

**Информация АО "Кольская ГМК"
в сфере электроэнергетики
в г. Мончегорск, г. Заполярный и г.п. Никель
за 2023 год**

в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической энергии
утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января
2004 г. N 24

**Баланс электрической энергии (мощности) по сетям АО "Кольская ГМК" при передаче сторонним потребителям с указанием величины потерь по уровням напряжения
(п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)
Факт 2023**

| № п/п | Наименование показателя | Всего | В том числе по уровню напряжения | | | |
|---------------------------------------|---|----------------------|----------------------------------|------------|------------|-----------|
| | | | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| I. Электроэнергия (тыс. кВт ч) | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть из других организаций: | 1 798 756,636 | 1 796 502,859 | 0,000 | 1 711,788 | 541,989 |
| 1.1 | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | 0,000 | | | | |
| 1.2 | от генерирующих компаний и блок-станций: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | от несетевых организаций: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4 | от смежных сетевых организаций: | 1 848 909,554 | 1 846 066,659 | 0,000 | 1 673,495 | 1 169,400 |
| 1.4.1 | Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада "Колэнерго" | 1 796 502,859 | 1 796 502,859 | | | |
| 1.4.2 | АО "Мончегорские электрические сети" | 1 667,596 | | | 1 449,803 | 217,793 |
| 1.4.3 | АО "Мурманэнергосбыт" | 586,181 | | | 261,985 | 324,196 |
| 2 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 56 584,059 | 0,000 | 39 194,812 | 16 073,209 | 1 316,038 |
| 2.1 | ВН | 55 232,117 | | 39 194,812 | 16 037,305 | |
| 2.2 | СН1 | 35,904 | | | 35,904 | |
| 2.3 | СН2 | 1 316,038 | | | | 1 316,038 |
| 2.4 | НН | 0,000 | | | | |
| 3 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 0,000 | | | | |
| 4 | Отпуск из сети: | 55 319,120 | 0,000 | 38 876,969 | 15 138,333 | 1 303,818 |
| 4.1 | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе: | 0,000 | | | | |
| 4.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 0,000 | | | | |
| 4.2 | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | 12 055,704 | 0,000 | 1 609,987 | 9 145,168 | 1 300,549 |
| 4.2.1 | прочим потребителям, в том числе: | 12 055,704 | 0,000 | 1 609,987 | 9 145,168 | 1 300,549 |
| 4.2.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 0,000 | | | | |
| 4.3 | смежным сетевым организациям: | 43 226,547 | 0,000 | 37 266,982 | 5 959,565 | 0,000 |
| 4.3.1 | АО "Мурманэнергосбыт" | 37 391,109 | | 37 266,982 | 124,127 | |
| 4.3.2 | АО "Мончегорские электрические сети" | 5 835,438 | | | 5 835,438 | |
| 4.4 | населению и приравненным к нему категориям | 36,869 | | | 33,600 | 3,269 |
| 5 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 56 584,059 | 55 232,117 | 35,904 | 1 316,038 | |
| 6 | Хозяйственные нужды организации | 2 057,479 | 2 057,479 | | | |
| 7 | Собственное потребление (совмещение деятельности) | 1 726 784,144 | 1 725 007,514 | | 1 234,641 | 541,989 |
| 8 | Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе: | 14 595,893 | 14 205,749 | 281,939 | 95,985 | 12,220 |
| 8.1 | относимые на собственное потребление (фактическое значение) | 14 205,749 | 14 205,749 | | | |
| 9 | Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе) | 445,500 | 0,000 | 299,400 | 131,600 | 14,500 |
| 10 | Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период | 14 150,393 | 14 205,749 | -17,461 | -35,615 | -2,280 |

