

**Информация, подлежащая раскрытию в соответствии с Постановлением
Правительства РФ от 21.01.2004 г. №24 (ред. от 09.08.2010 г.)**

**п. 11. б) Информация об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования;
о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования:**

Данные за 2010 г.:

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Количество |
|-------|--|----------|----------------|
| | | | 2010г. Факт |
| 1. | отпуск электроэнергии | тыс.кВтч | 110350,83 |
| | | МВт | 24,02 |
| 2 | отпуск электроэнергии (мощности) из сети | тыс.кВтч | 107764,83 |
| | | МВт | 22,45 |
| | в т.ч. | | |
| 3 | объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации | тыс.кВтч | 5893,29 |
| | | МВт | 1,57 |
| | из них | | |
| 3.1 | на уровне напряжения ВН | тыс.кВтч | 5085,694 |
| 3.2 | на уровне напряжения СН-2 | тыс.кВтч | 807,596 |
| 4 | потери электроэнергии (мощности) в сетях сетевой организации | тыс.кВтч | 2586 |
| | | % | 2,33 |
| | | МВт | 0,35 |
| | | % | 1,46 |

Сведения о передаче электроэнергии ежемесячно и за 2010 год по утвержденной форме 46-ЭЭ (Постановление Росстата от 23.03.2007 № 29) отправлялись в ФСТ города Оренбурга и ФСТ России.

Электробаланс по форме № 24 – Энергетика за 2010 год направлялся в Росстат города Оренбурга в установленные сроки (приказ Росстата № 235 от 23.09.2008г).

Информация об уровне нормативных потерь электроэнергии с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь:

В соответствии с Приказом №35.6 от 24.12.2009 года Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для расчетов между котлодержателем и сетевыми организациями Оренбургской области» нормативные потери ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» на 2010 год установлены 2586 тыс.кВтч.

Информация о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;

о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения:

В 2010 покупка электрической энергии для компенсации потерь – 2586 тыс.кВтч на сумму 3877,704 тыс. руб. с НДС.

Информация о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании:

Зона деятельности – предприятия, организации и индивидуальные предприниматели Октябрьского, Ленинского районов города Орска Оренбургской области.

Информация о техническом состоянии сетей, в том числе: о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению:

Техническое состояние воздушных и кабельных электросетей ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» находятся в работоспособном состоянии и их эксплуатация проводится в соответствии с требованиями ПТЭЭП, правил безопасности и других нормативно-технических документов.

В 2010 году происходило аварийное отключение:

- ВЛ 110 кВ Орская ТЭЦ 1-ЮУМЗ от дифференциальной защиты по причине попадания влаги через перекрытие в камеру трансформатора 60 МВА.
- КЛ 35 кВ фидера 2 и 6 от ОРУ-35 п/ст «Центральная» к РУ 35кВ КП-4 от короткого замыкания в концевых разделках кабелей.
- КЛ 10 кВ от КП-1: к подстанциям ТП-2, ТП-107, к трансформатору связи ОРУ 10/6кВ по причинам коротких замыканий в следствии старения изоляции в результате длительной эксплуатации, некачественной разделки концевой муфты.

Простои оборудования и недоотпуск электроэнергии потребителям не было в связи с наличием резерва в системе электроснабжения.

Все аварийные отключения были своевременно ликвидированы и электроснабжение потребителей восстановлено в сроки, предусмотренные «Правилами функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31 августа 2006 г. №530;

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация):

В 2010 г. выполнен:

- Ремонт трансформатора 63МВА ГПП 110/10. Срок выполнения работ апрель-сентябрь.
- Ремонт трансформатора 20 МВА п/ст «Центральная». Срок выполнения работ апрель.
- Ремонт КЛ 35 кВ ОРУ35 – РУ 35кВ КП-4. Срок выполнения работ июль.
- Ремонт КЛ 10кВ КП 1-ТП-107, КП-1 – ТП-2. Срок выполнения работ июнь.
- Ремонт трансформатора связи 10 МВА КП-1 ОРУ 10/6. Срок выполнения работ октябрь.
- Ремонт кровли РУ 10кВ КП-5, КП-6 и камер трансформатора ГПП 110/10. Срок выполнения работ с мая по сентябрь.
- Замена масляных выключателей на вакуумные в РУ 10 кВ КП-7 в количестве 7 шт. Срок выполнения работ с апреля по октябрь.

В апреле и в октябре проведены текущие ремонты центральных распределительных подстанций ГПП, КП-1, КП-2, КП-3, КП-4, КП-5, КП-6, КП-7. Все виды работ фиксируются в журнале «Производства работ электроцеха № 26».

п. 11. в) Информация о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании с указанием количества:

Поданных заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» в 2010 г. не поступало.

Техническая возможность на присоединение к сетям ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» отсутствует.

п.11. г) Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения:

По данным замеров в зимний режимный день 15.12.2010 г. электроэнергия - 422 804 кВтч, мощность – 24,1 МВт.

По данным замеров в летний режимный день 16.06.2010 г. электроэнергия – 343 208кВтч, мощность – 19,6 МВт;

Материалы по замерам направлены в Оренбургское РДУ ОАО «Оренбургэнергообит» и в ПО «Восточные электрические сети» города Орска филиал ОАО «МРСК-Волги»-«Оренбургэнерго».

п. 11. д) Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров:

Типовые формы договоров разработаны в соответствии с требованиями «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденных Постановлением правительства РФ от 27.12.2004 г. №861.

п.11. е) Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты:

Согласно п.18 «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденных Постановлением

правительства РФ от 27.12.2004 г. №861, мероприятия по технологическому присоединению включают в себя:

а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование со смежными сетевыми организациями;

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.04.2009 N 334, от 24.09.2010 N 759)

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) разработку заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в пунктах 12.1 - 14 настоящих Правил, осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должен осуществляться с участием сетевой организации и заявителя);

(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334)

ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

(пп. "ж" в ред. Постановления Правительства РФ от 21.04.2009 N 334);

п.11. 3) Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии:

Закупки товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МК ОРМЕТО-ЮУМЗ» проводятся на конкурентной основе.

Предусмотрены следующие способы закупок:

- запрос предложений;
- запрос цен;
- закупка у единственного источника;
- конкурс.

Главный инженер

Главный энергетик



С.В. Каманцев

Р.Р. Искандаров