|  |
| --- |
| ***[Раскрытие информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии 2010г.](http://www.amurcomsys.ru/company/otchet.php?param=teplo1)*** |
| № п/п | Информация подлежащая раскрытию |   |
| 1 | а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка);   | [Бух отчетность за 2010г](http://www.amurcomsys.ru/company/images/buhotchet2010-2.rar) |
|   | б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг);   |

|  |  |
| --- | --- |
| структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг); | Сумма, тыс.руб. |
| Выручка от регулируемой деятельности | 345931 |
| Всего себестоимость по регулируемому виду деятельности | 297683 |
| Расходы на покупаемую электрическую энергию | 160186 |
| Затраты на оплату труда | 62825 |
| Отчисления на социальные нужды | 16360 |
| Сырье, основные материалы | 24076 |
| Работы и услуги производственного характера | 808 |
| Расходы на амортизацию основных производственных средств | 4952 |
| Расходы на аренду имущества | 101 |
| Прочие расходы | 5496 |
| Реконструкция, модернизация | 2103 |
| общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления. | 20776 |
|  |   |

 |
|   | в) в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:  | Отсутствует |
|   | подконтрольные (операционные) и неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий (с указанием акта об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал), фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий;   |   |
|   | отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года;   |   |
|   | отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования.   |   |
| 2 | а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов;   | 1) [Приказ Управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 24.12.2010 №173-пр/э "Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Амурской области на 2011 год"](http://www.amurcomsys.ru/company/images/173.rar) Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Амурской области на 2011 год.: 1.1. Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей - 239 347,75 (руб./МВтмес.) ставка на оплату технологического расхода (потерь) - 251,22 (руб./МВтч) 1.2. Одноставочный тариф - 634,67 (руб./МВтч)2) [Приказ Управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 24.12.2010 №176-пр/э "Об утверждении тарифов покупки потерь электрической энергии для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях на территории Амурской области на 2011 год"](http://www.amurcomsys.ru/company/images/176.rar) Тариф на электрическую энергию для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии гарантирующему поставщику ООО "Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания", приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании (без учета НДС) - 1 399,243 руб./МВт\*ч3) [Приказ Управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 03.12.2010 № 150-пр/э "Об утверждении ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Амурские коммунальные системы» на 2011 год"](http://www.amurcomsys.ru/company/images/150.rar) Размер ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Амурские коммунальные системы» на 2011 год при условии что уровень напряжения до 20 кВ и мощность до 100 кВт включительно - 8 828,24 (руб./кВт (без НДС)   |
|   | о тарифах на услуги по передаче электрической энергии на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов | Управление Государственного регулирования цен и тарифов Амурской области. Выписка из приказа от 25.12.09 № 127-пр/э. «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Амурской области на 2010 год, двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей - 212916,97 руб./МВт\*мес.; ставка на оплату технологического расхода (потерь) - 223,11 руб./МВт\*ч. |
| б1 | б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:   |   |
| Б2 | о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:   |   |
| Б3 | об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации;   | ВН - 445467,937 тыс.кВт\*ч; СН1 - 240805,369 тыс.кВт\*ч; СН2 - 6472,719 тыс.кВт\*ч. |
| Б4 | об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования;   | ВН - 561,431 тыс.кВт\*ч; СН1 - 1291,52 тыс.кВт\*ч; СН2 - 282726,865 тыс.кВт\*ч; НН - 272468,459 тыс.кВт\*ч. |
| Б5 | о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;   | СН2 - 41645,846 тыс.кВт\*ч (6,03%) ; НН - 94051,904 тыс.кВт\*ч (25,66%). |
| Б6 | о затратах на оплату потерь, в том числе:   |   |
| 67 | о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;   | 189019,36396 тыс. руб. (с НДС) |
| Б8 | об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;   | Утверждены приказом ФСТ России от 30.07.2009 г. № 173-э/1 " Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2010 год" 9в ред. приказа ФСТ России от 20.11.2009 г. №301-э/1)в размере 121,905 млн. кВт\*ч, что составляет 18,9% от отпуска в сеть |
| Б9 | о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;   | 1. Совершенствование учета электроэнергии; 2. Формирование и достоверизация объемов полезного отпуска; 3. Реализация программы по совершенствованию учета электроэнергии в бытовом секторе; 4. Определение небалансов между поступившей в распределительную сеть и полезноотпущеной электроэнергией (по питающим центрам) и ликвидация очагов сверхнормативных потерь. Программа мероприятий по снижению потерь электрической энерги выполняется в течение отчетного периода, источник финансирования - себестоимость. |
| Б10 | о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;   | Объем потерь электрической энергии - 135697,75 тыс. кВт\*ч, стоимость - 189019,36396 тыс. руб. (с НДС) |
| Б11 | о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;   | СН2 - 37936,354 тыс.кВт\*ч.; НН - 92878,66 тыс.кВт\*ч . |
| Б12 | 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;   | г. Благовещенск, п. Моховая падь, п. Аэропорт,п. Белогорье. |
| Б14 | 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 даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению; об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;    | **Отказы на сетях электрооборудования**

