**Информация ОАО «Коми энергосбытовая компания» об объемах фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения**

**в феврале 2014 года**

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по филиалу ОАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго"**

**за февраль 2014 года**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** | | | | |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **82 117.904** | **-** | **-** | **5 882.267** | **76 235.637** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **69 819.221** | **-** | **-** | **-** | **69 819.221** |
| **Городское население без электроплит** | **29 799.282** | **-** | **-** | **-** | **29 799.282** |
| Одноставочный тариф | 24 619.481 | **-** | **-** | **-** | 24 619.481 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 5 011.900 | **-** | **-** | **-** | 5 011.900 |
| Пиковая зона | 3 671.258 | **-** | **-** | **-** | 3 671.258 |
| Ночная зона | 1 340.642 | **-** | **-** | **-** | 1 340.642 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 167.901 | **-** | **-** | **-** | 167.901 |
| Пиковая зона | 40.113 | **-** | **-** | **-** | 40.113 |
| Полупиковая зона | 83.381 | **-** | **-** | **-** | 83.381 |
| Ночная зона | 44.407 | **-** | **-** | **-** | 44.407 |
| **Городское население с электроплитами и сельское население** | **19 873.251** | **-** | **-** | **-** | **19 873.251** |
| Одноставочный тариф | 17 139.812 | **-** | **-** | **-** | 17 139.812 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 2 559.733 | **-** | **-** | **-** | 2 559.733 |
| Пиковая зона | 1 863.441 | **-** | **-** | **-** | 1 863.441 |
| Ночная зона | 696.292 | **-** | **-** | **-** | 696.292 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 173.706 | **-** | **-** | **-** | 173.706 |
| Пиковая зона | 38.956 | **-** | **-** | **-** | 38.956 |
| Полупиковая зона | 92.257 | **-** | **-** | **-** | 92.257 |
| Ночная зона | 42.493 | **-** | **-** | **-** | 42.493 |
| **Городское население с электроплитами и сельское население** | **20 146.688** | **-** | **-** | **-** | **20 146.688** |
| Одноставочный тариф | 12 897.253 | **-** | **-** | **-** | 12 897.253 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 7 114.493 | **-** | **-** | **-** | 7 114.493 |
| Пиковая зона | 4 604.019 | **-** | **-** | **-** | 4 604.019 |
| Ночная зона | 2 510.474 | **-** | **-** | **-** | 2 510.474 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 134.942 | **-** | **-** | **-** | 134.942 |
| Пиковая зона | 28.594 | **-** | **-** | **-** | 28.594 |
| Полупиковая зона | 60.363 | **-** | **-** | **-** | 60.363 |
| Ночная зона | 45.985 | **-** | **-** | **-** | 45.985 |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **12 298.683** | **-** | **-** | **5 882.267** | **6 416.416** |
| **По тарифам для городского населения без электроплит** | **5 184.927** | **-** | **-** | **2 847.682** | **2 337.245** |
| Одноставочный тариф | 3 920.147 | - | - | 1 966.600 | 1 953.547 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1 170.262 | - | - | 877.782 | 292.480 |
| Пиковая зона | 874.447 | - | - | 656.233 | 218.214 |
| Ночная зона | 295.815 | - | - | 221.549 | 74.266 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 94.518 | - | - | 3.300 | 91.218 |
| Пиковая зона | 16.922 | - | - | 1.200 | 15.722 |
| Полупиковая зона | 54.555 | - | - | 1.275 | 53.280 |
| Ночная зона | 23.041 | - | - | 0.825 | 22.216 |
| **По тарифам для городского населения с электроплитами** | **5 438.584** | - | - | **1 960.339** | **3 478.245** |
| Одноставочный тариф | 3 094.271 | - | - | 720.195 | 2 374.076 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1 936.045 | - | - | 1 220.988 | 715.057 |
| Пиковая зона | 1 488.526 | - | - | 947.501 | 541.025 |
