|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Протокол-соглашение о договорных объемах потребления электрической энергии** | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  | Приложение № 1 к договору | | | |
| **в 2013 году между ОАО "Свердловэнергосбыт" и ОАО "ХЗ "Планта"** | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  | **№ 330 от 01.03.12г.** | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ВН (110 кВ и выше)** |  |  |  | **СН 1 (35кВ)** | | **СН 2 (20-1кВ)** | | **НН (0,4кВ и ниже)** | | |  |  |  |  |  | **тыс. кВтч** | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № |  |  | Напряже- | **1 квартал** | | | | **2 квартал** | | | | **3 квартал** | | | | **4 квартал** | | | |  |
| п.п. |  |  | ние | **Итого** |
|  |  |  | **(тарифное)** | январь | февраль | март | *итого* | апрель | май | июнь | *итого* | июль | август | сентябрь | *итого* | октябрь | ноябрь | декабрь | *итого* | **по году** |
| **1.** | **Всего:** |  |  | 1202,8 | 1182,8 | 1176,8 | **3562,4** | 1074,9 | 798,6 | 720,1 | **2593,6** | 680,6 | 830,6 | 931,6 | **2442,8** | 1123,6 | 1127,8 | 1228,1 | 3479,5 | **12078,3** |
|  |  |  | **ВН** | 1202,8 | 1182,8 | 1176,8 | **3562,4** | 1074,9 | 798,6 | 720,1 | **2593,6** | 680,6 | 830,6 | 931,6 | **2442,8** | 1123,6 | 1127,8 | 1228,1 | 3479,5 | **12078,3** |
|  |  |  | **СН 1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **СН 2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **НН** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **в том числе:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.** | **Потребитель (ОАО "ХЗ "Планта" )** |  | **Всего:** | 1180,0 | 1160,0 | 1160,0 | **3500,0** | 1055,0 | 772,0 | 690,0 | **2517,0** | 650,0 | 800,0 | 900,0 | **2350,0** | 1100,0 | 1100,0 | 1205,0 | **3405,0** | **11772,0** |
|  | **по точкам поставки от сетей** |  | **ВН** | 1180,0 | 1160,0 | 1160,0 | **3500,0** | 1055,0 | 772,0 | 690,0 | **2517,0** | 650,0 | 800,0 | 900,0 | **2350,0** | 1100,0 | 1100,0 | 1205,0 | **3405,0** | **11772,0** |
|  | **ОАО "МРСК Урала"** |  | **СН 1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **СН 2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **НН** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **Транзит электроэнергии потребителям** | **Всего** | **Всего:** | 22,2 | 22,2 | 16,2 | **60,6** | 19,3 | 26,0 | 29,5 | **74,8** | 30,0 | 30,0 | 31,0 | **91,0** | 23,0 | 27,2 | 22,5 | **72,7** | **299,1** |
|  | **Гарантирующего поставщика** | **ВН** | **ВН** | 22,2 | 22,2 | 16,2 | **60,6** | 19,3 | 26,0 | 29,5 | **74,8** | 30,0 | 30,0 | 31,0 | **91,0** | 23,0 | 27,2 | 22,5 | **72,7** | **299,1** |
|  | **ОАО "Свердловэнергосбыт"** | **СН 1** | **СН 1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **СН 2** | **СН 2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **НН** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **в том числе:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ООО "ДиоС"** |  |  | 9,0 | 9,0 | 5,0 | **23,0** | 5,0 | 4,0 | 4,0 | **13,0** | 4,0 | 4,0 | 4,0 | **12,0** | 5,0 | 9,0 | 9,0 | **23,0** | **71,0** |
|  | **К/с № 2** |  |  | 0,0 | 0,0 | 2,0 | **2,0** | 5,0 | 10,0 | 12,0 | **27,0** | 13,0 | 12,0 | 11,0 | **36,0** | 6,0 | 5,0 | 0,0 | **11,0** | **76,0** |
|  | **К/с № 3** |  |  | 1,2 | 1,2 | 1,2 | **3,6** | 1,3 | 5,0 | 7,5 | **13,8** | 8,0 | 8,0 | 8,0 | **24,0** | 2,0 | 1,2 | 1,5 | **4,7** | **46,1** |
|  | **В/ч 6748** |  |  | 12,0 | 12,0 | 8,0 | **32,0** | 8,0 | 7,0 | 6,0 | **21,0** | 5,0 | 6,0 | 8,0 | **19,0** | 10,0 | 12,0 | 12,0 | **34,0** | **106,0** |
| **3** | **Транзит электроэнергии в сети** | **Всего** | **Всего:** | 0,6 | 0,6 | 0,6 | **1,8** | 0,6 | 0,6 | 0,6 | **1,8** | 0,6 | 0,6 | 0,6 | **1,8** | 0,6 | 0,6 | 0,6 | **1,8** | **7,2** |
