**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 июне 2014 года**

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

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

**за июнь 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** | **60 681,887** | **-** | **-** | **4 492,077** | **56 189,810** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **51 661,879** | **-** | **-** | **-** | **51 661,879** |
| **Городское население без электроплит** | **23 317,434** | **-** | **-** | **-** | **23 317,434** |
|  Одноставочный тариф | 19 341,236 | **-** | **-** | **-** | 19 341,236 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 3 822,995 | **-** | **-** | **-** | 3 822,995 |
|  Пиковая зона | 2 733,710 | **-** | **-** | **-** | 2 733,710 |
|  Ночная зона | 1 089,285 | **-** | **-** | **-** | 1 089,285 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 153,203 | **-** | **-** | **-** | 153,203 |
|  Пиковая зона | 35,824 | **-** | **-** | **-** | 35,824 |
|  Полупиковая зона | 78,908 | **-** | **-** | **-** | 78,908 |
|  Ночная зона | 38,471 | **-** | **-** | **-** | 38,471 |
| **Городское население с электроплитами и сельское население** | **14 378,480** | **-** | **-** | **-** | **14 378,480** |
|  Одноставочный тариф | 12 624,395 | **-** | **-** | **-** | 12 624,395 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1 624,010 | **-** | **-** | **-** | 1 624,010 |
|  Пиковая зона | 1 190,664 | **-** | **-** | **-** | 1 190,664 |
|  Ночная зона | 433,346 | **-** | **-** | **-** | 433,346 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 130,075 | **-** | **-** | **-** | 130,075 |
|  Пиковая зона | 39,124 | **-** | **-** | **-** | 39,124 |
|  Полупиковая зона | 57,397 | **-** | **-** | **-** | 57,397 |
|  Ночная зона | 33,554 | **-** | **-** | **-** | 33,554 |
| **Городское население с электроплитами и сельское население** | **13 965,965** | **-** | **-** | **-** | **13 965,965** |
|  Одноставочный тариф | 9 999,724 | **-** | **-** | **-** | 9 999,724 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 3 899,983 | **-** | **-** | **-** | 3 899,983 |
|  Пиковая зона | 2 665,254 | **-** | **-** | **-** | 2 665,254 |
|  Ночная зона | 1 234,729 | **-** | **-** | **-** | 1 234,729 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 66,258 | **-** | **-** | **-** | 66,258 |
|  Пиковая зона | 14,422 | **-** | **-** | **-** | 14,422 |
|  Полупиковая зона | 30,433 | **-** | **-** | **-** | 30,433 |
|  Ночная зона | 21,403 | **-** | **-** | **-** | 21,403 |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **9 020,008** | **-** | **-** | **4 492,077** | **4 527,931** |
| **По тарифам для городского населения без электроплит** | **4 169,060** | **-** | **-** | **2 257,422** | **1 911,638** |
|  Одноставочный тариф | 3 173,153 | **-** | **-** | 1 517,221 | 1 655,932 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 949,525 | **-** | **-** | 737,522 | 212,003 |
|  Пиковая зона | 712,262 | **-** | **-** | 553,416 | 158,846 |
|  Ночная зона | 237,263 | **-** | **-** | 184,106 | 53,157 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 46,382 | **-** | **-** | 2,679 | 43,703 |
|  Пиковая зона | 11,257 | **-** | **-** | 0,900 | 10,357 |
|  Полупиковая зона | 22,870 | **-** | **-** | 1,125 | 21,745 |
|  Ночная зона | 12,255 | **-** | **-** | 0,654 | 11,601 |
| **По тарифам для городского населения с электроплитами** | **3 657,272** | **-** | **-** | **1 258,021** | **2 399,251** |
|  Одноставочный тариф | 2 159,655 | **-** | **-** | 453,682 | 1 705,973 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1 280,865 | **-** | **-** | 791,053 | 489,812 |
|  Пиковая зона | 990,743 | **-** | **-** | 614,734 | 376,009 |
|  Ночная зона | 290,122 | **-** | **-** | 176,319 | 113,803 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 216,752 | **-** | **-** | 13,286 | 203,466 |
|  Пиковая зона | 52,626 | **-** | **-** | 3,686 | 48,940 |
|  Полупиковая зона | 107,447 | **-** | **-** | 5,360 | 102,087 |
|  Ночная зона | 56,679 | **-** | **-** | 4,240 | 52,439 |
| **По тарифам для сельского населения** | **1 193,676** | **-** | **-** | **976,634** | **217,042** |
|  Одноставочный тариф | 1 013,145 | **-** | **-** | 790,191 | 197,884 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 202,441 | **-** | **-** | 186,443 | 15,998 |
|  Пиковая зона | 156,276 | **-** | **-** | 144,222 | 12,054 |
|  Ночная зона | 46,165 | **-** | **-** | 42,221 | 3,944 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 3,160 | **-** | **-** | **-** | 3,160 |
|  Пиковая зона | 0,720 | **-** | **-** | **-** | 0,720 |
|  Полупиковая зона | 1,680 | **-** | **-** | **-** | 1,680 |
|  Ночная зона | 0,760 | **-** | **-** | **-** | 0,760 |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **92 212,795** | **13 872,648** | **14 429,321** | **41 200,581** | **22 710,245** |
| **Одноставочный тариф** | **65 567,782** | **2 213,985** | **4 875,403** | **35 865,520** | **22 612,874** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 37 815,246 | 100,180 | 247,301 | 17 468,798 | 19 998,967 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 27 878,314 | 2 113,805 | 4 753,880 | 18 396,722 | 2 613,907 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | -125,778 | - | -125,778 | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф** | **26 299,107** | **11 658,663** | **9 553,918** | **5 064,738** | **21,788** |