| Ночная зона | 447.519 | - | - | 273.487 | 174.032 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 408.268 | - | - | 19.156 | 389.112 |
| Пиковая зона | 72.963 | - | - | 4.368 | 68.595 |
| Полупиковая зона | 224.126 | - | - | 8.619 | 215.507 |
| Ночная зона | 111.179 | - | - | 6.169 | 105.010 |
| **По тарифам для сельского населения** | **1 675.172** | - | - | **1 074.246** | **600.926** |
| Одноставочный тариф | 1 482.413 | - | - | 963.833 | 518.580 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 188.759 | - | - | 110.413 | 78.346 |
| Пиковая зона | 138.646 | - | - | 79.341 | 59.305 |
| Ночная зона | 50.113 | - | - | 31.072 | 19.041 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 4.000 | - | - | - | 4.000 |
| Пиковая зона | 0.760 | - | - | - | 0.760 |
| Полупиковая зона | 2.440 | - | - | - | 2.440 |
| Ночная зона | 0.800 | - | - | - | 0.800 |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **151 016.375** | **17 612.167** | **21 127.308** | **71 745.025** | **40 531.875** |
| **Одноставочный тариф** | **110 277.919** | **3 735.945** | **4 634.485** | **61 608.237** | **40 299.252** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 67 354.964 | 313.012 | 526.900 | 30 933.230 | 35 581.822 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 42 922.955 | 3 422.933 | 4 107.585 | 30 675.007 | 4 717.430 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | **40 313.408** | **13 876.222** | **16 492.823** | **9 933.768** | **10.595** |
| **энергия** | **40 313.408** | **13 876.222** | **16 492.823** | **9 933.768** | **10.595** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 15.450 | - | - | 4.855 | 10.595 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 41.103 | - | - | 41.103 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 32 852.096 | 7 106.486 | 15 857.800 | 9 887.810 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 7 404.759 | 6 769.736 | 635.023 | - | - |
| **мощность** | **60.236** | **20.611** | **24.387** | **15.228** | **0.010** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.018 | - | - | 0.008 | 0.010 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 0.063 | - | - | 0.063 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 49.119 | 10.547 | 23.415 | 15.157 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 11.036 | 10.064 | 0.972 | - | - |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **65.916** | **22.458** | **25.898** | **17.543** | **0.017** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.025 | - | - | 0.008 | 0.017 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 0.067 | - | - | 0.067 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 54.295 | 11.961 | 24.866 | 17.468 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 11.529 | 10.497 | 1.032 | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **194.356** | - | - | **135.012** | **59.344** |
| Ночная зона | 61.766 | - | - | 45.775 | 15.991 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 45.874 | - | - | 29.883 | 15.991 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 15.892 | - | - | 15.892 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | 106.681 | - | - | 72.344 | 34.337 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 80.435 | - | - | 46.098 | 34.337 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 26.246 | - | - | 26.246 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | 25.909 | - | - | 16.893 | 9.016 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 20.130 | - | - | 11.114 | 9.016 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 5.779 | - | - | 5.779 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **230.692** | - | - | **68.008** | **162.684** |