|  | **ОАО "МРСК Урала"** |  | **ВН** | 0,6 | 0,6 | 0,6 | **1,8** | 0,6 | 0,6 | 0,6 | **1,8** | 0,6 | 0,6 | 0,6 | **1,8** | 0,6 | 0,6 | 0,6 | **1,8** | **7,2** |
|  | **Сетевой организации ЗАО "Тагилэнергосети"** | **ВН** | **СН 1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **СН 2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **НН** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потребитель ОАО "ХЗ "Планта" | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Гарантирующий поставщик | | | |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Главный инженер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.В.Лунев | | |  |  |  |  |  |  |  |  | Управляющая Центральным сбытом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Л.И. Сидорина | | | | | | | | |  |
| (доверенность 02/2012 от 10.01.2012 | |  | м.п. |  |  |  |  |  |  |  | (доверенность от 19.12.2011г. № СЭСБ/12-115) | | | | | |  |  |  |  |
|  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |  |  |  |  |  |

Приложение № 2 к договору

|  |  |
| --- | --- |
| **Протокол-соглашение о договорных объемах потребления электрической мощности** | |
| **в 2013 году между ОАО "Свердловэнергосбыт" и ОАО "ХЗ "Планта"** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | Наименование | Напряжение тарифное | **1 квартал** | | | **2 квартал** | | | **3 квартал** | | | **4 квартал** | | |
| **п.п.** |  | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| **1** | **Всего:** |  | 2645,0 | 2545,0 | 2410,0 | 2255,0 | 1870,0 | 1770,0 | 1640,0 | 1795,0 | 1995,0 | 2210,0 | 2470,0 | 2645,0 |
|  |  | **ВН** | 2645,0 | 2545,0 | 2410,0 | 2255,0 | 1870,0 | 1770,0 | 1640,0 | 1795,0 | 1995,0 | 2210,0 | 2470,0 | 2645,0 |
|  |  | **СН 1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **СН 2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **НН** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **в том числе:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.** | **Договорная (заявленная) оплачиваемая** | **Всего:** | 2600,0 | 2500,0 | 2350,0 | 2170,0 | 1780,0 | 1680,0 | 1540,0 | 1700,0 | 1900,0 | 2150,0 | 2420,0 | 2600,0 |
|  | **мощность ОАО "ХЗ "Планта"** | **ВН** | 2600,0 | 2500,0 | 2350,0 | 2170,0 | 1780,0 | 1680,0 | 1540,0 | 1700,0 | 1900,0 | 2150,0 | 2420,0 | 2600,0 |
|  | **по точкам поставки от сетей ОАО "МРСК Урала"** | **СН 1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **СН 2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **НН** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2** | **Транзит мощности потребителям Гарантирующего** | **Всего:** | 45,0 | 45,0 | 60,0 | 85,0 | 90,0 | 90,0 | 100,0 | 95,0 | 95,0 | 60,0 | 50,0 | 45,0 |
|  | **поставщика ОАО "Свердловэнергосбыт"** | **ВН** | 45,0 | 45,0 | 60,0 | 85,0 | 90,0 | 90,0 | 100,0 | 95,0 | 95,0 | 60,0 | 50,0 | 45,0 |
|  | **по точкам поставки от сетей ОАО "МРСК Урала"** | **СН 1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **СН 2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **в том числе:** | **НН** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ООО "ДиоС"** |  | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 |
|  | **К/с № 2** |  | 0,0 | 0,0 | 10,0 | 30,0 | 35,0 | 35,0 | 40,0 | 40,0 | 35,0 | 20,0 | 10,0 | 0,0 |
|  | **К/с № 3** |  | 10,0 | 15,0 | 20,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 35,0 | 30,0 | 30,0 | 10,0 | 10,0 | 20,0 |
|  | **В/ч 3256** |  | 20,0 | 15,0 | 15,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 10,0 |
| **3** | **Транзит мощности в сети Сетевой организации** | **Всего:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ЗАО "Тагилэнергосети" по точкам поставки** | **ВН** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **от сетей ОАО "МРСК Урала"** | **СН 1** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ОАО "ХЗ "Планта" | |  |  |  |  |  | |