|  |
| --- |
| Отказы на сетях электрооборудования. Данные за 2010 год |
| ВЛ-6-10 кВ | 16 шт |
| ВЛ-0,4 кВ | 161 шт |
| КЛ-6-10 кВ | 93 шт |
| КЛ-0,4 кВ | 44 шт |
| РП, ТП | 64 шт |
|  |  |

 |  |
| Б16 | о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше;   | ОАО «АКС» не обслуживает центры питания 35 кВ и выше |  |
| Б17 |  |  |  |
|   | в) 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 и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору;аннулированных заявок на технологическое присоединение;выполненных присоединений и присоединенной мощности;   | ОАО «АКС» не обслуживает трансформаторные подстанции 35 кВ и выше   Информация в отношении трансформаторных подстанций до 35 кВ предоставляется потребителю в течении 7 дней со дня поступления соответствующего запроса.   |  |
|   | г) о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения;   | Информация предоставляется субъектам оперативно-диспетчерского управления   |  |
|   | д) 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 форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров;   | Условия, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) условия договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определены Постановлением Правительства российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ НЕДИСКРИМИНАЦИОННОГО ДОСТУПА К УСЛУГАМ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ОКАЗАНИЯ ЭТИХ УСЛУГ, ПРАВИЛ НЕДИСКРИМИНАЦИОННОГО ДОСТУПА К УСЛУГАМ ПО ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОМУ УПРАВЛЕНИЮ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ОКАЗАНИЯ ЭТИХ УСЛУГ, ПРАВИЛ НЕДИСКРИМИНАЦИОННОГО ДОСТУПА К УСЛУГАМ АДМИНИСТРАТОРА ТОРГОВОЙ СИСТЕМЫ ОПТОВОГО РЫНКА И ОКАЗАНИЯ ЭТИХ УСЛУГ И 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» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.08.2006 N 530, от 21.03.2007 N 168, от 26.07.2007 N 484, от 14.02.2009 N 114, от 14.02.2009 N 118, от 21.04.2009 N 334, от 15.06.2009 N 492, от 02.10.2009 N 785, от 03.03.2010 N 117, от 15.05.2010 N 341, от 09.06.2010 N 416, от 24.09.2010 N 759, от 01.03.2011 N 129) С формами типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям можно ознакомиться [здесь](http://www.amurcomsys.ru/company/files/tip_formy_dogovorov.doc)[ЗАЯВКА на выдачу информации для градостроительного плана](http://www.amurcomsys.ru/company/files/zayavka_dlya_gradplana.doc)[ЗАЯВКА на технологическое присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств мощностью до 100 кВт](http://www.amurcomsys.ru/company/files/100.doc)[ЗАЯВКА на технологическое присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт](http://www.amurcomsys.ru/company/files/15.doc)[ЗАЯВКА на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 750 кВт](http://www.amurcomsys.ru/company/files/750.doc) |  |
|   | е) 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;   | Прядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям определен Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 ([в ред. ПП от 01.03.2011№129](http://www.amurcomsys.ru/company/files/129.doc)) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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" 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 мероприятия по технологическому присоединению включают в себя: а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и 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) |  |
|   | ж) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая:отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием характеристик сетевого оборудования, даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (для объектов капитального строительства (основных строек) указываются сроки начала и окончания строительства, стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год, а также основные проектные характеристики. Для объектов долгосрочных финансовых вложений также указывается стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год.);   | ПРИКАЗ Министерство ЭРПТ АО от 12 августа 2010 г. № 122-пр "Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Амурские коммунальные системы» на 2011 год, [(Приложение №1)](http://www.amurcomsys.ru/company/images/p1-122.rar) |  |
|   | з) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов); | Порядок проведения открытого конкурса: 1. Размещение извещения о проведении открытого конкурса и конкурсной документации на официальном сайте организации. 2. Вскрытие конвертов с заявками участников конкурса. 3. Рассмотрение конкурсной комиссией заявок на участие в конкурсе на соответствие требованиям, установленным конкурсной документацией. 4. Оформление протокола по результатам рассмотрения конкурсных заявок, который должен содержать сведения о признании его участником конкурса или об отказе в допуске к участию в конкурсе. 5. Осуществление конкурсной комиссией оценки в целях выявления лучших условий исполнения контракта. 6. Составление протокола оценки результатов конкурса в котором указываются участники, которым присвоен первый и второй номера. 7. Подписание договора с победителем конкурса. |  |
|   | о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок.  | С информацией о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок, проводимых ОАО «Российские коммунальные системы» можно ознакомиться [здесь](http://www.roscomsys.ru/postavka-tenders.html).С информацией о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок, проводимых ОАО «Амурские коммунальные системы» можно ознакомиться [здесь](http://www.amurcomsys.ru/pressa/konkurscat.php) |  |