II. Мощность (МВт)

| | | | | | | |
|----------------------------|---|-----------------|----------|---------|---------|---------|
| 12 | Поступление в сеть из других организаций: | 221,0800 | 220,1830 | 0,0000 | 0,4420 | 0,4550 |
| 12.1 | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 12.2 | от генерирующих компаний и блок-станций: | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 12.3 | от несетевых организаций: | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 12.4 | от смежных сетевых организаций: | 221,0800 | 220,1830 | 0,0000 | 0,4420 | 0,4550 |
| 12.4.1 | Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада "Колэнерго" | 220,1830 | 220,1830 | | | |
| 12.4.2 | АО "Мончегорские электрические сети" | 0,7790 | | | 0,3890 | 0,3900 |
| 12.4.3 | АО "Мурманэнергосбыт" | 0,1180 | | | 0,0530 | 0,0650 |
| 13 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 11,1660 | 0,0000 | 6,7000 | 3,9990 | 0,4670 |
| 13.1 | ВН | 10,6940 | | 6,7000 | 3,9940 | |
| 13.2 | СН1 | 0,0050 | | | 0,0050 | |
| 13.3 | СН2 | 0,4670 | | | | 0,4670 |
| 13.4 | НН | 0,0000 | | | | |
| 14 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 0,0000 | | | | |
| 15 | Отпуск из сети: | 10,8090 | 0,0000 | 6,6470 | 3,6990 | 0,4630 |
| 15.1 | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе: | 0,0000 | | | | |
| 15.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 0,0000 | | | | |
| 15.2 | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | 3,4856 | 0,0000 | 0,3069 | 2,7157 | 0,4630 |
| 15.2.1 | прочим потребителям, в том числе: | 3,4856 | 0,0000 | 0,3069 | 2,7157 | 0,4630 |
| 15.2.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 0,0000 | | | | |
| 15.3 | смежным сетевым организациям: | 7,3164 | 0,0000 | 6,3401 | 0,9763 | 0,0000 |
| 15.3.1 | АО "Мурманэнергосбыт" | 6,3704 | | 6,3401 | 0,0303 | |
| 15.3.2 | АО "Мончегорские электрические сети" | 0,9460 | | | 0,9460 | |
| 15.4 | населению и приравненным к нему категориям | 0,0070 | | | 0,0070 | |
| 16 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 11,1660 | 10,6940 | 0,0050 | 0,4670 | |
| 17 | Хозяйственные нужды организации | 0,2470 | 0,2470 | | | |
| 18 | Собственное потребление (совмещение деятельности) | 208,2340 | 207,5270 | | 0,2520 | 0,4550 |
| 19 | Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе: | 1,7900 | 1,7150 | 0,0480 | 0,0230 | 0,0040 |
| 19.1 | относимые на собственное потребление | 1,7150 | 1,7150 | | | |
| 20 | Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе) | 0,0880 | 0,0000 | 0,0500 | 0,0330 | 0,0050 |
| 21 | Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период | 1,7020 | 1,7150 | -0,0020 | -0,0100 | -0,0010 |
| III. Мощность (МВт) | | | | | | |
| 23 | Заявленная мощность | 11,8100 | 0,0010 | 6,9230 | 4,4790 | 0,4070 |
| 24 | Максимальная мощность | 11,6710 | 0,3000 | 1,0910 | 9,4060 | 0,8740 |
| 25 | Резервируемая мощность | 2,7250 | 0,0000 | 0,9600 | 1,7650 | 0,0000 |

IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)

| | | | | | | |
|------------|---|--------------------|--------|-------------|-------------|------------|
| 26 | Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч): | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 26.1 | по одноставочному тарифу | 0,0000 | | | | |
| 26.2 | по двухставочному тарифу: | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 26.2.1 | мощность (МВт), в том числе: | 0,0000 | | | | |
| 26.2.1.1 | опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт) | 0,0000 | | | | |
| 26.2.2 | компенсация потерь (тыс. кВт ч) | 0,0000 | | | | |
| 27 | Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч): | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 27.1 | по одноставочному тарифу: | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 27.1.1 | прочим потребителям | 0,0000 | | | | |
| 27.1.2 | населению и приравненным к нему категориям потребителей: | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 27.1.2.1 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей: | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 27.1.2.1.1 | в пределах социальной нормы потребления | 0,0000 | | | | |
| 27.1.2.1.2 | сверх социальной нормы потребления | 0,0000 | | | | |
| 27.1.2.2 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей: | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 27.1.2.2.1 | в пределах социальной нормы потребления | 0,0000 | | | | |
| 27.1.2.2.2 | сверх социальной нормы потребления | 0,0000 | | | | |
| 27.1.2.3 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям: | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 27.1.2.3.1 | в пределах социальной нормы потребления | 0,0000 | | | | |
| 27.1.2.3.2 | сверх социальной нормы потребления | 0,0000 | | | | |
| 27.1.2.4 | Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан | 0,0000 | | | | |
| 27.1.2.5 | Религиозным организациям | 0,0000 | | | | |
| 27.1.2.6 | Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания | 0,0000 | | | | |
| 27.1.2.7 | Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц | 0,0000 | | | | |
| 27.2 | по двухставочному тарифу (прочие потребители): | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 27.2.1 | мощность (МВт), в том числе: | 0,0000 | | | | |
| 27.2.1.1 | опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт) | 0,0000 | | | | |
| 27.2.2 | компенсация потерь (тыс. кВт ч) | 0,0000 | | | | |
| 28 | Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу: | 55 709,2640 | 0,0000 | 39 158,9080 | 15 234,3180 | 1 316,0380 |
| 28.1 | по одноставочному тарифу | 55 709,2640 | 0,0000 | 39 158,9080 | 15 234,3180 | 1 316,0380 |
| 28.2 | по двухставочному тарифу: | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 28.2.1 | мощность (МВт) | 0,0000 | | | | |
| 28.2.2 | компенсация потерь (тыс. кВт ч) | 0,0000 | | | | |