|  | Фактическое потребление электроэнергии 2013г. | | |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | в том числе: | | субабоненты расход кВт.час | | | | |
| 2013 год месяц | с ТП "Конструктор" (8 фидеров) по ВН | завод | Субабоненты итого: | сад 2 СН2 | сад 3 СН2 | В/часть 6748 СН2 | ООО "ДиоС" СН2 | Тагилэнергосети СН2 |
|  | кВт.час | кВт.час | кВт.час | 1 точка учета | 1 точка учета | 2 точки учета | 1 точка учета | 2 точки учета |
| январь | 1 220 988 | 1 194 241 | 26 747 | 0 | 1 024 | 24818 | 840 | 65 |
| февраль | 1 107 780 | 1 086 750 | 21 030 | 0 | 864 | 18666 | 1 440 | 60 |
| март | 1 144 776 | 1 118 480 | 26 296 | 1 404 | 964 | 18127 | 5 736 | 65 |
| апрель | 1 065 984 | 1 046 778 | 19 206 | 3 644 | 1 836 | 11723 | 1 940 | 63 |
| май | 837 948 | 810 958 | 26 990 | 10 412 | 5 808 | 10297 | 408 | 65 |
| июнь | 669 036 | 637 291 | 31 745 | 15 012 | 8 892 | 7418 | 360 | 63 |
| июль | 576 336 | 545 315 | 31 021 | 15 888 | 8 732 | 5988 | 348 | 65 |
| август | 685 632 | 655 731 | 29 901 | 14 568 | 8 644 | 6084 | 540 | 65 |
| сентябрь | 827 640 | 799 580 | 28 060 | 10 772 | 5 816 | 9681 | 1 728 | 63 |
| октябрь | 1 032 552 | 1 008 857 | 23 695 | 4 276 | 3 844 | 12 234 | 3 276 | 65 |
| ноябрь | 1 015 716 | 994 082 | 21 634 | 552 | 3260 | 14087 | 3672 | 63 |
| декабрь | 1 133 748 | 1 108 157 | 25 591 | 0 | 2680 | 18226 | 4620 | 65 |
| Итого: | 11 318 136 | 11 006 220 | 311 916 | 76 528 | 52 364 | 157 349 | 24 908 | 767 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Расчет по заводу ведется по 4 ценовой категории за мощность и энергию по ВН. | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей** | | | | | | |
|  | Открытое акционерное общество "Химический завод "Планта", г.Нижний Тагил | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  | Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384 |
|  | Наименование показателя | Код строки | Всего | В том числе по уровню напряжения | | | |
|  | ВН | СН1 | СН2 | НН |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | Электроэнергия (тыс. кВт ч) | | | | | | |
|  | Поступление в сеть из других организаций, в том числе: | 10 | 11 318,1360 | 11 318,1360 |  |  |  |
|  | из сетей ФСК | 20 | 11 318,1360 | 11 318,1360 |  |  |  |
|  | от генерирующих компаний и блок-станций | 30 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | от смежных сетевых организаций | 40 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 50 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | ВН | 60 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | СН1 | 70 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | СН2 | 80 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | НН | 90 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Отпуск из сети, в том числе: | 100 | 311,9160 |  |  | 311,9160 |  |
|  | конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей) | 110 | 182,2570 |  |  | 182,2570 |  |
|  | население и приравненные к ним группы | 120 | 128,8920 |  |  | 128,8920 |  |
|  | другие сети, в том числе потребители имеющие статус ТСО | 130 | 0,7670 |  |  | 0,7670 |  |
|  | поставщики | 140 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 150 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Хозяйственные нужды организации | 160 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 170 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Собственное потребление (совмещение деятельности) | 180 | 11 006,2200 | 11 006,2200 |  |  |  |
|  | Потери, в том числе: | 190 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | относимые на собственное потребление | 200 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Небаланс | 210 | 0,0000 | 311,9160 | 0,0000 | -311,9160 | 0,0000 |
