**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 декабре 2012 года**

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

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

**за декабрь 2012 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** | **76 389.093** | **24.480** | **-** | **5 700.086** | **70 664.527** |
| **Городское население без электроплит** | **35 352.258** | **-** | **-** | **2 822.657** | **32 529.601** |
| Одноставочный тариф | 29 630.520 | - | - | 1 751.792 | 27 878.728 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 5 493.622 | - | - | 1 067.851 | 4 425.771 |
| Пиковая зона | 4 135.036 | - | - | 829.689 | 3 305.347 |
| Ночная зона | 1 358.586 | - | - | 238.162 | 1 120.424 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 228.116 | - | - | 3.014 | 225.102 |
| Пиковая зона | 50.608 | - | - | 0.975 | 49.633 |
| Полупиковая зона | 119.087 | - | - | 1.200 | 117.887 |
| Ночная зона | 58.421 | - | - | 0.839 | 57.582 |
| **Городское население с электроплитами и сельское население** | **41 036.835** | **24.480** | **-** | **2 877.429** | **38 134.926** |
| Одноставочный тариф | 31 856.032 | 24.480 | - | 1 612.156 | 30 219.396 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 8 481.049 | - | - | 1 244.969 | 7 236.080 |
| Пиковая зона | 5 912.527 | - | - | 957.609 | 4 954.918 |
| Ночная зона | 2 568.522 | - | - | 287.360 | 2 281.162 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 699.754 | - | - | 20.304 | 679.450 |
| Пиковая зона | 118.519 | - | - | 4.020 | 114.499 |
| Полупиковая зона | 385.401 | - | - | 6.744 | 378.657 |
| Ночная зона | 195.834 | - | - | 9.540 | 186.294 |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **161 181.136** | **27 118.906** | **21 921.204** | **73 351.274** | **38 789.752** |
| **Одноставочный тариф, дифференцированный по ЧЧИМ** | **160 471.881** | **27 118.906** | **21 921.204** | **72 835.896** | **38 595.875** |
| без ЧЧИМ | 160 471.881 | 27 118.906 | 21 921.204 | 72 835.896 | 38 595.875 |
| **Двухставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | - | - | - | - | - |
| мощность | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **611.416** | **-** | **-** | **461.912** | **149.504** |
| Ночная зона | 287.874 | - | - | 228.821 | 59.053 |
| Полупиковая зона | 238.717 | - | - | 165.594 | 73.123 |
| Пиковая зона | 84.825 | - | - | 67.497 | 17.328 |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **97.839** | **-** | **-** | **53.466** | **44.373** |
| Ночная зона | 29.967 | - | - | 18.309 | 11.658 |
| Пиковая зона | 67.872 | - | - | 35.157 | 32.715 |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **376.329** | **360.783** | **-** | **15.062** | **0.484** |
| **Одноставочный тариф, дифференцированный по ЧЧИМ** | 376.329 | 360.783 | - | 15.062 | 0.484 |
| без ЧЧИМ | 376.329 | 360.783 | - | 15.062 | 0.484 |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **77 078.495** | **44 014.050** | **28 762.703** | **3 865.542** | **436.200** |
| **Одноставочный тариф, дифференцированный по ЧЧИМ** | **68 754.664** | **35 746.610** | **28 762.703** | **3 836.668** | **408.683** |
| **Двухставочный тариф** | **8 267.440** | **8 267.440** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | 8 267.440 | 8 267.440 | - | - | - |
| мощность | 11.264 | 11.264 | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **56.391** | - | - | **28.874** | **27.517** |
| Ночная зона | 15.167 | - | - | 7.146 | 8.021 |
| Полупиковая зона | 32.842 | - | - | 17.252 | 15.590 |
| Пиковая зона | 8.382 | - | - | 4.476 | 3.906 |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | - | - | - | - | - |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **V** | **ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **19 485.336** | **19 485.336** | **-** | **-** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Двухставочный тариф** | **19 485.336** | **19 485.336** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | 19 485.336 | 19 485.336 | **-** | **-** | **-** |
| мощность | 24.839 | 24.839 | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Двухставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VII** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **10 891.504** | **956.501** | **6 124.092** | **3 109.354** | **701.557** |
| **Одноставочный тариф** | **10 891.504** | **956.501** | **6 124.092** | **3 109.354** | **701.557** |
| **Двухставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | - | - | - | - | - |
| мощность | - | - | - | - | - |
| **VIII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **1 148.613** | **-** | **297.402** | **793.207** | **58.004** |
| **Одноставочный тариф** | 1 148.613 | - | 297.402 | 793.207 | 58.004 |
| **IX** | **ИТОГО** | **346 550.506** | **91 960.056** | **57 105.401** | **86 834.525** | **110 650.524** |

