 4 000,212 | 0,000 | 0,000 | 4 000,212 | 0,000 |

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

Зам. Директора
(должность)

8 (863) 307-53-53
(номер контактного телефона)

Крадинов Александр Сергеевич
(Ф.И.О.)

«__» ____ 20__ год
(дата составления документа)

(подпись)