|  | Мощность (МВт) | | | | | | |
|  | Поступление в сеть из других организаций, в том числе: | 300 | 2,1947 | 2,1947 |  |  |  |
|  | из сетей ФСК | 310 | 2,1947 | 2,1947 |  |  |  |
|  | от генерирующих компаний и блок-станций | 320 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | от смежных сетевых организаций | 330 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 340 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | ВН | 350 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | СН1 | 360 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | СН2 | 370 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | НН | 380 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Отпуск из сети, в том числе: | 390 | 0,0787 |  |  | 0,0787 |  |
|  | конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей) | 400 | 0,0279 |  |  | 0,0279 |  |
|  | население и приравненные к ним группы | 410 | 0,0508 |  |  | 0,0508 |  |
|  | другие сети | 420 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | поставщики | 430 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 440 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Хозяйственные нужды организации | 450 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 460 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Собственное потребление (совмещение деятельности) | 470 | 2,1160 | 2,1160 |  |  |  |
|  | Потери, в том числе: | 480 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | относимые на собственное потребление | 490 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Небаланс | 500 | 0,0000 | 0,0787 | 0,0000 | -0,0787 | 0,0000 |
|  | Мощность (МВт) | | | | | | |
|  | Заявленная мощность | 600 | 4,5840 |  |  | 4,5840 |  |
|  | Максимальная мощность | 610 | 11,9000 | 11,9000 |  |  |  |
|  | Резервируемая мощность | 620 | 5,2000 | 5,2000 |  |  |  |
|  | Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс кВт ч) | | | | | | |
|  | Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе: | 700 | 1,6130 |  |  | 1,6130 |  |
|  | по одноставочному тарифу | 710 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | по двухставочному тарифу, в том числе: | 720 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | мощность | 730 | 1,6130 |  |  | 1,6130 |  |
|  | компенсация потерь | 740 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | 750 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | по одноставочному тарифу | 760 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | по двухставочному тарифу, в том числе: | 770 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | мощность | 780 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | компенсация потерь | 790 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Стоимость услуг (тыс руб) | | | | | | |
|  | Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе: | 800 | 712,4161 |  |  | 712,4161 |  |
|  | по одноставочному тарифу | 810 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | по двухставочному тарифу, в том числе: | 820 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | мощность | 830 | 712,4163 |  |  | 712,4163 |  |
|  | компенсация потерь | 840 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | 850 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | по одноставочному тарифу | 860 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | по двухставочному тарифу, в том числе: | 870 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | мощность | 880 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | компенсация потерь | 890 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | Стоимость услуг ФСК, в том числе: | 900 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | компенсация потерь | 910 | 0,0000 |  |  |  |  |
|  | мощность | 920 | 0,0000 |  |  |  |  |