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

**по ООО "Республиканская сетевая компания"**

**за декабрь 2012 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** | **5 778.035** | **-** | **-** | **629.546** | **5 148.489** |
| **Городское население без электроплит** | **3 975.070** | **-** | **-** | **420.717** | **3 554.353** |
| Одноставочный тариф | 3 243.305 | - | - | 249.572 | 2 993.733 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 711.582 | - | - | 171.145 | 540.437 |
| Пиковая зона | 545.642 | - | - | 141.822 | 403.820 |
| Ночная зона | 165.940 | - | - | 29.323 | 136.617 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 20.183 | - | - | - | 20.183 |
| Пиковая зона | 5.422 | - | - | - | 5.422 |
| Полупиковая зона | 9.917 | - | - | - | 9.917 |
| Ночная зона | 4.844 | - | - | - | 4.844 |
| **Городское население с электроплитами и сельское население** | **1 802.965** | **-** | **-** | **208.829** | **1 594.136** |
| Одноставочный тариф | 1 338.488 | - | - | 125.736 | 1 212.752 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 320.210 | - | - | 83.093 | 237.117 |
| Пиковая зона | 221.685 | - | - | 56.556 | 165.129 |
| Ночная зона | 98.525 | - | - | 26.537 | 71.988 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 144.267 | - | - | - | 144.267 |
| Пиковая зона | 27.495 | - | - | - | 27.495 |
| Полупиковая зона | 80.115 | - | - | - | 80.115 |
| Ночная зона | 36.657 | - | - | - | 36.657 |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **7 115.043** | **15.526** | **-** | **5 367.299** | **1 732.218** |
| **Одноставочный тариф, дифференцированный по ЧЧИМ** | **7 065.483** | **15.526** | **-** | **5 317.739** | **1 732.218** |
| без ЧЧИМ | 7 065.483 | **15.526** | **-** | **5 317.739** | **1 732.218** |
| **Двухставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | - | - | - | - | - |
| мощность | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **49.560** | **-** | **-** | **49.560** | **-** |
| Ночная зона | 32.600 | - | - | 32.600 | - |
| Полупиковая зона | 38.520 | - | - | 38.520 | - |
| Пиковая зона | -21.560 | - | - | -21.560 | - |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Одноставочный тариф, дифференцированный по ЧЧИМ** | - | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | - | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Одноставочный тариф, дифференцированный по ЧЧИМ** | **1 011.602** | **1 011.153** | **-** | **-** | **0.449** |
| **Двухставочный тариф** | **1 011.602** | **1 011.153** | **-** | **-** | **0.449** |
| 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** | **ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Двухставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| мощность | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Двухставочный тариф** | - | - | - | - | - |
| энергия | - | - | - | - | - |
| мощность | - | - | - | - | - |
| **VII** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Двухставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | - | - | - | - | - |
| мощность | - | - | - | - | - |
| **VIII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | - | - | - | - | - |
| **IX** | **ИТОГО** | **13 904.680** | **1 026.679** | **-** | **5 996.845** | **6 881.156** |

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

**по ООО "Энерготрейд"**

**за декабрь 2012 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** | **2 270.643** | **-** | **13.437** | **386.611** | **1 870.595** |
| **Городское население без электроплит** | **549.555** | **-** | **-** | **155.107** | **394.448** |
| Одноставочный тариф | 329.462 | - | - | 109.132 | 220.330 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 213.826 | - | - | 40.800 | 173.026 |
| Пиковая зона | 148.833 | - | - | 29.421 | 119.412 |
| Ночная зона | 64.993 | - | - | 11.379 | 53.614 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 6.267 | - | - | 5.175 | 1.092 |
| Пиковая зона | 0.813 | - | - | 0.623 | 0.190 |
| Полупиковая зона | 3.285 | - | - | 2.679 | 0.606 |
| Ночная зона | 2.169 | - | - | 1.873 | 0.296 |
| **Городское население с электроплитами и сельское население** | **1 721.088** | **-** | **13.437** | **231.504** | **1 476.147** |
| Одноставочный тариф | 1 072.373 | - | 13.437 | 115.866 | 943.070 |
| Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | 591.629 | - | - | 58.552 | 533.077 |
| Пиковая зона | 439.749 | - | - | 49.865 | 389.884 |
| Ночная зона | 151.880 | - | - | 8.687 | 143.193 |
| Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | 57.086 | - | - | 57.086 | - |
| Пиковая зона | 7.840 | - | - | 7.840 | - |
| Полупиковая зона | 30.640 | - | - | 30.640 | - |
| Ночная зона | 18.606 | - | - | 18.606 | - |
| **II** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **10 855.288** | **760.250** | **492.945** | **5 430.888** | **4 171.205** |
| **Одноставочный тариф, дифференцированный по ЧЧИМ** | **10 822.631** | **760.250** | **492.945** | **5 398.968** | **4 170.468** |
| без ЧЧИМ | 10 822.631 | **760.250** | **492.945** | **5 398.968** | **4 170.468** |
| **Двухставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | - | - | - | - | - |
| мощность | - | - | - | - | - |
| **Тариф, дифференцированный по трем зонам суток** | **32.657** | **-** | **-** | **31.920** | **0.737** |
| Ночная зона | 13.899 | - | - | 13.560 | 0.339 |
| Полупиковая зона | 15.755 | - | - | 15.420 | 0.335 |
| Пиковая зона | 3.003 | - | - | 2.940 | 0.063 |
| **Тариф, дифференцированный по двум зонам суток** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Ночная зона | - | - | - | - | - |
| Пиковая зона | - | - | - | - | - |
| **III** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НА ГЕНЕРАТОРНОМ НАПРЯЖЕНИИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Одноставочный тариф, дифференцированный по ЧЧИМ** | - | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **IV** | **ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** |  | **-** | **-** | **-** |  |
| **Одноставочный тариф, дифференцированный по ЧЧИМ** |  | **-** | **-** | **-** |  |
| **Двухставочный 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 | - | - | - | - | - |
|  | **ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  | **Одноставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **V** | **Двухставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  | энергия | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
|  | мощность | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **VI** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Двухставочный тариф** | - | - | - | - | - |
| энергия | - | - | - | - | - |
| мощность | - | - | - | - | - |
| **VII** | **ЗАО "ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ** | **52.953** | **-** | **-** | **52.953** | **0.000** |
| **Одноставочный тариф** | **52.953** | **-** | **-** | **52.953** | **0.000** |
| **Двухставочный тариф** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| энергия | - | - | - | - | - |
| мощность | - | - | - | - | - |
| **VIII** | **ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Одноставочный тариф** | - | - | - | - | - |
| **IX** | **ИТОГО** | **13 178.884** | **760.250** | **506.382** | **5 870.452** | **6 041.800** |

**Информация об объемах продажи потерь электроэнергии**

**за декабрь 2012 года**

|  |  |
| --- | --- |
| **Территориальная сетевая компания** | **Количество, тыс. кВтч** |
| ОАО "Российские железные дороги" | 888.789 |
| ООО "Энерготрейд" | 5 757.259 |
| ООО "Газпром энерго" | 154.891 |
| ФГУП "Комиавиатранс" | 23.882 |
| ОАО "МРСК Северо-Запада" | 91 200.576 |
| ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис" | 159.975 |
| ООО "Республиканская сетевая компания" | 5 133.991 |
| ООО "Системы Автоматизации Производства" |  |
| **ИТОГО** | **103 319.363** |