| Ночная зона | 82.449 | - | - | 15.222 | 67.227 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 63.667 | - | - | 2.990 | 60.677 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 18.782 | - | - | 12.232 | 6.550 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | 148.243 | - | - | 52.786 | 95.457 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 90.580 | - | - | 7.873 | 82.707 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 57.663 | - | - | 44.913 | 12.750 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **359.153** | **342.009** | **-** | **15.714** | **1.430** |
| **Одноставочный тариф, дифференцированный по ЧЧИМ** | 359.153 | **342.009** | **-** | **15.714** | **1.430** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 79.977 | 62.833 | **-** | 15.714 | 1.430 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 279.176 | 279.176 | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **43 763.291** | **32 342.288** | **6 756.970** | **4 029.999** | **634.034** |
| **Одноставочный тариф** | **5 805.886** | **445.395** | **758.068** | **3 999.384** | **603.039** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 2 185.172 | 139.462 | 128.928 | 1 362.834 | 553.948 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 3 620.714 | 305.933 | 629.140 | 2 636.550 | 49.091 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **37 895.795** | **31 896.893** | **5 998.902** | **-** | **-** |
| энергия | 37 895.795 | 31 896.893 | 5 998.902 | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 20 543.368 | 17 359.194 | 3 184.174 | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 17 352.427 | 14 537.699 | 2 814.728 | **-** | **-** |
| мощность | 54.850 | 46.152 | 8.698 | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 29.055 | 24.465 | 4.590 | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 25.795 | 21.687 | 4.108 | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **61.610** | **-** | **-** | **30.615** | **30.995** |
| Ночная зона | 20.557 | **-** | **-** | 7.488 | 13.069 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 20.557 | **-** | **-** | 7.488 | 13.069 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | 31.393 | **-** | **-** | 17.423 | 13.970 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 31.393 | **-** | **-** | 17.423 | 13.970 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | 9.660 | **-** | **-** | 5.704 | 3.956 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 9.660 | **-** | **-** | 5.704 | 3.956 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **13 656.019** | **3 582.852** | **7 377.580** | **2 151.802** | **543.785** |
| **Одноставочный тариф** | 2 486.959 | 203.984 | 73.514 | 1 983.600 | 225.861 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 734.939 | **-** | 37.275 | 471.803 | 225.861 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 1 752.020 | 203.984 | 36.239 | 1 511.797 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Население** | **323.724** | **-** | **-** | **5.800** | **317.924** |
| **Трехставочный тариф** | **10 845.336** | **3 378.868** | **7 304.066** | **162.402** | **0.000** |
| энергия | 10 845.336 | 3 378.868 | 7 304.066 | 162.402 | 0.000 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 10 845.336 | 3 378.868 | 7 304.066 | 162.402 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность | 17.104 | 5.597 | 11.239 | 0.268 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 17.104 | 5.597 | 11.239 | 0.268 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **110.398** | **-** | **-** | **62.054** | **48.344** |
| **Одноставочный тариф** | 110.398 | **-** | **-** | 62.054 | 48.344 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 105.280 | **-** | **-** | 60.619 | 44.661 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 5.118 | **-** | **-** | 1.435 | 3.683 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **291 023.140** | **53 879.316** | **35 261.858** | **83 886.861** | **117 995.105** |

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по ООО "Республиканская сетевая компания"**

**за февраль 2014 года**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** | | | | |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **6 101.446** | **-** | - | **602.574** | **5 498.872** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **4 509.617** | **-** | - | - | **4 509.617** |
| **Городское население без электроплит** | **3 261.713** | **-** | - | - | **3 261.713** |
| Одноставочный тариф | 2 644.038 | - | - | - | 2 644.038 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 613.206 | - | - | - | 613.206 |
| Пиковая зона | 458.031 | - | - | - | 458.031 |
| Ночная зона | 155.175 | - | - | - | 155.175 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 4.469 | - | - | - | 4.469 |
| Пиковая зона | 4.788 | - | - | - | 4.788 |
| Полупиковая зона | -1.540 | - | - | - | -1.540 |
| Ночная зона | 1.221 | - | - | - | 1.221 |
| **Городское население с электроплитами** | **618.884** | - | - | - | **618.884** |
| Одноставочный тариф | 406.724 | - | - | - | 406.724 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 207.206 | - | - | - | 207.206 |
| Пиковая зона | 151.180 | - | - | - | 151.180 |
| Ночная зона | 56.026 | - | - | - | 56.026 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 4.954 | - | - | - | 4.954 |
| Пиковая зона | 0.934 | - | - | - | 0.934 |
| Полупиковая зона | 2.882 | - | - | - | 2.882 |
| Ночная зона | 1.138 | - | - | - | 1.138 |
| **Сельское население** | **629.020** | - | - | - | **629.020** |
| Одноставочный тариф | 547.094 | - | - | - | 547.094 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 81.926 | - | - | - | 81.926 |
| Пиковая зона | 54.361 | - | - | - | 54.361 |
| Ночная зона | 27.565 | - | - | - | 27.565 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **1 591.829** | - | - | **602.574** | **989.255** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **802.563** | - | - | **349.467** | **453.096** |
| Одноставочный тариф | 525.176 | - | - | 206.313 | 318.863 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 277.387 | - | - | 143.154 | 134.233 |
| Пиковая зона | 226.116 | - | - | 114.051 | 112.065 |
| Ночная зона | 51.271 | - | - | 29.103 | 22.168 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **601.663** | - | - | **97.755** | **503.908** |
| Одноставочный тариф | 245.456 | - | - | 3.535 | 241.921 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 196.335 | - | - | 94.220 | 102.115 |
| Пиковая зона | 150.449 | - | - | 72.067 | 78.382 |
| Ночная зона | 45.886 | - | - | 22.153 | 23.733 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 159.872 | - | - | - | 159.872 |
| Пиковая зона | 28.240 | - | - | - | 28.240 |
| Полупиковая зона | 88.250 | - | - | - | 88.250 |
| Ночная зона | 43.382 | - | - | - | 43.382 |
| **Тариф для сельского населения** | **187.603** | - | - | **155.352** | **32.251** |
| Одноставочный тариф | 187.593 | - | - | 155.352 | 32.241 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 0.010 | - | - | - | 0.010 |
| Пиковая зона | 0.005 | - | - | - | 0.005 |
| Ночная зона | 0.005 | - | - | - | 0.005 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **7 923.418** | **9.893** | **75.499** | **5 545.264** | **2 292.762** |
| **Одноставочный тариф** | **7 060.606** | **9.893** | - | **4 757.951** | **2 292.762** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 4 316.601 | 9.893 | - | 2 413.337 | 1 893.371 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 2 744.005 | - | - | 2 344.614 | 399.391 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | **862.812** | - | **75.499** | **787.313** | **-** |
| **энергия** | **862.812** | - | **75.499** | **787.313** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 1.118 | - | - | 1.118 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 861.694 |  | 75.499 | 786.195 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **мощность** | **2.043** | **-** | **0.629** | **1.414** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.002 | - |  | 0.002 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 2.041 | - | 0.629 | 1.412 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **2.450** | **-** | **0.629** | **1.821** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.002 | - | - | 0.002 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 2.448 | - | 0.629 | 1.819 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | - | - | - | - | - |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **651.860** | **651.860** | **-** | **-** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **651.860** | **651.860** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | 651.860 | 651.860 | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 651.860 | 651.860 | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| мощность | 0.859 | 0.859 | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 0.859 | 0.859 | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **17 427.260** | - | - | **17 412.483** | **14.777** |
| **Одноставочный тариф** | 121.877 | - | - | 107.100 | 14.777 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 44.734 | - | - | 29.957 | 14.777 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 77.143 | - | - | 77.143 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Население** | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | **17 305.383** | - | - | **17 305.383** | **0.000** |
| энергия | 17 305.383 | - | - | 17 305.383 | 0.000 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 9 458.923 | - | - | 9 458.923 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 7 846.460 | - | - | 7 846.460 | - |
| мощность | 25.915 | - | - | 25.915 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 14.133 | - | - | 14.133 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 11.782 | - | - | 11.782 | - |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | - | - | - | - | - |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **VIII** | **ИТОГО** | **32 103.984** | **661.753** | **75.499** | **23 560.321** | **7 806.411** |