|  **энергия** | **26 299,107** | **11 658,663** | **9 553,918** | **5 064,738** | **21,788** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 21,788 | - | - | - | 21,788 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 18 819,705 | 5 323,946 | 8 431,021 | 5 064,738 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 7 457,614 | 6 334,717 | 1 122,897 | - | - |
|  **мощность** | **37,335** | **16,757** | **12,225** | **8,326** | **0,027** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0,027 | - | - | - | 0,027 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 27,389 | 8,445 | 10,618 | 8,326 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 9,919 | 8,312 | 1,607 | - | - |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **37,396** | **17,676** | **10,819** | **8,871** | **0,030** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0,030 | - | - | - | 0,030 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 26,906 | 8,869 | 9,166 | 8,871 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 10,460 | 8,807 | 1,653 | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **244,527** | **-** | **-** | **209,675** | **34,852** |
|  **Ночная зона** | **77,848** | **-** | **-** | **67,569** | **10,279** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 29,056 | **-** | **-** | 18,777 | 10,279 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 48,792 | **-** | **-** | 48,792 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | **-** | **-** | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | **-** | **-** | - | - |
|  **Полупиковая зона** | **131,416** | **-** | **-** | **112,131** | **19,285** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 52,251 | **-** | **-** | 32,966 | 19,285 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 79,165 | **-** | **-** | 79,165 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | **-** | **-** | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | **-** | **-** | - | - |
|  **Пиковая зона** | **35,263** | **-** | **-** | **29,975** | **5,288** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 14,974 | **-** | **-** | 9,686 | 5,288 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 20,289 | **-** | **-** | 20,289 | - |
| 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** | **101,379** | **-** | **-** | **60,648** | **40,731** |
|  **Ночная зона** | **18,798** | **-** | **-** | **6,898** | **11,900** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 13,860 | - | - | 1,960 | 11,900 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 4,938 | - | - | 4,938 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт |  - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | -  | - | - | - | - |
|  **Пиковая зона** | **82,581** | **-** | **-** | **53,750** | **28,831** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 38,475 | - | - | 9,644 | 28,831 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 44,106 | - | - | 44,106 | - |
| 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** | **234,566** | **226,495** | **-** | **6,690** | **1,381** |
| **Одноставочный тариф** | 234,566 | **226,495** | **-** | **6,690** | **1,381** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 41,450 | 33,379 | - | 6,690 | 1,381 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 193,116 | 193,116 | - | - | - |
| 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** | **42 159,929** | **20 782,229** | **13 257,446** | **7 776,491** | **343,763** |
| **Одноставочный тариф** | **3 583,679** | **191,143** | **232,708** | **2 816,065** | **343,763** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 1 033,282 | 19,287 | 67,600 | 631,435 | 314,960 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 2 550,397 | 171,856 | 165,108 | 2 184,630 | 28,803 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | - | - | - | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | - | - | - | - | - |
| **Трехставочный тариф**  | **38 576,250** | **20 591,086** | **13 024,738** | **4 960,426** | - |
|  энергия | 38 576,250 | 20 591,086 | 13 024,738 | 4 960,426 | - |
| 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 | 21 555,605 | 9 817,575 | 10 419,597 | 1 318,433 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 17 020,645 | 10 773,511 | 2 605,141 | 3 641,993 | - |
|  мощность | 50,984 | 27,029 | 16,957 | 6,998 | - |
| 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 | 27,726 | 12,417 | 13,388 | 1,921 | - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 23,258 | 14,612 | 3,569 | 5,077 | - |
| **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** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  **Одноставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  энергия | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  мощность | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **67,812** | **-** | **-** | **33,996** | **33,816** |
|  **Одноставочный тариф** | 67,812 | **-** | **-** | 33,996 | 33,816 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 64,176 | **-** | **-** | 31,721 | 32,455 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 3,636 | **-** | **-** | 2,275 | 1,361 |
| 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** | **195 356,989** | **34 881,372** | **27 686,767** | **53 509,835** | **79 279,015** |