V. Стоимость услуг (тыс. руб.)

| | | | | | | |
|----------|--|-------------------|--------|-----------|-----------|---------|
| 29 | Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО): | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 29.1 | по одноставочному тарифу | 0,000 | | | | |
| 29.2 | по двухставочному тарифу: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 29.2.1 | мощность, в том числе: | 0,000 | | | | |
| 29.2.1.1 | опосредованно потребителям с шин генераторов | 0,000 | | | | |
| 29.2.2 | компенсация потерь | 0,000 | | | | |
| 30 | Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.1 | по одноставочному тарифу | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.1.1 | прочим потребителям | 0,000 | | | | |
| 30.1.2 | населению и приравненным к нему категориям потребителей: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.1.2.1 | в пределах социальной нормы потребления | 0,000 | | | | |
| 30.1.2.2 | сверх социальной нормы потребления | 0,000 | | | | |
| 30.2 | по двухставочному тарифу (прочие потребители): | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.2.1 | мощность, в том числе: | 0,000 | | | | |
| 30.2.1.1 | опосредованно потребителям с шин генераторов | 0,000 | | | | |
| 30.2.2 | компенсация потерь | 0,000 | | | | |
| 31 | Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу: | 13 618,867 | 0,000 | 9 570,343 | 3 726,492 | 322,031 |
| 31.1 | по одноставочному тарифу | 13 618,867 | 0,000 | 9 570,343 | 3 726,492 | 322,031 |
| 31.2 | по двухставочному тарифу: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 31.2.1 | мощность | 0,000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 31.2.2 | компенсация потерь | 0,000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

**Информация о затратах на оплату потерь
(п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)**

АО "Кольская ГМК", в 2023 году осуществляет закуп электрической энергии для компенсации потерь при передаче электроэнергии потребителям, имеющим технологическое присоединение к сетям АО "Кольская ГМК" по договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях АО "Кольская ГМК" у Гарантирующего поставщика ООО "Арктик-энерго" по свободным ценам

Фактические затраты на оплату потерь в сетях в 2023 году

| Период | Объем потерь | Стоимость |
|----------|--------------|--------------|
| | тыс.кВтч | руб. без НДС |
| январь | 39,988 | 119 396,17 |
| февраль | 35,734 | 120 360,69 |
| март | 37,063 | 114 632,52 |
| апрель | 33,609 | 102 319,91 |
| май | 28,201 | 83 653,19 |
| июнь | 27,592 | 86 879,91 |
| июль | 24,049 | 71 867,31 |
| август | 23,929 | 63 982,08 |
| сентябрь | 29,410 | 90 060,77 |
| октябрь | 32,992 | 92 492,41 |
| ноябрь | 36,584 | 111 163,78 |
| декабрь | 40,993 | 116 455,37 |

Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования (п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях АО "Кольская ГМК" отсутствуют

Зона деятельности сетевой организации АО "Кольская ГМК" (п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

АО "Кольская ГМК" оказывает услуги по передаче электрической энергии на территориях промышленных площадок и объектов АО "Кольская ГМК" в муниципальных образованиях:

- город Мончегорск с подведомственной территорией
- городское поселение Заполярный Печенгского района
- городское поселение Никель Печенгского района

Сводные данные об аварийных отключениях (технологических нарушениях) в электрических сетях АО "Кольская ГМК" при оказании услуг по передаче электроэнергии сторонним потребителям за 2023 год (п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)

| Период | Количество аварийных отключений сторонних потребителей | | | Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электроэнергии, кВт*час |
|---------------|--|------------------|----------------------------|--|
| | город Мончегорск | город Заполярный | городское поселение Никель | |
| январь | 0 | 0 | 0 | 0 |
| февраль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| март | 0 | 0 | 0 | 0 |
| апрель | 0 | 0 | 0 | 0 |
| май | 0 | 0 | 0 | 0 |
| июнь | 0 | 0 | 0 | 0 |
| июль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| август | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сентябрь | 0 | 0 | 0 | 0 |
| октябрь | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ноябрь | 0 | 0 | 0 | 0 |
| декабрь | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | 0 | 0 | 0 | 0 |