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по ООО "Энерготрейд"**

**за февраль 2014 года**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** | | | | |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **2 411.558** | **-** | **13.779** | **656.021** | **1 741.758** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **1 440.750** | **-** | - | - | **1 440.750** |
| **Городское население без электроплит** | **281.213** | **-** | - | - | **281.213** |
| Одноставочный тариф | 152.272 | - | - | - | 152.272 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 126.846 | - | - | - | 126.846 |
| Пиковая зона | 95.020 | - | - | - | 95.020 |
| Ночная зона | 31.826 | - | - | - | 31.826 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 2.095 | - | - | - | 2.095 |
| Пиковая зона | 0.449 | - | - | - | 0.449 |
| Полупиковая зона | 1.086 | - | - | - | 1.086 |
| Ночная зона | 0.560 | - | - | - | 0.560 |
| **Городское население с электроплитами** | **116.452** | **-** | - | - | **116.452** |
| Одноставочный тариф | 57.356 | - | - | - | 57.356 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 59.096 | - | - | - | 59.096 |
| Пиковая зона | 44.693 | - | - | - | 44.693 |
| Ночная зона | 14.403 | - | - | - | 14.403 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **Сельское население** | **1 043.085** | - | - | - | **1 043.085** |
| Одноставочный тариф | 854.300 | - | - | - | 854.300 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 188.785 | - | - | - | 188.785 |
| Пиковая зона | 122.631 | - | - | - | 122.631 |
| Ночная зона | 66.154 | - | - | - | 66.154 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **970.808** | - | **13.779** | **656.021** | **301.008** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **292.687** | - | - | **236.360** | **56.327** |
| Одноставочный тариф | 155.752 | - | - | 128.935 | 26.817 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 122.344 | - | - | 92.834 | 29.510 |
| Пиковая зона | 86.702 | - | - | 64.082 | 22.620 |
| Ночная зона | 35.642 | - | - | 28.752 | 6.890 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 14.591 | - | - | 14.591 | - |
| Пиковая зона | 1.939 | - | - | 1.939 | - |
| Полупиковая зона | 7.680 | - | - | 7.680 | - |
| Ночная зона | 4.972 | - | - | 4.972 | - |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **490.089** | - | **13.779** | **287.484** | **188.826** |
| Одноставочный тариф | 79.373 | - | 13.779 | 32.769 | 32.825 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 342.697 | - | - | 186.696 | 156.001 |
| Пиковая зона | 271.097 | - | - | 149.531 | 121.566 |
| Ночная зона | 71.600 | - | - | 37.165 | 34.435 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 68.019 | - | - | 68.019 | - |
| Пиковая зона | 9.000 | - | - | 9.000 | - |
| Полупиковая зона | 34.400 | - | - | 34.400 | - |
| Ночная зона | 24.619 | - | - | 24.619 | - |
| **Тариф для сельского населения** | **188.032** | - | - | **132.177** | **55.855** |
| Одноставочный тариф | 156.528 | - | - | 132.177 | 24.351 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 31.504 | - | - | - | 31.504 |
| Пиковая зона | 21.242 | - | - | - | 21.242 |
| Ночная зона | 10.262 | - | - | - | 10.262 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **11 377.284** | **325.514** | **248.230** | **6 325.727** | **4 477.813** |
| **Одноставочный тариф** | **9 801.591** | **53.790** | **248.230** | **5 022.389** | **4 477.182** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 4 144.308 | 53.790 |  | 1 450.234 | 2 640.284 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 5 657.283 |  | 248.230 | 3 572.155 | 1 836.898 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | **1 526.451** | **271.724** | - | **1 254.727** | - |
| **энергия** | **1 526.451** | **271.724** | - | **1 254.727** | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 1 526.451 | 271.724 | - | 1 254.727 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **мощность** | **2.780** | **0.820** | - | **1.960** | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 2.780 | 0.820 |  | 1.960 |  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **3.191** | **0.820** |  | **2.371** |  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 3.191 | 0.820 |  | 2.371 |  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **47.131** | - | - | **46.500** | **0.631** |
| Ночная зона | 19.107 | - | - | 18.780 | 0.327 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.327 | - | - | - | 0.327 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 18.780 | - | - | 18.780 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | 22.725 | - | - | 22.440 | 0.285 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.285 | - | - | - | 0.285 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 22.440 | - | - | 22.440 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | 5.299 | - | - | 5.280 | 0.019 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.019 | - | - | - | 0.019 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 5.280 | - | - | 5.280 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **2.111** | **-** | - | **2.111** | - |
| Ночная зона | 1.433 | - | - | 1.433 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 1.433 | - | - | 1.433 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | 0.678 | - | - | 0.678 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0.678 | - | - | 0.678 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | - | - | - | - | - |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **9.730** | - | - | - | **9.730** |
| **Одноставочный тариф** | **9.730** | - | - | - | **9.730** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 9.730 | - | - | - | 9.730 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | - | - | - | - | - |
| энергия | - | - | - | - | - |
| мощность | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **776.860** | - | - | **757.094** | **19.766** |
| **Одноставочный тариф** | 182.002 | - | - | 162.236 | 19.766 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 48.922 | - | - | 35.196 | 13.726 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 133.080 | - | - | 127.040 | 6.040 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Население** | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | **594.858** | - | - | **594.858** | - |
| энергия | 594.858 | - | - | 594.858 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 594.858 | - | - | 594.858 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| мощность | 0.881 | - | - | 0.881 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 0.881 | - | - | 0.881 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | - | - | - | - | - |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **VIII** | **ИТОГО** | **14 575.432** | **325.514** | **262.009** | **7 738.842** | **6 249.067** |

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по ОАО "Оборонэнерго"**

**за февраль 2014 года**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** | | | | |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **38.960** | - | - | **6.200** | **32.760** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **-** | - | - | - | - |
| **Городское население без электроплит** | **-** | - | - | - | - |
| **Городское население с электроплитами** | **-** | - | - | - | - |
| **Сельское население** | **-** | - | - | - | - |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **38.960** | - | - | **6.200** | **32.760** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **-** | - | - | - | - |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **38.960** | - | - | **6.200** | **32.760** |
| Одноставочный тариф | 38.960 | - | - | 6.200 | 32.760 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **Тариф для сельского населения** | - | - | - | - | - |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | - | - | - | - | - |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | - | - | - | - | - |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **3.300** | **-** | **-** | **-** | **3.300** |
| **Одноставочный тариф** | 3.300 | - | - | - | 3.300 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 3.300 | - | - | - | 3.300 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **1 058.775** | - | **278.622** | **780.153** | - |
| **Одноставочный тариф** | 1 058.775 | - | 278.622 | 780.153 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 213.728 | - | - | 213.728 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 845.047 | - | 278.622 | 566.425 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **VIII** | **ИТОГО** | **1 101.035** | **-** | **278.622** | **786.353** | **36.060** |

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по ОАО "РЖД"**

**за февраль 2014 года**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** | | | | |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **419.775** | **-** | **-** | **-** | **419.775** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **357.467** | **-** | **-** | **-** | **357.467** |
| **Городское население без электроплит** | **4.774** | **-** | **-** | **-** | **4.774** |
| Одноставочный тариф | 4.672 | **-** | **-** | **-** | 4.672 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 0.102 | **-** | **-** | **-** | 0.102 |
| Пиковая зона | 0.082 | **-** | **-** | **-** | 0.082 |
| Ночная зона | 0.020 | **-** | **-** | **-** | 0.020 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население с электроплитами** | **145.402** | **-** | **-** | **-** | **145.402** |
| Одноставочный тариф | 137.187 | **-** | **-** | **-** | 137.187 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 7.973 | **-** | **-** | **-** | 7.973 |
| Пиковая зона | 5.770 | **-** | **-** | **-** | 5.770 |
| Ночная зона | 2.203 | **-** | **-** | **-** | 2.203 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 0.242 | **-** | **-** | **-** | 0.242 |
| Пиковая зона | 0.032 | **-** | **-** | **-** | 0.032 |
| Полупиковая зона | 0.135 | **-** | **-** | **-** | 0.135 |
| Ночная зона | 0.075 | **-** | **-** | **-** | 0.075 |
| **Сельское население** | **207.291** | **-** | **-** | **-** | **207.291** |
| Одноставочный тариф | 162.223 | **-** | **-** | **-** | 162.223 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 45.068 | **-** | **-** | **-** | 45.068 |
| Пиковая зона | 28.964 | **-** | **-** | **-** | 28.964 |
| Ночная зона | 16.104 | **-** | **-** | **-** | 16.104 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **62.308** | **-** | **-** | **-** | **62.308** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Одноставочный тариф | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Одноставочный тариф | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для сельского населения** | **62.308** | **-** | **-** | **-** | **62.308** |
| Одноставочный тариф | 62.308 | **-** | **-** | **-** | 62.308 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **578.299** | **-** | **-** | **274.784** | **303.515** |
| **Одноставочный тариф** | **578.299** | **-** | **-** | **274.784** | **303.515** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 547.299 | **-** | **-** | 274.784 | 272.515 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 31.000 | **-** | **-** | **-** | 31.000 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **1 835.645** | **1 622.878** | **-** | **137.536** | **75.231** |
| **Одноставочный тариф** | **419.641** | **206.874** | **-** | **137.536** | **75.231** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 180.922 | 32.535 | **-** | 73.156 | 75.231 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 238.719 | 174.339 | **-** | 64.380 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **1 416.004** | **1 416.004** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | 1 416.004 | 1 416.004 | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 1 416.004 | 1 416.004 | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность | 2.127 | 2.127 |  |  |  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 2.127 | 2.127 | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **2 833.719** | **1 622.878** | **-** | **412.320** | **798.521** |

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по ООО "Газпромэнерго"**

**за февраль 2014 года**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** | | | | |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **178.358** | **-** | **-** | **20.659** | **157.699** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **96.766** | **-** | **-** | **-** | **96.766** |
| **Городское население без электроплит** | **90.697** | **-** | **-** | **-** | **90.697** |
| Одноставочный тариф | 79.793 | - | - | - | 79.793 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 10.904 | - | - | - | 10.904 |
| Пиковая зона | 8.004 | - | - | - | 8.004 |
| Ночная зона | 2.900 | - | - | - | 2.900 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **Городское население с электроплитами** | **6.069** | **-** | **-** | **-** | **6.069** |
| Одноставочный тариф | 2.687 | - | - | - | 2.687 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 3.382 | - | - | - | 3.382 |
| Пиковая зона | 2.211 | - | - | - | 2.211 |
| Ночная зона | 1.171 | - | - | - | 1.171 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **Сельское население** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Одноставочный тариф | - | - | - | - | - |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **81.592** | - | - | **20.659** | **60.9-33** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **81.592** | - | - | **20.659** | **60.9-33** |
| Одноставочный тариф | 79.840 | - | - | 18.907 | 60.933 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1.752 | - | - | 1.752 | - |
| Пиковая зона | 1.196 | - | - | 1.196 | - |
| Ночная зона | 0.556 | - | - | 0.556 | - |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | - | - | - | - | - |
| **Тариф для сельского населения** | - | - | - | - | - |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **458.007** | **107.760** | - | **322.187** | **28.060** |
| **Одноставочный тариф** | **458.007** | **107.760** | - | **322.187** | **28.060** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 431.797 | 107.760 | - | 295.977 | 28.060 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 26.210 | - | - | 26.210 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| одноставочный без ЧЧИМ | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | - | - | - | - | - |
| энергия | - | - | - | - | - |
| мощность | - | - | - | - | - |
| мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | - | - | - | - | - |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | - | - | - | - | - |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **VIII** | **ИТОГО** | **636.365** | **107.760** | - | **342.846** | **185.759** |

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по ООО "Микуньский ЛПУМГ"**

**за февраль 2014 года**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** | | | | |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | - | - | - | - | - |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | - | - | - | - | - |
| **Городское население без электроплит** | - | - | - | - | - |
| **Городское население с электроплитами** | - | - | - | - | - |
| **Сельское население** | - | - | - | - | - |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | - | - | - | - | - |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | - | - | - | - | - |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | - | - | - | - | - |
| **Тариф для сельского населения** | - | - | - | - | - |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **718.905** | - | - | **718.905** | - |
| **Одноставочный тариф** | **718.905** | - | - | **718.905** | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 67.685 | - | - | 67.685 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 651.220 | - | - | 651.220 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | - | - | - | - | - |
| энергия | - | - | - | - | - |
| мощность | - | - | - | - | - |
| мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Полупиковая зона | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | - | - | - | - | - |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | - | - | - | - | - |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | - | - | - | - |
| **VIII** | **ИТОГО** | **718.905** | - | - | **718.905** | - |

**Объем фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по группам потребителей**

**по ООО "Синдорский ЛПУМГ"**

**за февраль 2014 года**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Группы потребителей** | **Объемы потребления электрической энергии (тыс.кВтч) и мощности (МВт)** | | | | |
| **ИТОГО** | **ВН** | **CH-I** | **CH-II** | **HH** |
| **I** | **НАСЕЛЕНИЕ И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население с электроплитами** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Сельское население** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для сельского населения** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **10.488** | **-** | **-** | **7.119** | **3.369** |
| **Одноставочный тариф** | **10.488** | **-** | **-** | **7.119** | **3.369** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 10.469 | **-** | **-** | 7.100 | 3.369 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 0.019 | **-** | **-** | 0.019 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **V** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  | **ИТОГО** | **10.488** | **0.000** | **0.000** | **7.119** | **3.369** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **ПРОДАЖА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ**  **в феврале 2014 года** | | | |
| **Территориальная сетевая компания** | **Электроэнергия, тыс. кВтч** | |
| ОАО "Российские железные дороги" | 1 079.313 | |
| ООО "Энерготрейд" | 3 937.498 | |
| ООО "Газпром энерго" | 17.646 | |
| ФГУП "Комиавиатранс" | 6.882 | |
| ОАО "МРСК Северо-Запада" | 40 529.230 | |
| ООО "Республиканская сетевая компания" | 3 546.757 | |
| **ИТОГО** | **49 117.326** | |
|  | | | |
|  | |
|  | |