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

**по ООО "Республиканская сетевая компания"**

**за июнь 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** | **4 641,715** | **-** | **-** | **427,707** | **4 214,008** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **3 435,294** | **-** | **-** | **-** | **3 435,294** |
| **Городское население без электроплит** | **2 568,223** | **-** | **-** | **-** | **2 568,223** |
|  Одноставочный тариф | 2 089,849 | **-** | **-** | **-** | 2 089,849 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 459,867 | **-** | **-** | **-** | 459,867 |
|  Пиковая зона | 334,489 | **-** | **-** | **-** | 334,489 |
|  Ночная зона | 125,378 | **-** | **-** | **-** | 125,378 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 18,507 | **-** | **-** | **-** | 18,507 |
|  Пиковая зона | 4,223 | **-** | **-** | **-** | 4,223 |
|  Полупиковая зона | 9,252 | **-** | **-** | **-** | 9,252 |
|  Ночная зона | 5,032 | **-** | **-** | **-** | 5,032 |
| **Городское население с электроплитами**  | **449,864** | **-** | **-** | **-** | **449,864** |
|  Одноставочный тариф | 308,764 | **-** | **-** | **-** | 308,764 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 136,663 | **-** | **-** | **-** | 136,663 |
|  Пиковая зона | 102,384 | **-** | **-** | **-** | 102,384 |
|  Ночная зона | 34,279 | **-** | **-** | **-** | 34,279 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 4,437 | **-** | **-** | **-** | 4,437 |
|  Пиковая зона | 0,888 | **-** | **-** | **-** | 0,888 |
|  Полупиковая зона | 2,328 | **-** | **-** | **-** | 2,328 |
|  Ночная зона | 1,221 | **-** | **-** | **-** | 1,221 |
| **Сельское население** | **417,207** | **-** | **-** | **-** | **417,207** |
|  Одноставочный тариф | 366,195 | **-** | **-** | **-** | 366,195 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 51,012 | **-** | **-** | **-** | 51,012 |
|  Пиковая зона | 36,602 | **-** | **-** | **-** | 36,602 |
|  Ночная зона | 14,410 | **-** | **-** | **-** | 14,410 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **1 206,421** | **-** | **-** | **427,707** | **778,714** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **682,534** | **-** | **-** | **242,066** | **440,468** |
|  Одноставочный тариф | 396,803 | **-** | **-** | 156,087 | 240,716 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 259,657 | **-** | **-** | 85,979 | 173,678 |
|  Пиковая зона | 198,285 | **-** | **-** | 70,024 | 128,261 |
|  Ночная зона | 61,372 | **-** | **-** | 15,955 | 45,417 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 26,074 | **-** | **-** | **-** | 26,074 |
|  Пиковая зона | 6,040 | **-** | **-** | **-** | 6,040 |
|  Полупиковая зона | 13,240 | **-** | **-** | **-** | 13,240 |
|  Ночная зона | 6,794 | **-** | **-** | **-** | 6,794 |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **396,282** | **-** | **-** | **75,604** | **320,678** |
|  Одноставочный тариф | 171,148 | **-** | **-** | 2,502 | 168,646 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 128,887 | **-** | **-** | 73,102 | 55,785 |
|  Пиковая зона | 96,366 | **-** | **-** | 55,506 | 40,860 |
|  Ночная зона | 32,521 | **-** | **-** | 17,596 | 14,925 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 96,247 | **-** | **-** | **-** | 96,247 |
|  Пиковая зона | 23,614 | **-** | **-** | **-** | 23,614 |
|  Полупиковая зона | 48,010 | **-** | **-** | **-** | 48,010 |
|  Ночная зона | 24,623 | **-** | **-** | **-** | 24,623 |
| **Тариф для сельского населения** | **127,605** | **-** | **-** | **110,037** | **17,568** |
|  Одноставочный тариф | 127,605 | **-** | **-** | 110,037 | 17,568 |
|  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** | **4 800,943** | **0,193** | **63,546** | **3 406,469** | **1 330,735** |
| **Одноставочный тариф** | **4 135,100** | **0,193** | **-** | **2 805,033** | **1 329,874** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 2 222,959 | 0,193 | **-** | 1 116,116 | 1 106,650 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 1 912,141 | **-** | **-** | 1 688,917 | 223,224 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **665,843** | **-** | **63,546** | **601,436** | **0,861** |
|  **энергия** | **665,843** | **-** | **63,546** | **601,436** | **0,861** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0,861 | **-** | **-** | **-** | 0,861 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 664,982 | **-** | 63,546 | 601,436 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  **мощность** | **1,648** | **-** | **0,557** | **1,090** | **0,001** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0,001 | **-** | **-** | **-** | 0,001 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 1,647 | **-** | 0,557 | 1,090 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **1,699** | **-** | **0,557** | **1,141** | **0,001** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0,001 | **-** | **-** | **-** | 0,001 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 1,698 | **-** | 0,557 | 1,141 | **-** |
| 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** | **27 261,212** | **4 096,134** | **-** | **23 085,614** | **79,464** |
| **Одноставочный тариф** | **136,878** | **-** | **-** | **57,414** | **79,464** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 102,209 | **-** | **-** | 22,745 | 79,464 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 34,669 | **-** | **-** | 34,669 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф**  | **27 124,334** | **4 096,134** | **-** | **23 028,200** | **0,000** |
|  энергия | 27 124,334 | 4 096,134 | **-** | 23 028,200 | 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 | 18 415,424 | 98,498 | **-** | 18 316,926 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 8 708,910 | 3 997,636 | **-** | 4 711,274 | **-** |
|  мощность | 37,496 | 5,764 | **-** | 31,732 | **-** |
| 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 | 25,288 | 0,224 | **-** | 25,064 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | 12,208 | 5,540 | **-** | 6,668 | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  **Одноставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  энергия | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  мощность | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **36 703,870** | **4 096,327** | **63,546** | **26 919,790** | **5 624,207** |

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

**по ООО "Энерготрейд"**

**за июнь 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** | **1 941,154** | **-** | **7,132** | **635,381** | **1 298,641** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **1 101,347** | **-** | **-** | **-** | **1 101,347** |
| **Городское население без электроплит** | **212,789** | **-** | **-** | **-** | **212,789** |
|  Одноставочный тариф | 119,283 | **-** | **-** | **-** | 119,283 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 92,397 | **-** | **-** | **-** | 92,397 |
|  Пиковая зона | 67,310 | **-** | **-** | **-** | 67,310 |
|  Ночная зона | 25,087 | **-** | **-** | **-** | 25,087 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 1,109 | **-** | **-** | **-** | 1,109 |
|  Пиковая зона | 0,269 | **-** | **-** | **-** | 0,269 |
|  Полупиковая зона | 0,528 | **-** | **-** | **-** | 0,528 |
|  Ночная зона | 0,312 | **-** | **-** | **-** | 0,312 |
| **Городское население с электроплитами**  | **87,406** | **-** | **-** | **-** | **87,406** |
|  Одноставочный тариф | 56,843 | **-** | **-** | **-** | 56,843 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 30,563 | **-** | **-** | **-** | 30,563 |
|  Пиковая зона | 22,312 | **-** | **-** | **-** | 22,312 |
|  Ночная зона | 8,251 | **-** | **-** | **-** | 8,251 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Сельское население** | **801,152** | **-** | **-** | **-** | **801,152** |
|  Одноставочный тариф | 691,158 | **-** | **-** | **-** | 691,158 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 109,994 | **-** | **-** | **-** | 109,994 |
|  Пиковая зона | 74,595 | **-** | **-** | **-** | 74,595 |
|  Ночная зона | 35,399 | **-** | **-** | **-** | 35,399 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **839,807** | **-** | **7,132** | **635,381** | **197,294** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **410,808** | **-** | **-** | **364,942** | **45,866** |
|  Одноставочный тариф | 206,678 | **-** | **-** | 190,177 | 16,501 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 179,185 | **-** | **-** | 149,820 | 29,365 |
|  Пиковая зона | 131,489 | **-** | **-** | 109,739 | 21,750 |
|  Ночная зона | 47,696 | **-** | **-** | 40,081 | 7,615 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 24,945 | **-** | **-** | 24,945 | **-** |
|  Пиковая зона | 6,937 | **-** | **-** | 6,937 | **-** |
|  Полупиковая зона | 11,386 | **-** | **-** | 11,386 | **-** |
|  Ночная зона | 6,622 | **-** | **-** | 6,622 | **-** |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **338,554** | **-** | **7,132** | **199,437** | **131,985** |
|  Одноставочный тариф | 61,471 | **-** | 7,132 | 19,181 | 35,158 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 247,844 | **-** | **-** | 151,017 | 96,827 |
|  Пиковая зона | 194,927 | **-** | **-** | 119,561 | 75,366 |
|  Ночная зона | 52,917 | **-** | **-** | 31,456 | 21,461 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 29,239 | **-** | **-** | 29,239 | **-** |
|  Пиковая зона | 6,600 | **-** | **-** | 6,600 | **-** |
|  Полупиковая зона | 12,640 | **-** | **-** | 12,640 | **-** |
|  Ночная зона | 9,999 | **-** | **-** | 9,999 | **-** |
| **Тариф для сельского населения** | **90,445** | **-** | **-** | **71,002** | **19,443** |
|  Одноставочный тариф | 87,865 | **-** | **-** | 71,002 | 16,863 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 2,580 | **-** | **-** | **-** | 2,580 |
|  Пиковая зона | 1,920 | **-** | **-** | **-** | 1,920 |
|  Ночная зона | 0,660 | **-** | **-** | **-** | 0,660 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **6 062,748** | **264,734** | **176,568** | **4 027,905** | **1 593,541** |
| **Одноставочный тариф** | **4 646,240** | **16,249** | **176,568** | **2 861,915** | **1 591,508** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 1 835,077 | 16,249 | -  | 665,067 | 1 153,761 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 2 811,163 | -  | 176,568 | 2 196,848 | 437,747 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **1 405,957** | **248,485** | **-** | **1 155,744** | **1,728** |
|  **энергия** | **1 405,957** | **248,485** | **-** | **1 155,744** | **1,728** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 1,728 | -  | **-** |  - | 1,728 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 44,957 |  - | **-** | 44,957 |  - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 1 359,272 | 248,485 | **-** | 1 110,787 |  - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  **мощность** | **2,615** | **0,810** | **-** | **1,803** | **0,002** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0,002 | -  | **-** | -  | 0,002 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 0,065 | -  | **-** | 0,065 | -  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 2,548 | 0,810 | **-** | 1,738 | -  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **мощность потребителей, осуществляющих оплату услуг по передаче** | **2,717** | **0,810** | **-** | **1,905** | **0,002** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0,002 | -  | **-** |  - | 0,002 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 0,068 | -  | **-** | 0,068 | -  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 2,647 | 0,810 | **-** | 1,837 |  - |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **10,145** | **-** | **-** | **9,840** | **0,305** |
|  Ночная зона | 6,020 | - | - | 5,820 | 0,200 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0,200 |  - |  - |  - | 0,200 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 5,820 |  - |  - | 5,820 | -  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | - | -  |  - |  - | -  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | -  | -  | -  | -  | -  |
|  Полупиковая зона | 3,370 | - |  | 3,300 | 0,070 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0,070 | -  | -  | -  | 0,070 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 3,300 | -  | -  | 3,300 | -  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | -  | -  | -  | -  | -  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | -  | -  | -  | -  | -  |
|  Пиковая зона | 0,755 | -  | -  | 0,720 | 0,035 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0,035 | -  | -  | -  | 0,035 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 0,720 | -  | -  | 0,720 | -  |
| 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** | **0,406** | -  | -  | **0,406** | -  |
|  Ночная зона | 0,257 | -  | -  | 0,257 | -  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0,257 | -  | -  | 0,257 | -  |
| 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 | 0,149 | -  | -  | 0,149 | -  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 0,149 | -  | -  | 0,149 | -  |
| 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** | **691,762** | -  | -  | **674,036** | **17,726** |
| **Одноставочный тариф** | **29,686** | -  | -  | **11,960** | **17,726** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 29,686 | -  | -  | 11,960 | 17,726 |
| 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**  | **662,076** | -  | -  | **662,076** | -  |
|  энергия | 662,076 | -  | -  | 662,076 | -  |
| 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 | 662,076 | -  | -  | 662,076 | -  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | -  | -  | -  | -  | -  |
|  мощность | 0,908 | -  | -  | 0,908 | 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 | 0,908 | -  | -  | 0,908 | -  |
| 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 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  **Одноставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  энергия | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  мощность | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **8 695,664** | **264,734** | **183,700** | **5 337,322** | **2 909,908** |

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

**по ОАО "Оборонэнерго"**

**за июнь 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** | **18,240** | **-** | **-** | **3,920** | **14,320** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население с электроплитами**  | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Сельское население** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **18,240** | **-** | **-** | **3,920** | **14,320** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **18,240** | **-** | **-** | **3,920** | **14,320** |
|  Одноставочный тариф | **18,240** | **-** | **-** | **3,920** | **14,320** |
|  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** | **2,949** | **-** | **-** | **-** | **2,949** |
|  **Одноставочный тариф** | 2,949 | **-** | **-** | **-** | 2,949 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 2,949 | **-** | **-** | **-** | 2,949 |
| 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** | **635,631** | **-** | **190,764** | **444,867** | **-** |
|  **Одноставочный тариф** | 635,631 | **-** | 190,764 | 444,867 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 111,301 | **-** |   | 111,301 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 524,330 | **-** | 190,764 | 333,566 | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **656,820** | **-** | **190,764** | **448,787** | **17,269** |

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

**по ОАО "РЖД"**

**за июнь 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** | **255,957** | **-** | **-** | **-** | **255,957** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **240,723** | **-** | **-** | **-** | **240,723** |
| **Городское население без электроплит** | **3,344** | **-** | **-** | **-** | **3,344** |
|  Одноставочный тариф | 3,283 | **-** | **-** | **-** | 3,283 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 0,061 | **-** | **-** | **-** | 0,061 |
|  Пиковая зона | 0,050 | **-** | **-** | **-** | 0,050 |
|  Ночная зона | 0,011 | **-** | **-** | **-** | 0,011 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население с электроплитами**  | **102,044** | **-** | **-** | **-** | **102,044** |
|  Одноставочный тариф | 96,364 | **-** | **-** | **-** | 96,364 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 5,316 | **-** | **-** | **-** | 5,316 |
|  Пиковая зона | 3,609 | **-** | **-** | **-** | 3,609 |
|  Ночная зона | 1,707 | **-** | **-** | **-** | 1,707 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 0,364 | **-** | **-** | **-** | 0,364 |
|  Пиковая зона | 0,118 | **-** | **-** | **-** | 0,118 |
|  Полупиковая зона | 0,140 | **-** | **-** | **-** | 0,140 |
|  Ночная зона | 0,106 | **-** | **-** | **-** | 0,106 |
| **Сельское население** | **135,335** | **-** | **-** | **-** | **135,335** |
|  Одноставочный тариф | 110,791 | **-** | **-** | **-** | 110,791 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 24,544 | **-** | **-** | **-** | 24,544 |
|  Пиковая зона | 17,703 | **-** | **-** | **-** | 17,703 |
|  Ночная зона | 6,841 | **-** | **-** | **-** | 6,841 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **ПОТРЕБИТЕЛИ, ПРИРАНЕННЫЕ К НАСЕЛЕНИЮ всего** | **15,234** | **-** | **-** | **-** | **15,234** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для городское населения с электроплитами** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Тариф для сельского населения** | **15,234** | **-** | **-** | **-** | **15,234** |
|  Одноставочный тариф | 15,234 | -  |  - | -  | 15,234 |
|  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** | **246,126** | **-** | **-** | **82,493** | **163,633** |
| **Одноставочный тариф** | **246,126** | **-** | **-** | **82,493** | **163,633** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 225,886 | **-** | **-** | 82,493 | 143,393 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 20,240 | **-** | **-** | **-** | 20,240 |
| 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** | **637,233** | **442,309** | **0,000** | **154,408** | **40,516** |
| **Одноставочный тариф** | **218,317** | **23,393** | **0,000** | **154,408** | **40,516** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 135,490 | 4,886 | **-** | 90,088 | 40,516 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 82,827 | 18,507 | **-** | 64,320 |  |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Трехставочный тариф**  | **418,916** | **418,916** | **-** | **-** | **-** |
|  энергия | 418,916 | 418,916 | **-** | **-** | **-** |
| 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 | 418,916 | 418,916 | **-** | **-** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств более 10 МВт | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  мощность | 0,652 | 0,652 | **-** | **-** | **-** |
| 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 | 0,652 | 0,652 | **-** | **-** | **-** |
| 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 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VIII** | **ИТОГО** | **1 139,316** | **442,309** | **-** | **236,901** | **460,106** |

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

**по ООО "Газпромэнерго"**

**за июнь 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** | **133,869** | **-** |  | **15,370** | **118,499** |
| **НАСЕЛЕНИЕ всего** | **102,053** | **-** | **-** | **-** | **102,053** |
| **Городское население без электроплит** | **101,064** | **-** | **-** | **-** | **101,064** |
|  Одноставочный тариф | 88,680 | **-** | **-** | **-** | 88,680 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 12,384 | **-** | **-** | **-** | 12,384 |
|  Пиковая зона | 9,194 | **-** | **-** | **-** | 9,194 |
|  Ночная зона | 3,190 | **-** | **-** | **-** | 3,190 |
|  Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Пиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Полупиковая зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Ночная зона | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Городское население с электроплитами**  | **0,989** | **-** | **-** | **-** | **0,989** |
|  Одноставочный тариф | 0,354 | **-** | **-** | **-** | 0,354 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 0,635 | **-** | **-** | **-** | 0,635 |
|  Пиковая зона | 0,381 | **-** | **-** | **-** | 0,381 |
|  Ночная зона | 0,254 | **-** | **-** | **-** | 0,254 |
|  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** | **31,816** | **-** | **-** | **15,370** | **16,446** |
| **Тариф для городского населения без электроплит** | **31,816** | **-** | **-** | **15,370** | **16,446** |
|  Одноставочный тариф | 29,990 | **-** | **-** | 13,544 | 16,446 |
|  Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 1,826 | **-** | **-** | 1,826 | **-** |
|  Пиковая зона | 1,176 | **-** | **-** | 1,176 | **-** |
|  Ночная зона | 0,650 | **-** | **-** | 0,650 | **-** |
|  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** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  Одноставочный тариф | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  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** | **240,715** | **93,751** | **-** | **128,453** | **18,511** |
| **Одноставочный тариф** | **240,715** | **93,751** | **-** | **128,453** | **18,511** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 237,026 | 93,751 | **-** | 124,764 | 18,511 |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 кВт до 670 кВт | 3,689 | **-** | **-** | 3,689 | **-** |
| 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** | **374,584** | **93,751** | **-** | **143,823** | **137,010** |

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

**по ООО "Микуньский ЛПУМГ"**

**за июнь 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** | **13,569** | **-** | **-** | **13,569** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | **13,569** | **-** | **-** | **13,569** | **-** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 13,569 | - |  | 13,569 | - |
| 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 | - | - | - | - | - |
| 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** | **13,569** | **-** | **-** | **13,569** | **-** |

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

**по ООО "Синдорский ЛПУМГ"**

**за июнь 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** | **5,206** | **-** | **-** | **1,596** | **3,610** |
| **Одноставочный тариф** | **5,206** | **-** | **-** | **1,596** | **3,610** |
| с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 5,206 |  - | -  | 1,596 | 3,610 |
| 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 | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 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** | **5,206** | **-** | **-** | **1,596** | **3,610** |

|  |
| --- |
| **ПРОДАЖА ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ****в июне 2014 года** |
|  |  |
| **Территориальная сетевая компания** | **Электроэнергия, тыс. кВтч** |
| ОАО "Российские железные дороги" | 530.081 |
| ООО "Энерготрейд" | 67.288 |
| ООО "Газпром энерго" | 65.854 |
| ФГУП "Комиавиатранс" | 4.600 |
| ОАО "МРСК Северо-Запада" | 17 157.730 |
| ООО "Республиканская сетевая компания" | 3 190.865 |
| **ИТОГО** | **21 016.418** |