**Сведения о выполнении мероприятий намеченных по результатам
расследований аварийных отключений (технологических нарушений) в 2023
году
(п.19г в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.).**

| Период | Намечено | Выполняется | Выполнено | Перенесено |
|---------------|----------|-------------|-----------|------------|
| январь | 0 | 0 | 0 | 0 |
| февраль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| март | 0 | 0 | 0 | 0 |
| апрель | 0 | 0 | 0 | 0 |
| май | 0 | 0 | 0 | 0 |
| июнь | 0 | 0 | 0 | 0 |
| июль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| август | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сентябрь | 0 | 0 | 0 | 0 |
| октябрь | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ноябрь | 0 | 0 | 0 | 0 |
| декабрь | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | 0 | 0 | 0 | 0 |

**Инвестиционная программа АО "Кольская ГМК"
(п.19м в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.)**

Инвестиционная программа АО "Кольская ГМК" на 2023 год не утверждалась.

Условия договора об оказании услуг по передаче электрической энергии (п.19з в соотв. с ПП РФ №24 от 21.01.2004г.).

Общие принципы и порядок оказания сетевыми компаниями услуг по передаче электрической энергии определены:

Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

(Источник публикации - "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525, "Российская газета", N 7, 19.01.2005.

Полный текст Постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 доступен в сети интернет на официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>

Договор является публичным и обязательным к заключению для сетевой организации. Договор не может быть заключен ранее заключения договора об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, за исключением случаев, когда потребителем услуг выступают:

- а) лица, чьи энергопринимающие устройства технологически присоединены к электрической сети;
- б) лица, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии и не имеющие во владении, в пользовании и распоряжении объекты электроэнергетики, присоединенные к электрической сети;
- в) энергосбытовые организации (гарантирующие поставщики), заключающие договор в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии.

В рамках договора сетевая организация обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, а потребитель услуг - оплатить их.

Договор содержит следующие существенные условия:

а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения;

б) величина заявленной мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в договоре точках присоединения. При этом в случае опосредованного присоединения величина заявленной мощности в точке присоединения каждого из энергопринимающих устройств потребителей услуг определяется в соответствии с величиной потребления электрической энергии соответствующим потребителем в часы пиковых нагрузок энергосистемы, ежегодно определяемых системным оператором;

в) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;

г) обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности).

При исполнении договора потребитель услуг обязан:

а) соблюдать предусмотренный договором режим потребления (производства) электрической энергии (мощности). В случае систематического (2 и более раза в течение календарного года) превышения потребителем величины заявленной мощности более чем на 10 процентов при определении обязательств по договору используется величина фактически использованной мощности в текущем периоде регулирования, а для потребителей, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых свыше 750 кВА, - величина максимальной мощности;

б) оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные договором;

в) поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;

г) осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;

д) соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

е) поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

ж) выполнять требования сетевой организации об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

з) представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

и) информировать сетевую организацию в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

к) информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

л) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных договором.

При исполнении договора сетевая организация обязана:

- а) обеспечить передачу электрической энергии в точке присоединения энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) к электрической сети, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони;
- б) осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);
- в) определять в порядке, определяемом Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей услуг. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются сетевой организацией, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - сетевой организацией совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления;
- г) в порядке и сроки, установленные договором, информировать потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору;
- д) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей потребителей услуг в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной данному потребителю, в порядке и случаях, установленных договором.

Лицо, которое намерено заключить договор направляет в сетевую организацию заявление о заключении договора, которое должно содержать следующие сведения, подтверждаемые приложенными к нему документами:

- реквизиты потребителя услуг по передаче электрической энергии или потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор;
- объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии с разбивкой по месяцам;
- объем присоединенной максимальной мощности и характер нагрузки энергопринимающих устройств (энергетических установок), присоединенных к сети, с ее распределением по каждой точке присоединения и с приложением акта разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- однолинейная схема электрической сети потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);
- срок начала оказания услуг по передаче электрической энергии;

Договоры для целей использования электрической энергии для бытовых нужд гражданами-потребителями заключаются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией), обслуживающим соответствующих потребителей, или самими потребителями электрической энергии.

Такие договоры включают следующие условия:

- а) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;
- б) обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности);
- в) обязательства потребителя:
 - беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии;
 - оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные договором;
- г) обязательства сетевой организации:
 - поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств (при наличии соответствующего оборудования);
 - обеспечить передачу электрической энергии в точке присоединения энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) к электрической сети, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони;
 - осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор);
 - в порядке и сроки, установленные договором, информировать потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору;