

Электроэнергетика за рубежом тома XIX-XX

Ежегодник «Электроэнергетика за рубежом» за 2008г.
вышел в свет в 6 томах (тт. XV-XX)

Россия • Румыния • Саудовская Аравия • Сербия • Сингапур • Сирия • Словакия • Словения • США • Таджикистан • Таиланд • Тунис • Туркмения • Турция • Узбекистан • Украина • Уругвай • Финляндия • Франция • Хорватия • Чехия • Черногория • Чили • Швейцария • Швеция • Эквадор • Эстония • ЮАР • Япония

ГЭС, ТЭС, ГРЭС, АЭС, энергомаш. Ветроустановки. Солнечная энергетика. Топливные элементы. Водородная энергетика. Строительство новых объектов, международные тендеры. Приватизация и модернизация. Возобновляемые источники энергии. Международные энергосистемы.

В данной сфере нам удалось удержать наши позиции за границей. Тем более интересен анализ наших проблем и достижений по каждой стране, сделанный нашими специалистами за границей. Мы рассказываем о том, что реально произошло после подписания контракта.

www.polpred.com

Электроэнергетика за рубежом

тома XIX-XX

Ежегодник «Электроэнергетика за рубежом» за 2008г.
вышел в свет в 6 томах (тт. XV-XX)

Использованы материалы Минэкономразвития РФ (www.economy.gov.ru,
www.torgpredstvo.ru, www.exportsupport.ru, www.informves.ru) и информационных агентств

Электроэнергетика за рубежом, тома XIX-XX. Экономика и связи с Россией в 2004–08гг. М., «ПОЛПРЕД Справочники», 240 стр.

© Г.Н. Вачнадзе, декабрь 2008. ISBN 5-900034-43-7.

Проект ПОЛПРЕД: Г. Вачнадзе, А. Грибков, О. Мишина, Г. Перцева, К. Провалов, К. Сальберг, Н. Сеницына, Т. Стенина,
Е. Терехова, Л. Тимофеева, И. Хряева, С. Шмаков.

Совет ветеранов МИД РФ. ООО «ПОЛПРЕД Справочники».

119200 Москва, Денежный пер. 32, оф. 405, (495) 747-1121, (499) 244-3541, (985) 784-1084, info@polpred.com

Отпечатано в ФГУП «ПИК ВИНТИ», 140010 Люберцы, Октябрьский пр-т 403.

СОДЕРЖАНИЕ

Россия	3	Финляндия	183
Румыния	14	АЭС.....	183
Электроэнергетика с РФ.....	14	Франция	189
Саудовская Аравия	16	Электроэнергетика с РФ.....	189
Сербия	23	Хорватия	199
Электроэнергетика с РФ.....	23	Электроэнергетика.....	199
Сингапур	25	Чехия	200
Сирия	25	Черногория	204
Словакия	29	Электроэнергетика с РФ.....	204
Энергетика-2007.....	29	Чили	205
Энергетика-2006.....	31	Энергетика.....	205
АЭС.....	33	Электроэнергетика.....	207
Словения	37	Швейцария	209
США	37	Швеция	210
Минэнерго.....	37	Электроэнергетика-2007.....	210
Энергосбережение.....	39	Электроэнергетика-2006.....	212
Таджикистан	67	АЭС.....	215
Таиланд	98	Эквадор	219
Тунис	99	Электроэнергетика.....	219
Туркмения	99	Эстония	220
Турция	102	ЮАР	223
Электроэнергетика.....	102	Электроэнергетика.....	223
АЭС.....	103	Энергобаланс.....	225
Узбекистан	113	Япония	229
Украина	122	Энергетика.....	229
Электроэнергетика.....	122	Электроэнергетика.....	231
Уругвай	182	Солнечные батареи.....	232

Россия

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Российская корпорация «Твел» поставит ядерное топливо для АЭС в Индии на 700 млн.долл. Об этом сегодня заявил журналистам глава Росатома Сергей Кириенко, после того как президент Дмитрий Медведев подписал соответствующее соглашение в ходе визита в Индию. Топливо будет поставлено в течение нескольких лет для тяжеловодных станций, включая Тарапурскую АЭС.

Кириенко также рассказал, что Москва и Нью-Дели подпишут межправительственное соглашение о постройке четырех энергоблоков АЭС «Куданкулам». Возможность совместного строительства на этой же станции еще двух энергоблоков обсуждается, добавил Кириенко.

Корпорация «Твел» — один из мировых лидеров в производстве ядерного топлива. На топливе с маркой «Твел» работают 73 энергетических (по данным компании 17% мирового рынка) и 30 исследовательских реакторов в 13 странах. www.bfm.ru, 5.12.2008г.

— Главный научный сотрудник Института ядерных реакторов РНЦ «Курчатовский институт» Борис Пологих привел два аргумента в обоснование перспективности строительства ПАТЭС. «Во-первых, большим странам, таким как Россия и Канада, нужна региональная энергетика для обеспечения теплом и электричеством отдаленных периферийных регионов. Во-вторых, у ряда стран жаркого пояса появляется необходимость в больших количествах осуществлять операции по опреснению морской воды, причем даже не столько для питья, сколько для полива растений. Особый недостаток воды для орошения испытывает, в частности Израиль», — сказал он.

25-26 нояб. в Нижнем Новгороде прошла Межотраслевая научно-практическая конференция «Плавающие АТЭС — обоснование безопасности и экономичности, перспективы использования в России и за рубежом» (ПАТЭС-2008). Организаторы конференции — государственная корпорация по атомной энергии «Росатом», ОАО «Атомэнергопром», правительство Нижегородской обл., Нижегородская Ассоциация промышленников и предпринимателей, ОАО «ОКБМ Африкантов» и Ядерное общество России. В ходе пресс-конференции, прошедшей в рамках мероприятия, директор ОАО «ОКБМ Африкантов» Дмитрий Зверев сообщил о том, что на данный момент готовность реакторов для ПАТЭС составляет 70%, по остальному оборудованию готовность составляет почти 100%.

По словам Бориса Пологих, в России есть подтвержденный многолетней работой опыт эксплуатации ледокольных энергетических установок КЛТ-40С, на базе которых будет построена первая ПАТЭС. «Также на нижегородской конференции шла речь о том, что мы готовы распространять эту надежную атомную установку и за рубежом. Нужно как можно быстрее запустить в эксплуатацию первую ПАТЭС, которая наглядно продемонстрирует

свою безотказность и надежность в действии. Тогда потенциальные заказчики на деле смогут оценить преимущества данной энергетической атомной установки», — указал эксперт. Мы надеемся и видим, что это направление атомной энергетики оправдывает себя, и ПАТЭС получают широкое распространение». ИА Regnum, 27.11.2008г.

— Первый энергоблок Балтийской АЭС в Калининградской обл. будет запущен на год раньше — в 2014г., а не в 2015г., как предполагалось ранее. Об этом заявил 21 нояб. заместитель гендиректора ОАО «Энергоатом» Дмитрий Тверитинов в Калининграде после подписания декларации о намерениях инвестирования в строительство АЭС.

По данным гендиректора ООО «ВНИИАЭС — Проектный офис» Сергея Бояркина, выполненного первый этап инженерных изысканий, среди возможных пунктов размещения Балтийской АЭС рассматриваются два варианта — Полесский район в центре Калининградской обл. и окрестности реки Шешупе, расположенной в восточной части региона. При выборе площадки учитывались совокупность тектонических, инженерно-геологических, метеорологических условий, положения уровня грунтовых вод.

Установленная электрическая мощность энергоблока составит 1150 мвт., планируемый срок службы энергоблока — 50 лет, годовой коэффициент использования установленной мощности — 90%. До 2010г. будет длиться так называемый подготовительный этап строительства АЭС, на котором будут проведены различные изыскания, получены все необходимые лицензии, разработаны технологии строительства, обеспечены транспортная, социальная, строительная, энергетическая инфраструктуры. После чего начнется непосредственно строительство станции. Заказчиком — застройщиком Балтийской АЭС назначена дочерняя компания ОАО «Атомэнергопром» — концерн «Энергоатом», генеральным проектировщиком станции определена дочерняя компания ОАО «Атомэнергопром» — Санкт-петербургский «Атомэнергопроект».

В пиковый период строительно-монтажных работ количество рабочих мест может составить до 9 тыс. Численность обслуживающего персонала для двух энергоблоков станции — 1147 чел. Предварительный план финансирования Балтийской АЭС в составе двух энергоблоков составляет 134,3 млрд. руб. ИА Regnum, 21.11.2008г.

— По сообщению представителя Росатома, в Андреевой губе произошли значительные перемены к лучшему. Норвегия, Швеция и Великобритания обещают продолжать финансирование работ на крупнейшем в мире и при это самом небезопасном хранилище отработанного ядерного топлива. Осталось решить важнейшую задачу: вывезти хранящихся здесь тыс. отработавших тепловыделяющих сборок. На этой неделе природоохранная организация провела семинар по данному вопросу.

Хранилища для ОЯТ и РАО в Андреевой губе строились наспех еще в советское время. Они были предназначены для временного хранения ядерных материалов, которые, на деле, хранятся там до на-

стоящего времени, представляя угрозу для окружающей среды и населения. В емкостях хранилищ находятся свыше 20 тысяч отработавших тепловыделяющих сборок, сообщается на сайте Bellona.org.

По словам представителей Росатома, участвовавших в семинаре, за последние годы на объекте произошли значительные изменения. Снесены старые здания, созданы новая инфраструктура и физическая защита, снижен уровень радиационной опасности. Завершается реконструкция пирса, закончилась разработка проекта буферного хранилища контейнеров с ОЯТ, разрабатывается инструмент для обращения с ОЯТ.

Андреева губа, находящаяся на полпути от Мурманска до норвежской границы, является местом захоронения отработанного ядерного топлива и РАО от эксплуатации российских АПЛ Северного флота. Кроме тепловыделяющих сборок, здесь хранится 12.000 куб.м. твердых и жидких радиоактивных отходов. Три емкости, в которых размещается отработанное топливо, постепенно приходят в негодность из-за недостаточного обслуживания и тяжелых климатических условий. www.barentsobserver.com, 6.11.2008г.

— В 2007г. в России суммарная установленная мощность атомных электростанций увеличилась до 23,2 Гвт., при этом на АЭС было выработано 158,3 трлн. квтч. электроэнергии (на 2,3% больше, чем в 2006г.), что соответствовало 15,9% всей произведенной в стране электроэнергии. Доля АЭС в производстве электроэнергии в европейской части РФ достигла 30%, в энергосистемах центральной части страны — 34%, на Средней Волге — 27,4%, в северо-западном регионе России — 36,8%. Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) АЭС составил 77,7% (в 2006г. — 76%), а коэффициент готовности — 81,5% (в 2006г. — 79,2%).

В России эксплуатируется 31 атомный энергоблок на 10 атомных электростанциях.

Балаковская АЭС расположена вблизи Саратовского водохранилища, в 10 км. северо-восточнее г. Балаково. На ней установлены четыре энергоблока с реакторами ВВЭР-1000 суммарной установленной мощностью 4 Гвт. АЭС вырабатывает 30 млрд. квтч. электроэнергии в год (20% электроэнергии, производимой на российских АЭС) и обеспечивает почти 25% спроса на электроэнергию в Приволжском федеральном округе. КИУМ станции превышает 80%.

Волгодонская (Ростовская) АЭС расположена в Ростовской обл. на берегу Цимлянского водохранилища, в 15 км. от г. Волгодонск. Данная АЭС относится к серии унифицированных проектов атомных станций с реакторами типа ВВЭР-1000, которые удовлетворяют требованиям серийного промышленного производства. Строительство станции было начато в 1979г. В 2001г. был введен в эксплуатацию первый энергоблок. Ведется строительство энергоблока №2 с реактором типа ВВЭР-1000, пуск которого намечен на 2009г. Энергия, вырабатываемая данной станцией, обеспечивает потребность объединенной энергосистемы Северного Кавказа.

Калининская АЭС расположена в 150 км. от г. Тверь и удовлетворяет 60% потребностей Тверской обл. в электроэнергии. Строительство АЭС предусматривало две очереди. Первая включала в себя два энергоблока с реакторами ВВЭР-1000. Строи-

тельство второй очереди началось в 1984г. и было остановлено до 2000г. Ввод в эксплуатацию энергоблока №3 был осуществлен в 2005г. Ввод в эксплуатацию энергоблока №4 запланирован на 2011г. Установленная мощность АЭС составляет 3000 мвт.

Кольская АЭС расположена за полярным кругом в южной части Кольского п-ова, в 220 км. от г. Мурманск и поставляет электроэнергию потребителям Кольского п-ова и Мурманской обл. С 1973г. по 1984г. на станции были введены в эксплуатацию четыре энергоблока с реакторами ВВЭР-440 суммарной установленной мощностью 1760 мвт. АЭС эксплуатируется с неполной нагрузкой.

Нововоронежская АЭС расположена в 5 км. от г. Нововоронеж. Сооружение АЭС осуществлялось в четыре очереди: энергоблок №1 с реактором ВВЭР-210 — в 1964г., энергоблок №2 с реактором ВВЭР-365 — в 1969г., затем были построены энергоблоки №3 и 4 с реактором ВВЭР-440 и энергоблок №5 (ВВЭР-1000).

В 1984г. после 20 летней работы был выведен из эксплуатации энергоблок №1, а в 1990г. — энергоблок №2. Установленная мощность АЭС составляет 1834 мвт.

На энергоблоках №3 и №4 впервые в Европе был выполнен уникальный комплекс работ по продлению сроков их эксплуатации на 15 лет и получены соответствующие лицензии Ростехнадзора. В 2007г. на площадке Нововоронежской АЭС было начато строительство двух энергоблоков с реакторами третьего поколения, срок ввода в эксплуатацию которых намечен на 2012г. и 2013г.

Курская атомная электростанция расположена в 40 км. от г. Курск.

АЭС строилась в 1976-85гг. На станции эксплуатируются четыре энергоблока типа РБМК-1000 суммарной установленной мощностью 4000 мвт. В 2007г. на Курской АЭС было выработано 27,8 млрд. квтч. электроэнергии вследствие модернизации энергоблоков первого поколения и восстановлению проектной мощности станции до номинального значения. Рассматривается вопрос о продолжении строительства пятого энергоблока. Курская АЭС является одним из главных элементов Единой энергетической системы России.

Ленинградская АЭС расположена в г. Сосновый Бор в 80 км. от г. Санкт-Петербург и обеспечивает 50% потребления электроэнергии в системе «Ленэнерго».

АЭС является первой в стране станцией с реакторами РБМК-1000 (водографитовые реакторы канального типа на тепловых нейтронах). Ее строительство было начато в 1967г. На АЭС эксплуатируется четыре энергоблока. В 2007г. была завершена плановая модернизация энергоблоков первого поколения с продлением срока их эксплуатации на 15 лет и начаты работы по реновации энергоблоков второго поколения, для которых данный показатель может составить 20 лет. Завершение указанных работ намечено на 2011г. В 2007г. была заложена площадка для строительства энергоблоков №1 и №2 второй очереди. Всего предусмотрено построить четыре новых энергоблока с реакторами типа ВВЭР-1000, которыми будут заменены реакторы РБМК-1000.

Смоленская атомная электростанция расположена в Смоленской обл. вблизи г. Десногорск. На станции эксплуатируются три энергоблока с реакторами типа РБМК-1000 суммарной установлен-

ной мощностью 3000 мвт. Сооружение АЭС было начато в 1982г. и осуществлялось в две очереди: первая – строительство энергоблоков №1 и №2, вторая – энергоблока №3. Строительство энергоблока №4 было приостановлено в 1989г. В соответствии с Федеральной целевой программой, на Смоленской АЭС планируется ввести в эксплуатацию четыре энергоблока ВВЭР в рамках нового проекта «АЭС-2006». Начало данных работ намечено на 2012г.

Билибинская атомная электростанция расположена в Чукотском автономном округе в зоне вечной мерзлоты. Выбор ее местоположения был обусловлен открытием здесь в 60гг. крупных золотосодержащих месторождений. Станция строилась в 1974–76гг. АЭС вырабатывает тепловую и электрическую энергию и состоит из четырех энергоблоков с реакторами ЭГП-6 (энергетический гетерогенный петлевой водографитовый реактор канального типа) суммарной электрической мощностью 48 мвт. На АЭС вырабатывается 80% электроэнергии, производимой в Чаун-Билибинской энергосистеме. АЭС является безальтернативным источником теплоснабжения г. Билибино. В 2004–06гг. были реализованы мероприятия по продлению сроков эксплуатации всех энергоблоков на 15 лет.

Белоярская АЭС расположена в 50 км. от г. Екатеринбург на берегу водохранилища на р. Пышма. Это единственная в России станция с энергоблоками различных типов. АЭС была сооружена в две очереди. Первая предусматривала строительство сначала энергоблока №1 (100 мвт.), а затем энергоблока №2 (200 мвт.) с водографитовыми реакторами (введены в эксплуатацию в 1964г. и 1967г.), на которых впервые в мире был осуществлен ядерный перегрев пара. Данные энергоблоки были выведены из эксплуатации в 1981г. и 1989г. соответственно. Вторая очередь включала сооружение энергоблока №3 с реактором БН-600, охлаждаемым натрием (первый в мире энергоблок на быстрых нейтронах, запущенный в промышленное производство). Сооружение БН-600 явилось результатом работ по созданию замкнутого топливного цикла и воспроизводству ядерного топлива. Кроме того, реакторы на быстрых нейтронах имеют техническую возможность дожигать отходы АЭС.

Среднегодовой КИУМ энергоблока БН-600 на протяжении всего периода эксплуатации оставался стабильно высоким. Максимальное значение КИУМ, достигнутое на БН-600 составило 83,5%.

Следующим этапом в разработке технологии реакторов на быстрых нейтронах является создание реактора типа БН-800, строительство которого ведется на энергоблоке №4. В отличие от своего прототипа БН-800 спроектирован для работы на уран-плутониевом топливе. Инновационному развитию атомной отрасли России будет способствовать возможность решения на таком реакторе следующих задач: продолжения освоения технологии замкнутого топливного цикла с переработкой отработанного ЯТ и вторичным использованием актиноидов, освоения высокоплотного уран-плутониевого топлива с целью повышения коэффициента воспроизводства ядерного топлива, а также проведения испытаний компонентов данного типа реакторов.

Первая плавучая атомная теплоэлектростанция (ПАТЭС) «Академик М. Ломоносов» заложена в г. Северодвинск. Станция оборудована двумя реак-

торами типа КЛТ-40 С суммарной мощностью 75 мвт., являющимися модификациями реакторов, используемых на атомных ледоколах. Существенным отличием КЛТ-40 С от ледокольного прототипа является использование в них низкообогащенного урана в соответствии с требованиями Магатэ. Срок ввода в эксплуатацию ПАТЭС намечен на 2010г.

В 2007г. в России все атомные электростанции работали стабильно, при этом тенденция к повышению безопасности на действующих энергоблоках АЭС сохранилась. В 2007г. на 31 энергоблоке произошло 47 нарушений в работе АЭС, подлежащих учету и сообщению в регулирующий орган согласно НП-004-97 (ПНАЭ Г-12-005-97) – «Положению о порядке расследования и учета нарушений в работе атомных станций».

В 2006–07гг. все нарушения были квалифицированы по Международной шкале ядерных событий («ИНЕС») по уровню не выше «О», т.е. они явились несущественными с точки зрения безопасности или не имеющими отношения к безопасности.

В 2007г. в стране началась реализация программы по увеличению выработки электроэнергии на действующих АЭС, которая предусматривает проведение работ по следующим основным направлениям: повышение КПД турбоустановок, повышение тепловой мощности реакторных установок на 4–7%, переход на 18-месячный топливный цикл для энергоблоков с ВВЭР-1000, переход на двухлетний межремонтный период для энергоблоков с РБМК. По оценкам специалистов, реализация указанных мероприятий позволит увеличить суммарную мощность российских АЭС на 4,5 Гвт.

В России осуществляется федеральная целевая программа (ФЦП) «Развитие атомного энергопромышленного комплекса России на 2007–10гг. и на перспективу до 2015г.», которая предусматривает ежегодный ввод в эксплуатацию новых типовых серийных энергоблоков суммарной установленной мощностью 2 Гвт. Предполагается, что к 2015г. суммарная проектная мощность российских АЭС должна достичь 33 Гвт., что позволит вырабатывать 18,6% всей производимой электроэнергии в стране. К 2030г. Планируется ввести в эксплуатацию 10 новых типовых серийных энергоблоков. Это позволит увеличить долю АЭС в суммарном производстве электроэнергии в стране до 25%. В связи с реализацией указанной программы могут быть созданы 15 тыс. новых рабочих мест. На финансирование указанных мероприятий может быть выделено свыше 1471 млрд. руб., из них более 674 млн. – из федерального бюджета. Для успешной реализации намеченных планов развития атомной энергетики необходимо решить ряд проблем отрасли: обновить устаревшее производственное оборудование, преодолеть кадровый дефицит (особенно по инженерным специальностям), а также наладить систему профессионального образования всех уровней.

В РФ уделяется большое внимание безопасному использованию ядерного топлива (ЯТ). С этой целью проводятся мероприятия по повышению эффективности использования топлива, снижению удельных затрат на обеспечение безопасности, а также рациональному обращению с отработанным топливом (ОЯТ). И. Е. Матвеев, ст. и. с. ВНИКИ. БИКИ, 1.11.2008г.

– По официальной информации, российская компания обратилась за разрешением на строи-

тельство ветроэнергетического парка сметной стоимостью 110 млн. евро в приграничном с Норвегией районе на западном берегу Печенгской губы (Мурманская обл.).

В Мурманской обл. рассматривается два новых проекта ветроэнергетических парков, один из которых планируется разместить в Печенгском районе на границе с Норвегией. Ранее уже был одобрен один проект ветропарка мощностью 200 мвт. в районе Териберки.

Приграничный ветропарк должен разместиться на побережье Баренцева моря на северо-западе от поселка Лиинахамари, откуда всего несколько км. до норвежской территории.

По сообщению сайта Murman.ru, ветропарк собирается построить Управляющая компания ООО «Русский ветер» из Санкт-Петербурга. Ориентировочная стоимость этого ветропарка составляет 110 млн. евро. Когда ветропарки будут построены, Мурманская обл. станет уникальным пилотным регионом России по использованию альтернативных источников энергии.

Как сообщает Murman.ru, 30 окт. пройдет очередное заседание межведомственной комиссии по размещению производительных сил Мурманской обл., где собираются рассмотреть декларации о намерениях строительства ветропарков. Одну из них представит нидерландская компания «Проджект-Инвест Б.В.», которая просит дать принципиальное согласие на размещение ветропарка мощностью в 100 мвт. в районе поселков Лодейное и Териберка.

Этот проект уже не первый в данном районе. Компания Windlife Energy планирует построить в районе Териберки ветропарк мощностью 200 мвт. Пока остается открытым вопрос о том, будет энергия ветра использоваться при реализации Штокмановского проекта и на планируемом СПГ-заводе в Териберке. www.barentsobserver.com, 30.10.2008г.

— Будущая АЭС в Калининградской обл., возможно, станет самым крупным налогоплательщиком в областной бюджет. Об этом заявил региональный министр развития инфраструктуры Александр Рольбинов на презентации проекта строительства Балтийской АЭС, прошедшей накануне в здании правительства Калининградской обл. По данным разработчиков, стоимость типового проекта атомной станции превышает 130 млрд. руб.

АЭС будет состоять из двух энергоблоков, мощность каждого из которых определена в 1200 мвт. Калининградская ТЭЦ-2 с мощностью 450 мвт. вырабатывает энергию, покрывая лишь 70% потребностей Калининградской обл. Строительство к 2012г. второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 также мощностью 450 мвт., по мнению председателя правления «Газпрома» Алексея Миллера, полностью решит проблему энергодефицита самого западного региона России. Избытки электроэнергии Балтийской АЭС пойдут на экспорт в Европу.

Срок сооружения одного энергоблока составит 54 месяца. Ориентировочно срок ввода в эксплуатацию первого энергоблока Балтийской АЭС определен в 2015г. «Согласно штатному расписанию, обслуживать работу двух энергоблоков будут 1147 чел., тогда как во время пиковых нагрузок на стадии строительства может быть задействовано более 8000 чел.», — сказал на презентации начальник технического управления ЗАО «Атомстройэкспорт» Александр Захаров.

Проектирование станции еще не начато. Декларация о намерениях будет подписана 1 дек. 2008г., тогда и будут окончательно определены все параметры строительства АЭС в Калининградской обл., в т.ч. и место ее размещения. ИА Regnum, 26.10.2008г.

— Российская компания «Новые энергетические проекты» и казахстанские АО «Центр инжиниринга и трансферта технологий» и АО «Парасат» подписали соглашение о создании научно-технологического кластера для производства и продвижения систем альтернативной энергетики. Как сообщила пресс-служба АО «Фонд устойчивого развития «Казына», соглашение подписано в рамках пятого форума руководителей приграничных регионов Казахстана и России.

«Научно-технический кластер будет располагаться на территории СЭЗ (свободной экономической зоны) парка информационных технологий «Алатау». Предполагается, что данный кластер будет включать в себя нанофабрику, предприятие по производству энергоустановок с использованием водородных технологий», — отмечается в пресс-релизе.

АО «Центр инжиниринга и трансферта технологий» входит в состав госфонда «Казына», оказывает инжиниринговые услуги, содействует в трансферте технологий и осуществляет управление технопарками. Interfax, 22.9.2008г.

— Премьер-министр России Владимир Путин заявил, что правительственную комиссию по вопросам развития электроэнергетики возглавит вице-премьер Игорь Сечин. «Она (комиссия) займется практической реализацией генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2020г.», — сказал В.Путин в понедельник в Москве на заседании президиума правительства.

По его словам, комиссия также займется согласованием инвестиционных планов государства в сфере электроэнергетики и участников рынка. «Эту комиссию возглавит вице-премьер Игорь Сечин», — сказал В.Путин. Решение о создании комиссии принято на заседании президиума правительства РФ.

Как сообщил министр энергетики Сергей Шматко, комиссия «носит статус координирующей и совещательного органа», а ее решения «будут обязательными для всех ведомств, входящих в ее состав». Он также отметил, что бывший глава РАО «ЕЭС России» (РТС: EESR) Анатолий Чубайс не входит в состав правительственной комиссии по вопросам развития энергетики.

«В текущем составе комиссии Анатолия Борисовича Чубайса нет. Мы находимся с ним в достаточно тесном контакте. После того, как он выйдет из отпуска, формат нашего дальнейшего взаимодействия будет уточнен», — сказал С.Шматко.

Как отметил министр, комиссия займется «самыми принципиальными вопросами, связанными с развитием электроэнергетики, а также на комиссии будут рассматриваться текущие вопросы ее функционирования».

В частности, по словам С.Шматко, на повестке дня стоят такие актуальные вопросы, как проблема с технологическим присоединением, борьба с перекрестным субсидированием и вопросы, связанные с формированием оптового и розничного рынка электроэнергии.

Комиссия будет собираться не реже одного раза в месяц и первое заседание, по словам С.Шматко,

пройдет в ближайшие неделю-две. В состав комиссии, как отметил глава минэнерго, входят не только чиновники, но также и представители бизнеса: как представители крупных потребителей электроэнергии, так и представители инфраструктурных организаций электроэнергетики.

Персональный состав комиссии, по словам С.Шматко, уже утвержден. Interfax, 22.9.2008г.

— Nitel Solar намерена инициировать создание Российской ассоциации по солнечной энергетике. Об этом говорится в сообщении компании. «С созданием данной ассоциации появится возможность объединить усилия всех сторон, имеющих отношение к данной отрасли», — говорится в пресс-релизе. Основной целью создаваемой ассоциации является, прежде всего, разработка и реализация комплексной стратегии развития солнечной энергетике в России через работу с государственными структурами, научно-исследовательскими институтами и взаимодействие как с существующими, так и с создаваемыми производствами отрасли.

Однако пока представители Nitel Solar не называют конкретных субъектов бизнеса и власти, которые могли бы войти в данную организацию. По данным экспертов, на российском рынке работает несколько небольших компаний в области конечного производства солнечных панелей. Среди них, например, основанная в Краснодаре компания «Солнечный ветер». За последний год о перспективах создания новых производств в сфере солнечной энергии заявил ряд компаний. Госкорпорация «Российская корпорация нанотехнологий» («Роснанотех») и Фонд устойчивого развития «Казына» рассматривают возможность совместного производства солнечных батарей наземного и космического базирования на технологиях российского научно-производственного предприятия (НПП) «Квант». Финансово-промышленный союз «Сибконкорд» инвестирует 240 млн. евро в строительство завода по производству поликремния в ООО «ПО «Химпром» в Кемеровской обл. ООО «Экоэнерго» (входит в концерн «Созвездие») вложит в строительство завода по производству аккумуляторов для автономных солнечных электростанций «Фотон» на первом этапе 10 млрд. руб. и до 2011г. построит в г.Мещовске Калужской обл. завод площадью 7 тыс.кв.м. по производству аккумуляторных батарей. Кроме того, компания планирует построить в Калуге завод по производству фотоэлектрических преобразователей (солнечных батарей) площадью 1,5-1,8 кв.м. и завод по производству световых опор в Московской обл. Инвестиции в строительство заводов, предположительно, составят 28 млрд. руб.

Пока в России не производится сырье для солнечных батарей. Первое производство поликристаллического кремния будет запущено компанией Nitel Solar в 2009г. в объеме 3,7 тыс.т. в год. Компания вложит 600 млн.долл. в создание производства поликристаллического кремния солнечного качества в г.Усолье-Сибирском Иркутской обл., в т.ч. 190 млн.долл. придется на кредиты Альфа-банка. Завод будет поставлять сырье помимо российских предприятий в США, Японию, Тайвань, Южную Корею.

Солнечная энергетика — наиболее динамично развивающаяся отрасль в мире. Ежегодные темпы ее роста составляют 40-60%. По данным Европей-

ской ассоциации фотоэнергетики и «Гринпис», на конец 2007г. мощность фотоэлектрических систем в мире достигла 9200 мвт., а к 2030г. эта цифра превысит 1800 Гвт. К 2030г. солнечная энергия сможет обеспечивать электричеством более 4 млрд.чел. и создать миллионы рабочих мест. В структуре российского рынка энергии на возобновляемые источники приходится только 0,7%. Как считают эксперты, во многих областях Сибири, на юге России число солнечных дней в году может достигать 300, что сопоставимо с климатическим состоянием Южной Европы, где солнечные панели используются активно, — передает РБК. RosInvest.Com, 18.9.2008г.

— Согласно классическим представлениям о возобновляемой энергетике, в мире существует только три вида первичных возобновляемых источников энергии (ВИЭ): солнечная энергия, тепловая энергия Земли и энергия орбитального вращения Земли и планет Солнечной системы.

Солнечная энергия частично превращается в рассеянную энергию воды, воздуха и поверхностного слоя Земли. Энергия Земли (геотермальная энергия) является результатом тепловых процессов в ядре Земли и сухих породах толщи земной коры. Энергия орбитального движения планет сопряжена с энергией морских приливов.

К возобновляемым источникам энергии многие специалисты относят также источники, позволяющие вырабатывать энергию на основе постоянных или периодически повторяющихся природных процессов в природе, жизненных циклов растительного и животного мира, а также жизнедеятельности человеческого общества.

История создания и использования устройств, работающих за счет энергии ветра и воды (мельницы), насчитывает 2 тыс. лет.

Первый ветроэлектрический агрегат постоянного тока мощностью 12 квт. был построен в 1888г. в США (шт. Огайо) и проработал без аварий почти 20 лет. В России (в Крыму) в 1931г. был построен на тот период самый крупный ветроэлектрический агрегат переменного тока мощностью 100 квт..

В середине XX в. в мире развитие отрасли возобновляемых источников энергии затормозилось на десятилетия, поскольку основу энергетики составляли углеводородные энергоносители (в значительной мере — достаточно дешевая ближневосточная нефть). После ближневосточного нефтяного кризиса 1973г. большинство экономически развитых стран были вынуждены начать срочную разработку новой энергетической стратегии, направленной на диверсификацию источников энергии, снижение энергозатрат, повышение эффективности потребления энергии в промышленном и бытовом секторах, а также на развитие сферы возобновляемых источников энергии с целью повышения энергетической безопасности. Меры по энергосбережению были предприняты практически во всех сферах жизнедеятельности. Однако главным средством для достижения поставленных задач стала структурная перестройка экономики, направленная на уменьшение доли энергоемких производств (как правило, не соответствующих экологическим требованиям) и увеличение доли наукоемких.

Во многих странах мира одним из положений новой энергетической стратегии стало развитие сферы ВИЭ и альтернативной энергетики. В ряде стран появились государственные программы в

данной области и были приняты нормативно-законодательные акты в сфере использования ВИЭ, которые составили правовую, экономическую и организационную основу этого направления технического развития. Различные виды ВИЭ находятся на разных стадиях освоения. Самое широкое распространение получил наиболее изменчивый и непостоянный источник энергии – ветер. Суммарная мировая установленная мощность крупных ВЭУ и ВЭС, по разным оценкам, составляет от 10 до 20 Гвт... Кажущийся парадокс объясняется тем, что удельные капиталовложения в ВЭУ ниже, чем при использовании большинства других видов ВИЭ.

Во многих странах возникла новая отрасль экономики – ветроэнергетическое машиностроение. По-видимому, и в ближайшей перспективе ветроэнергетика сохранит свои передовые позиции. Мировыми лидерами по применению энергии ветра являются США, Германия, Нидерланды, Дания и Индия.

Второе место по масштабу применения занимает геотермальная энергетика. Суммарная мировая мощность ГеоТЭС составляет не менее 6 Гвт... Они вполне могут конкурировать с традиционными топливными электростанциями. Однако ГеоТЭС географически привязаны к месторождениям парогидро-терм или к термоаномалиям, что ограничивает область применения геотермальных установок. Наряду с ГеоТЭС широкое распространение получили системы геотермального теплоснабжения.

Далее следует солнечная энергия. Она используется в основном для выработки тепла коммунально-бытового горячего водоснабжения и теплоснабжения. Преобладающим видом оборудования здесь являются так называемые плоские солнечные коллекторы. Их мировое производство составляет не менее 2 млн. кв. м в год, а выработка тепла за счет солнечной энергии достигает 5×10^6 Гкал.

Все активнее развивается сфера преобразования солнечной энергии в электроэнергию. Здесь используются два метода – термодинамический и фотоэлектрический, причем последний лидирует с большим отрывом. Суммарная мировая мощность автономных фотоэлектрических установок достигла 500 мвт.

Значительное развитие получило направление, связанное с использованием низкопотенциального тепла окружающей среды (воды, грунта, воздуха) с помощью тепло-насосных установок (ТНУ). В ТНУ при расходе ед. электрической энергии производится 3-4 эквивалентные ед. тепловой энергии, следовательно, их применение в несколько раз выгоднее, чем прямой электрический нагрев. Они успешно конкурируют и с топливными установками.

Не менее интенсивно развивается использование энергии биомассы. Последняя может конвертироваться в различные виды жидкого и газообразного топлива или использоваться для получения энергии путем термохимической (сжигание, пиролиз, газификация) и/или биологической конверсии. При этом используются древесные и другие растительные, а также органические отходы, в т.ч. городской мусор, отходы животноводства и птицеводства. При биологической конверсии конечными продуктами являются биогаз и высококачественные экологически чистые удобрения. Это направление важно не только с точки зрения произ-

водства энергии, но пожалуй, еще большую ценность оно представляет для экологии, т.к. решает проблему утилизации вредных отходов.

В последние годы наблюдается возрождение интереса к созданию и использованию малых ГЭС, которые получают во многих странах все большее распространение и базируются на новых высокотехнических технологиях, связанных, в частности, с полной их автоматизацией и дистанционным управлением.

В гораздо меньших масштабах используется приливная энергия. В мире существует только одна крупная приливная электростанция (ПЭС) мощностью 240 мвт. (г. Ранс, Франция). Еще менее развито использование энергии морских волн, находящееся на стадии экспериментирования.

В целом преимущества ВИЭ относительно углеводородных энергоносителей заключаются в их неисhaustимости, позитивном влиянии на сохранение теплового баланса планеты, доступности применения, возможности одновременного использования земель для хозяйственных и энергетических целей (ветростанции, тепловые насосы, бесплотинные ГЭС), возможности использования участков земной поверхности, не приспособленных для хозяйственных целей, отсутствии потребности в водных ресурсах (солнечные и ветровые электростанции).

Многие процессы выработки энергии с помощью ВИЭ являются экологически более чистыми, чем при использовании углеводородных энергоносителей. Для России данный фактор достаточно актуален, поскольку в стране ежегодное увеличение количества золы и шлаковых отходов, образующихся при сжигании углеводородных энергоносителей, составляет 35-36 млн.т., а всего в 2007г. на 22 тыс. га их находилось 1,32 млрд.т.

Следует особо отметить, что хотя сами ВИЭ являются «бесплатными», однако данное преимущество компенсируется значительными расходами на приобретение соответствующего оборудования. Это приводит к парадоксальной ситуации, когда энергию ВИЭ способны использовать, главным образом, богатые страны. В то же время в ВИЭ наиболее заинтересованы развивающиеся государства, не имеющие необходимой энергетической инфраструктуры (развитой сети централизованного энергоснабжения). Для них создание автономного энергообеспечения с помощью ВИЭ могло бы стать решением проблемы, но эти государства зачастую не имеют финансовых средств на закупку соответствующего оборудования. Богатые страны энергетического голода не испытывают и проявляют интерес к альтернативной энергетике в основном по соображениям экологии, энергосбережения и диверсификации источников энергии.

Недостатки ВИЭ заключаются в низкой плотности энергии, необходимости аккумуляирования и резервирования, отсутствии развитого промышленного производства и соответствующей инфраструктуры (для России), затоплении плодородных земель, локальном изменении климата (крупные ГЭС).

К недостаткам ветро- и солнечной энергетики (но не технологий, использующих геотермальную, гидравлическую энергию и биомассу) относится также природная нестабильность (неустойчивый режим производства электроэнергии). По данным зарубежных исследований, проблемы в сетях энер-

госистем, вызванные указанным фактором, могут возникать при превышении мощности установок на базе ВИЭ на 20-25% (для России это 50-55 тыс. мвт.). Однако точность прогнозов выработки энергии ветроус-тановками при почасовом планировании на день вперед превышает 95%, что позволяет снижать риски при поставке энергии потребителям. Кроме того, стратегия развития электрических сетей должна учитывать возможность включения в систему станций, использующих ВИЭ. Это будет способствовать повышению надежности и качества работы всей системы энергообеспечения.

Для количественной и качественной оценки ресурсов и потенциала ВИЭ используются следующие понятия:

- валовой (теоретический) потенциал ВИЭ – годовой объем энергии, содержащийся в данном виде ВИЭ при полном ее превращении в полезную используемую энергию.

- технический ресурс (потенциал) ВИЭ – часть валового потенциала, преобразование которого в полезную энергию возможно при существующем уровне развития технических средств и соблюдении экологических требований.

Технический потенциал может составлять от доли процента (солнечная энергия) до десятков процентов (гидроэнергия) валового потенциала. По мере развития средств производства и совершенствования технологий данный показатель непрерывно увеличивается.

Экономический потенциал ВИЭ – часть технического потенциала, преобразование которого в полезную используемую энергию экономически целесообразно при данном уровне цен на ископаемое топливо, тепловую и электрическую энергию, оборудование, материалы, транспортные услуги, оплату труда и многие другие факторы.

Экономический потенциал может составлять от долей процента до десятков процентов технического потенциала, при этом, в зависимости от мировой конъюнктуры, он может изменяться как в сторону уменьшения, так и в сторону увеличения. Однако в последние несколько лет мировая тенденция развития ВИЭ такова, что их экономический потенциал стабильно растет (для невозобновляемых источников энергии данный показатель стабильно уменьшается).

Успешное развитие возобновляемой энергетики за рубежом в основном обусловлено стабильной и разнообразной поддержкой государства, выражающейся в предоставлении налоговых льгот, налоговых каникул, свободного доступа к сетям общего пользования частных владельцев электростанций на базе ВИЭ, обязательной закупке государством энергии, производимой на базе ВИЭ по фиксированным тарифам, государственном финансировании НИОКР и пилотных проектов в сфере ВИЭ, долевом участии в проектах по строительству электрических и тепловых станций на базе ВИЭ, процентных кредитах предприятиям отрасли.

В 60-70гг. в СССР проводились НИОКР и предпринимались практические шаги в направлении использования ВИЭ. Еще в 1967г. на Камчатке была создана первая в стране Паужетская ГеоТЭС мощностью 5 мвт., повышенная впоследствии до 11 мвт. В 1968г. появилась экспериментальная Кисло-губская ПЭС мощностью 0,4 мвт., при строительстве которой был впервые использован отечественный прогрессивный метод наплавного строи-

тельства плотины. В 80гг. в Крыму были построены первая экспериментальная солнечная электростанция (СЭС-5) мощностью 5 мвт. с термодинамическим циклом преобразования энергии и экспериментальный комплекс сооружений с солнечным теплоснабжением. В 60-70гг. появились также фотоэлектрические установки автономного электроснабжения. К концу 80гг. в бывшем СССР в эксплуатации находились солнечные установки горячего водоснабжения общей площадью 150 тыс. кв. м., а производство солнечных коллекторов доходило до 80 тыс. кв. м в год.

Распад СССР, переход России на рыночные основы хозяйственной жизни и существенные экономические осложнения, возникшие в 90гг., не могли не сказаться и на сфере использования ВИЭ. Однако ситуация не безнадежна. Удалось сохранить, хотя и на минимальном уровне, имевшийся научно-технический потенциал, не потерять, а в некоторых случаях даже увеличить промышленные мощности по производству оборудования. Калужский турбинный завод освоил выпуск блок-модульных ГеоТЭС мощностью 4 и 20 мвт. Три таких блока по 4 мвт. смонтированы на Верхне-Мутновской ГеоТЭС на Камчатке. Следующая на очереди Мутновская ГеоТЭС мощностью 40-50 мвт. может быть создана в ближайшие годы. Заметим, что месторождения парогидротерм имеются в России только на Камчатке и Курилах, поэтому геотермальная энергетика не может играть значительную роль в масштабах страны в целом, но для указанных районов, которые периодически оказываются на грани выживания в ожидании очередного танкера с топливом, она способна радикально решить проблему энергообеспечения.

В свое время в бывшем СССР широкое распространение получили малые ГЭС, которые затем были законсервированы или списаны. Сейчас есть предпосылки возврата к малым ГЭС на новой основе, за счет производства современных гидроагрегатов мощностью от 10 до 5860 квт.

В области ветроэнергетики созданы пилотные установки мощностью 250 и 1000 квт.. Налаживается сотрудничество с зарубежными организациями и фирмами, имеющими большой опыт в этой области.

В России выпускаются солнечные тепловые коллекторы, фотоэлектрические преобразователи и модули на их основе, а также довольно обширная номенклатура теплонасосного оборудования и установок по использованию энергии биомассы. Однако в целом объем производства оборудования для электростанций, использующих ВИЭ, невелик, и его рост сдерживается отсутствием платежеспособного спроса. Даже заведомо выгодные проекты в области ВИЭ сталкиваются со значительными трудностями из-за недостатка инвестиций.

Что касается перспектив приливной энергетики в России, то в силу природных условий проектируемые ПЭС должны обладать весьма высокой мощностью (Мезенская ПЭС на Белом море – 19200 мвт., Тугурская ПЭС на Охотском море – 7800 мвт.). Колоссальные мощности, большое число (по нескольку сотен) гидроагрегатов на каждой станции, весьма длительные сроки строительства, огромные капиталовложения (как непосредственно в ПЭС, так и в мероприятия, необходимые для адаптации их в системах энергоснабжения) делают со-

здание ПЭС предметом более отдаленного будущего.

Положительным фактором является начавшееся в России создание законодательной базы использования ВИЭ. Так, законом «Об энергосбережении» (1996г.) установлена правовая основа применения электрогенерирующих установок на ВИЭ, состоящая в праве независимых производителей электроэнергии на базе ВИЭ на присоединение к электросетям энергоснабжающих организаций. Государственной думой и Советом Федерации принят закон «О государственной политике в сфере использования нетрадиционных возобновляемых источников энергии». Этот правовой акт устанавливает экономические и организационные основы развития. Ведется разработка федеральной программы по использованию ВИЭ.

Однако Россия отстает от большинства государств мира по масштабам использования возобновляемых источников энергии, несмотря на такие благоприятные факторы, как практически неограниченные ресурсы ВИЭ и достаточно высокий научно-технический и промышленный потенциал в данной области.

В стране в 2005г. доля ВИЭ в производстве первичной энергии составила 1,6% (без учета ГЭС и использования дров), а в выработке электроэнергии (включая малые ГЭС) – 0,9%. В 2006г. установленная мощность российских ветроустановок оценивалась в 13,5 мвт. (в Германии этот показатель достиг 20622 мвт., в Испании – 11615 мвт., США – 11603 мвт.), несмотря на то, что в России существуют необходимые производственные мощности для производства ветроустановок.

В России гидропотенциал освоен на 20% (в промышленно развитых странах – на 70-95%, в развивающихся странах – на 20-40%), а темпы прироста мощностей ГЭС в 1997-2007гг. составили 0,3% в год (в Китае – 8%, Колумбии – 5%, Бразилии и Чили – по 3%).

Аналитики полагают, что в России для повышения энергоэффективности предприятий и частных хозяйств необходимо не только ускорение внедрения новых энергоэффективных технологий (в т.ч. для теплоснабжения зданий и сооружений, которые являются одними из наиболее крупных потребителей топливно-энергетических ресурсов), но и развитие сферы ВИЭ.

При этом существует ряд сдерживающих факторов, наиболее важными из которых являются: отсутствие государственной стратегии развития сферы ВИЭ; несовершенство государственной политики в сфере ВИЭ, а также недостаточная координация действий федеральных органов исполнительной власти и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации; отсутствие государственного органа, ответственного за осуществление развития рынка энергетики, основанной на использовании ВИЭ; отсутствие нормативно-правовой базы функционирования энергетики на основе ВИЭ на

федеральном уровне и в субъектах РФ; отсутствие технических условий подключения станций, работающих на ВИЭ, к энергетическим системам, а также сетевых и системных возможностей их крупномасштабного интегрирования в централизованные энергетические системы; неизученность закономерностей и особенностей пространственных (географических и высотных) и временных

(межгодовых, сезонных, суточных и часовых масштабов) распределений ветроэнергетического потенциала и энергетических показателей ВЭС для обеспечения оптимального (и по возможности централизованного) планирования распределения ВИЭ; отсутствие государственной системы стимулирования повышения энергоэффективности установок, вырабатывающих энергию на основе ВИЭ, а также объектов альтернативной энергетики; неиспользование схем когенерации для различных типов энергоустановок (использующих ВИЭ, газовых и паровых турбин, поршневых машин и дизельгенераторных установок); отсутствие системы контроля эффективности использования бюджетного финансирования и повышения надежности энергоснабжения потребителей; недостаточное финансирование НИОКР в сфере ВИЭ; снижение уровня подготовки соответствующих кадров.

Общий технический потенциал приливной энергии в России, по данным института «Гидропроект», составляет 250 Твтч. в год, что соответствует замещению углеводородного топлива в объеме 85 млн.т. у. т. в год. Проведенные исследования и проектно-изыскательские разработки позволили установить возможность сооружения на побережьях с высокими приливами (6-13 м.) трех электростанций: Мезенской (мощностью 15 гвт. с годовой выработкой электроэнергии в 45,4 млрд. квтч.) в Архангельской обл., Пенжинской (87 Гвт., 191,3 млрд. квтч.) в Камчатской области и Тугурской (6,8 Гвт., 16,2 млрд. квтч.) в Хабаровском крае.

Технический потенциал указанных приливных станций составляет 253 млрд. Твтч. в год (83,5 млн.т. у. т.), а экономический потенциал с учетом затрат на передачу электроэнергии не определен. БИКИ, 19.7.2008г.

– Президентом Электроэнергетического совета СНГ с 23 мая избран министр энергетики России Сергей Шматко, сообщил журналистам председатель правления РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс, который занимал пост президента совета в течение 8 лет.

«Мы считали правильным, чтобы представителем России в совете был министр энергетики. Правительство РФ согласилось с этой логикой. Сегодня члены совета приняли решение об избрании президентом совета министра энергетики РФ Сергея Шматко», – сказал А.Чубайс.

«Россия продолжает оставаться президентом этого совета», – подчеркнул он. «Свою восьмилетнюю работу в Электроэнергетическом совете СНГ я сегодня завершил», – сказал предправления РАО «ЕЭС».

В пятницу Электроэнергетический совет СНГ провел свое 33 заседание.

В ходе него обсуждались два блока вопросов, сказал А.Чубайс. «Это вопросы стратегического, межгосударственного сотрудничества. А также технологические вопросы», – сказал он. «По всем вопросам есть продвижения, более или менее существенные», – добавил он.

Одним из обсуждаемых Электроэнергетическим советом вопросов стало объединение энергосистем СНГ с энергосистемой Ирана. «Обсуждается разворачивание разработки ТЭО, анализа возможности выхода на большую синхронизацию, которая охватит Иран», – сказал глава РАО «ЕЭС». Вопрос является очень сложным в технологичес-

ком отношении, и поэтому сроки объединения энергосистем назвать сложно. Энергосистема России объединена с энергосистемами 13 государств.

Не менее сложным вопросом является и объединение энергосистемы РФ с энергосистемой ЕС (в лице УСТЕ). «Ожидается, что в III кв. 2008г. рабочая группа завершит работу над ТЭО проекта», — сказал А. Чубайс.

Также совет обсудил проект по либерализации трансграничной торговли. Наиболее готовы к этому энергосистемы России и Казахстана, однако «мы движемся медленнее, чем могли бы», отметил глава РАО «ЕЭС».

Помимо параллельной работы с энергосистемами стран бывших республик СССР энергосистема России осуществляет обмен электроэнергией с энергосистемами Норвегии, Финляндии, Польши, Словакии, Венгрии, Турции, Ирана, Афганистана, Монголии и Китая. Interfax, 23.5.2008г.

— Строящиеся в Северодвинске Архангельской обл. плавучие АЭС желают приобрести уже более 20 стран. Интерес проявляют страны Африки, Азии и Латинской Америки, Индонезия. В 2007г. на северодвинском «Севмаше» приступили к постройке первой из плавучих АЭС, «Академик Ломоносов». Готовая АЭС останется в Северодвинске для электроснабжения местной промышленности.

АЭС «Академик Ломоносов» будет построена к 2010г. и обойдется в 10 млрд. руб. К 2020г. будет готово еще четыре таких станции, стоимость которых снизится и будет уже — 5-6 млрд. руб. На плавучие АЭС будет ставиться по два реактора КЛТ-40С общей мощностью 70 мвт., передает сайт VarentsObserver. IA Regnum, 7.3.2008г.

— Уже более 20 стран заявили о желании приобрести плавучие АЭС, строящиеся в Северодвинске (Архангельская обл.). Интерес проявляют страны Африки, Азии и Латинской Америки. В прошлом году на северодвинском «Севмаше» приступили к постройке первой из плавучих АЭС, «Академик Ломоносов». Готовая АЭС останется в Северодвинске для электроснабжения местной промышленности.

АЭС «Академик Ломоносов» будет построена к 2010г. К 2020г. будет готово еще четыре таких станции. Первая АЭС обойдется в 10 млрд. руб., следующие — в 5-6 млрд. руб. На плавучие АЭС будет ставиться по два реактора КЛТ-40С общей мощностью 70 мвт. Интерес к новым АЭС проявило уже более 20 стран, в т.ч. Индонезия. www.barentsobserver.com, 6.3.2008г.

— В России в 2007г. произведено рекордное количество электроэнергии за всю ее постреформерную историю. Впервые с 1992г. объем производства электроэнергии в стране превысил уровень 1000 млрд. квт. ч. Несмотря на рекордный объем, из-за погодных условий в 2007г. отмечено существенное снижение темпов роста производства электроэнергии. Рост производства электроэнергии по сравнению с 2006г. составил всего 2% — это самый низкий показатель за последние несколько лет.

В 2006г. по сравнению с 2005г. рост производства электроэнергии составлял 4%. Изначально минпромэнерго планировало объем производства электроэнергии в РФ в 2007г. в 1039,4 млрд. квтч. Реальный объем производства оказался ниже запланированного на 2,3%. АК&М, 14.2.2008г.

— Россия за янв.-нояб. 2007г. сократила экспорт электроэнергии на 15% по сравнению с аналогич-

ным периодом 2006г. — до 14,44 млрд. квтч, говорится в материалах Федеральной таможенной службы (ФТС) РФ. В стоимостном выражении объем экспортных поставок снизился на 25,3% — до 482,7 млн.долл.

За 11 месяцев прошедшего года поставки электроэнергии в дальнее зарубежье уменьшились на 12,13% — до 12,033 млрд. квтч, а в стоимостном выражении — на 24%, до 404 млн.долл. Экспорт в страны СНГ снизился на 26,7% — до 2,406 млрд. квтч, а в стоимостном выражении — на 7,2%, до 78,7 млн.долл.

Импорт электроэнергии за отчетный период, напротив, вырос на 24% до 5,354 млрд. квтч, а в стоимостном выражении — почти в 1,8 раза, до 106,7 млн.долл. Основной объем электроэнергии Россия импортирует из стран СНГ. За янв.-нояб. импорт из СНГ вырос более чем на 29,6% — до 4,9 млрд. квтч, а в стоимостном выражении — в 1,8 раза, до 96,8 млн.долл.

Импорт из стран дальнего зарубежья за отчетный период снизился почти на 11,8% — до 495,6 млн.квтч, а в стоимостном выражении увеличился на 17,9% — до 9,9 млн.долл.

Тенденция замещения экспорта электроэнергии импортом наблюдается уже не первый месяц и, как ранее сообщали в «Интер РАО ЕЭС», это обусловлено энергодефицитом, сложившимся в РФ в последние годы. В компании отметили, что это нормальная рыночная ситуация, т.к. происходит изменение ценовых параметров и сейчас выгоднее покупать электроэнергию, а не продавать ее на экспорт.

Монополия на экспортно-импортные операции с электроэнергией в РФ принадлежит ЗАО «Интер РАО ЕЭС», дочерней компании РАО «ЕЭС России» (ПТС: EESR). Крупнейшим покупателем российской электроэнергии является Финляндия. Interfax, 15.1.2008г.

— Компания Nitel Solar, производящая в России кремний и продукты его переработки для нужд солнечной энергетики, планирует провести листинг на Лондонской фондовой бирже, сообщает The Financial Times.

Размещение может пройти уже в фев., утверждает другая лондонская газета, The Sunday Times.

Инвесторам планируется предложить 25-30% акций компании; капитализация Nitel Solar по итогам размещения может составить 1 млрд.долл., пишет FT.

Листинг, скорее всего, будет проведен путем выпуска обыкновенных акций зарегистрированной на Джерси Nitel Solar, а не размещения GDR.

Остальная часть акций компании останется под контролем люксембургской Ecolive, основным акционером которой является гендиректор группы Дмитрий Котенко. Советниками IPO компании являются Citigroup и Credit Suisse.

По мнению FT, компании, работающие в сфере возобновляемой энергетики, входят в число немногих секторов, которые остаются интересными как объект IPO после недавнего периода турбулентности на фондовом рынке.

Основные производственные активы Nitel Solar расположены в г.Усолье-Сибирское (Иркутская обл., ОАО «Усолье — Сибирский силикон»).

Nitel Solar к 2010г. планирует производить 3,7 тыс.т. поликристаллического кремния (ПКК, используется для производства солнечных батарей)

по сравнению с лишь несколькими сотнями т. в 2008г. Общая стоимость проекта оценивается в 500 млн.долл.

Председателем совета директоров Nitol является Тим Эггар, который с 1992 по 1996г. занимал пост министра промышленности и энергетики Великобритании.

Спрос на высокочистый кремний, необходимый для производства солнечных батарей, в последние годы превышал предложение в условиях растущего интереса к новым источникам энергии в мире, что привело к росту цен на эту продукцию и привлекло в отрасль новых участников.

Nitol, согласно размещенной на ее сайте информации, объявляла о подписании долгосрочных контрактов на поставку поликристаллического кремния с Evergreen Solar Inc., Suntech Power Holdings Co. Ltd., Trina Solar, Motech Industries и другими крупными компаниями, работающими в сфере солнечной энергетики.

Российское ООО «Группа «Нитол» управляет производственными активами в химической отрасли, приоритетным направлением считает производство поликристаллического кремния и продуктов его переработки, используемых в солнечной энергетике. Главным дочерним предприятием компании является расположенное в Иркутской обл. предприятие ООО «Усольхимпром», один из крупнейших химических комбинатов России.

В конце пред.г. сообщалось, что в 2008-09гг. «Нитол» намерен инвестировать в свой проект в Иркутской обл. еще 240 млн.долл., при этом 260 млн.долл. компанией уже освоены. Источниками инвестиций стали, в частности, облигационные займы. Interfax, 14.1.2008г.

— Российское научно-производственное объединение «Элсиб» изготовит электрооборудование для второго и третьего блока строящейся в Киргизии ГЭС «Камбарата-2». Об этом сообщили в пресс-службе компании «Электрические станции».

НПО «Элсиб» начало осуществлять поставку оборудования, необходимого для комплектации и монтажа первого агрегата ГЭС «Камбарата-2». Согласно календарным графикам, пуск первого блока новой электростанции намечен на конец 2009г. ИА Regnum, 6.12.2007г.

— Соглашение о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств-участников СНГ подписано в четверг по итогам заседания Совета глав правительств Содружества в Ашхабаде.

Как передает корреспондент «Интерфакса», данное соглашение устанавливает единый порядок и единые сроки декларирования электроэнергии, единый расчетный период, по истечении которого составляется баланс поставки электроэнергии.

Реализация соглашения позволит более полно использовать экспортные возможности государств-участников СНГ, упростить взаимоотношения между электроэнергетическими организациями, участниками внешнеэкономической деятельности, и таможенными органами государств СНГ.

Кроме того, было подписано соглашение о координации работ в области информатизации систем образования государств СНГ.

Документ предусматривает координацию выполнения работ, подготовки и реализации проек-

тов в области информатизации систем образования, согласование мер по организационной поддержке прямого сотрудничества между организациями, содействие обмену информационными материалами, разработку мер по применению дистанционных образовательных технологий в подготовке, повышении квалификации, а также переподготовке специалистов.

Стороны также подписали протокол о внесении изменений и дополнений в соглашение о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики СНГ от 14 фев. 1992г.

Данный документ разработан с целью приведения единообразия основополагающих нормативных документов, регламентирующих деятельность Электроэнергетического совета СНГ. Interfax, 22.11.2007г.

— Россия потратила более 10 млрд.долл. на преодоление последствий аварии на Чернобыльской АЭС, сообщил с трибуны ООН представитель РФ Михаил Савостьянов при обсуждении проекта резолюции, посвященной этой крупнейшей техногенной катастрофе 20 века.

«Ключевым элементом политики российского правительства на чернобыльском направлении является последовательный учет роли радиационного фактора в проводимых мероприятиях по комплексному восстановлению территорий, финансовые затраты на которые в нашей стране за эти годы составили более 10 млрд.долл.», — сказал Савостьянов.

Говоря о международной помощи, оказываемой пострадавшим районам, представитель России выразил недоумение тем, что гуманитарная помощь оказывают через неправительственные организации, работа которых, по его словам, непрозрачна и неподотчетна.

«Нам, в частности, непонятно, какую ответственность и перед кем несут неправительственные организации, работающие в тесном сотрудничестве с ООН, находящиеся с ней в партнерских отношениях, в т.ч. в сфере обеспечения безопасности, и претендующие при этом на независимость своей работы. Независимость не должна означать неподотчетность», — заявил представитель России.

В результате взрыва четвертого реактора на Чернобыльской АЭС 26 апр. 1986г. под радиоактивное облако попали 19 российских регионов с территорией почти 60 тыс. кв.км. и с населением 2,6 млн.чел. РИА «Новости», 20.11.2007г.

— Российские специалисты строят одновременно пять блоков атомных электростанций в Индии, Болгарии и Иране. Об этом сегодня в прямом эфире «Русской службы новостей» сообщил первый вице-президент компании «Атомстройэкспорт» Александр Глухов.

Он напомнил, что в конце 2006г. компания победила в тендере на строительство двухблочной атомной электростанции в Болгарии, номинальной мощностью 1000 мегаватт.

«Сейчас идет активный процесс технического проектирования станции. В начале 2008г. приступим к строительству», — уточнил Глухов. По его словам, на новой АЭС будут «усовершенствованы системы безопасности».

Вице-президент «Атомстройэкспорта» также сообщил, что официальное открытие Тяньваньской атомной электростанции в Китае состоится в конце нояб. — начале дек. 2007г.

Он отметил, что АЭС «стабильно работает больше 200 суток». Второй блок атомной станции был пущен в работу 12 сент.

По словам Глухова, Тяньваньская АЭС номинальной мощностью 2000 мегаватт строилась в течение 7 лет. «При ее строительстве было применено много новаций, новых научных, технических решений. Фактически этот головной блок строился в мире впервые. Это станция поколения три плюс, когда усовершенствованная модель старой реакторной установки получила более долгий срок службы, увеличились мощностные характеристики», — подчеркнул вице-президент.

Он напомнил, что китайская сторона организует торжественные мероприятия в честь открытия АЭС, на которых будет присутствовать делегация российского правительства. Росбалт, 14.11.2007г.

— Проект синхронизации работы энергосистем СНГ и Европы ускоряется, и его технико-экономическое обоснование (ТЭО) будет готово в III кв. 2008г., заявил глава РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс журналистам в четверг.

«В последние годы проект замедлился, и мы критиковали наших партнеров в Европе за это. Но в последние недели мы получили очень позитивные сигналы от Еврокомиссии», — сказал А.Чубайс.

«Эксперты закончат работу в III кв. 2008г. и положат итоги на стол политикам. Они и будут принимать решение о реализации проекта», — подчеркнул он.

РАО «ЕЭС» к тому моменту уже не будет существовать. «Но энергосистема останется, я надеюсь», — пошутил А.Чубайс.

Реализацией проекта будут заниматься с российской стороны «Системный оператор» и ФСК.

«Один из моих друзей, известный европейский энергетик, когда я начал этот проект, прислал мне телеграмму в которой были только два слова — Mission Impossible. Теперь я жду завершения проекта, чтобы послать ему ответную телеграмму», — сказал глава энергохолдинга.

Строительства новых ЛЭП между РФ и Европой для объединения энергосистем не потребуются, т.к. есть три мощные линии на 750 кв каждая. «Они сейчас отключены. Это нелепость с точки зрения любого энергетика», — заявил А.Чубайс.

В случае реализации проекта объединенная энергосистема — от Сибири до Лиссабона — будет крупнейшей на планете, сказал глава РАО «ЕЭС». Interfax, 25.10.2007г.

— В ворохе событий прошедших дней разной степени важности одно выделяется даже среди новостей о назначении нового российского премьера и перестановках в правительстве. Россия впервые за постсоветское время сдала в коммерческую эксплуатацию первую очередь крупнейшего по мировым меркам атомного энергообъекта — первый и второй энергоблоки АЭС «Тяньвань» в Китае.

Атомную станцию строили трудно, дорабатывая проект в соответствии с просьбами заказчика. В результате АЭС вобрала в себя все то передовое, что есть в отечественной атомной промышленности. Каждый энергоблок оснащен усовершенствованной реакторной установкой с улучшенными нейтронно-физическими характеристиками и увеличенной эффективностью аварийной защиты, имеет четырехканальную структуру систем безопасности и це-

льный ряд устройств и систем, позволяющих считать проект Тяньваньской АЭС уникальным.

Технические решения АЭС таковы, что позволяют китайским товарищам считать себя обладателями уникальных систем безопасности подобных энергообъектов. К примеру, под корпусом реактора ВВЭР-1000, которых на станции два, установлена «ловушка» для задержания и расхолаживания расплавленной активной зоны. Она предусмотрена для того, чтобы в случае аварии расплавленная активная зона заполнила ее и не разрушила основание и фундамент под корпусом и зданием реактора. «Ловушка» имеет оригинальные технические решения, не имеющие аналогов в мировой практике сооружения АЭС. Подобных устройств нет даже в России.

Китайцы строить АЭС у себя не боятся. Не боятся и европейцы, которых ну никак не назовешь безответственными в соблюдении безопасности. Ближайшие соседи России ставят на развитие атомной энергетики. Какова же альтернатива атомной генерации? Рассмотрим все, что сегодня есть, и что нам предлагают в качестве источника энергии.

Теплоэлектростанции, работающие на угле отравляют окружающую среду настолько серьезно, что срок эксплуатации действующих ТЭЦ надо максимально сократить, и перестать строить новые, по крайней мере, пока не появятся достойные внедрения технологии «безвыбросной» работы угольных ТЭЦ.

Электростанции, работающие на газе, сжигают не просто энергоноситель, а настоящую драгоценность с точки зрения использования газа в химической промышленности. Мы лишаем себя сырья для научных экспериментов, для создания новых материалов и веществ, бездумно тратя запасы газа.

Биотопливо — это новомодное предложение для электростанций, вообще звучит кощунственно. Во-первых, кто даст гарантию, что биотоплива хватит для бесперебойной работы мировой энергетики, или хотя бы генерации в отдельно взятой стране, в течение длительного периода. Во-вторых, есть ли уверенность, что территориальные площади, причем значительные, которые планируется использовать для выращивания, производства этого топлива, не приведут к банальной нехватке продовольственных ресурсов? Последний пример — недавний скандал в Италии, когда цена на макароны (пасту) поднялась на 30% (!) из-за того, что часть продукции, в т.ч. зерно, направлялась на производство биотоплива. Проветряки-электрогенераторы даже и говорить не хочется. Сразу вижу производство, зависящее от ветра больше, чем от любых других причин. Вот уж точно, «куда ветер подует, туда и мы».

Если альтернатива атомной генерации и появится, то не раньше, чем через 50-100 лет. И, скорее всего, она будет связана с созданием электростанции на базе проекта ИТЭР.

Китаю АЭС строим. Индии АЭС строим. Европе АЭС строим. Начали строить и в России. Останавливаться нельзя. Иначе сожжем весь газ, отравим углем всю атмосферу, натыкаем бессмысленных ветряков и будем покупать электроэнергию в Казахстане, который намерен в ближайшее время построить у себя АЭС. РИА «Новости», 19.9.2007г.

— Для обмена опытом проведения профилактических работ Волгодонскую АЭС посетят атомщи-

ки Франции и Чехии, сообщили в информационно-аналитическом центре Волгодонской АЭС. Станция будет остановлена на ежегодные планово-профилактические работы (ППР-2006) 20 марта. «Эти работы предусмотрены регламентом эксплуатации атомных станций», — сообщил собеседник агентства. В ходе ППР-2006 будет произведена частичная перегрузка ядерного топлива в реакторе, химическая отмывка парогенераторов, монтаж в системе охлаждения генератора, работы на электротехническом оборудовании и также другие виды работ.

В информационно-аналитическом центре рассказали, что полностью сформированы объемы поставок оборудования, ведется подготовка персонала станции к выполнению программы ППР-2006. В проведении планово-профилактических работ примут участие 1700 специалистов Волгодонской АЭС и 20 подрядных организаций. Атомщики из Франции и Чехии в апр. приедут на Волгодонскую АЭС чтобы обменяться опытом организации и проведения профилактических работ, отметил собеседник агентства. Окончание ППР-2006 запланировано на начало мая. Ежегодные профилактические работы, называемые планово-предупредительным ремонтом (ППР), являются обязательным этапом в работе всех атомных электростанций. Их цель обследование оборудования для обнаружения недостатков и дефектов, способных вызвать сбой в работе, а также модернизация, направленная на повышение технико-экономических показателей работы атомной станции. Работы проводятся при полном останове энергоблока и направлены на обеспечение безопасной и надежной работы АЭС. РИА «Новости», 14.2.2006г.

Румыния

Электроэнергетика с РФ

Одним из наиболее перспективных проектов сотрудничества с Румынией остается проект поставки электроэнергии, производимой ЗАО «Молдавская ГРЭС», в Румынию путем выделения блоков Молдавской ГРЭС для работы в радиальном режиме с энергосистемой Румынии. В фев.-марте 2007г. была продолжена работа по согласованию данной поставки с системным оператором Румынии Transelectrica. Параллельно с получением согласования данного проекта молдавской стороной, ожидается содействие румынской стороны в плане предоставления технических требований, выполнение которых необходимо для реализации проекта в целях последующего согласования румынской стороной данной поставки с УСТЕ.

В ходе встреч представителей ЗАО «Интер РАО ЕЭС» с представителями министерства экономики и торговли Румынии высказывалась заинтересованность в возможном участии российской стороны в приватизационных проектах в румынской электроэнергетической отрасли. Конкретных предложений с румынской стороны не поступило.

В 2003-05гг. ОАО «Силловые машины» был подписан и реализован контракт на модернизацию энергоблока ТЭС «Минтия Дева» в счет погашения российского долга Румынии на 21,7 млн.долл.

ОАО «Силловые машины» выражает заинтересованность в участии в проектах ремонта и модернизации румынских электростанций, на которых установлено и эксплуатируется оборудование про-

изводства филиалов ОАО «Силловые машины», а также в совместном участии ОАО «Силловые машины» и румынских предприятий в международных торгах на поставку энергетического оборудования в третьи страны.

ТЭС в Румынии, на которых установлено оборудование производства филиалов ОАО «Силловые машины»: ТЭС «Борзешти» (5x50 и 2x200 мвт.) 1959-81гг.; ТЭС «Галас» (2x60 мвт.) — 1966-74гг.; ГРЭС «Дева» (5x200 и 1x210 мвт.) — 1967-80гг.; ТЭС-1 «Кишкань-Браила» (3x200 мвт.) — 1970-74гг.; ТЭС «Лудуш» (2x200 и 2x215 мвт.) — 1959-81гг.; ТЭС «Бухарест» (1x50 мвт.) — 1960-63гг.; ТЭС «Плоэшти» (3x50 мвт.) — 1959-81гг.; ТЭС «Петрошань» (3x50 мвт.) — 1952-59гг.; ТЭС «Сынджорка» (2x25 мвт.) — 1952-58гг.; ТЭС-1 «Бразь» (1x50 мвт.) — с 1975-76гг.; ТЭС-2 «Бразь» (1x50 мвт.) — 1977г.

Энергетика является основной темой торгово-экономических отношений между двумя странами, поскольку традиционно 90% российского экспорта в Румынию составляют энергоносители (нефть, природный газ и уголь). Экономическая политика румынского руководства связана с поиском путей диверсификации импорта энергоносителей с целью уменьшения зависимости от России. Именно эту цель преследует активная работа румынских нефтяников в Казахстане, их участие наряду с США в восстановлении нефтегазовой структуры в Ираке, расширение сотрудничества с Азербайджаном и Турцией, переговоры по нефти и газу в Египте. Однако до полной энергетической независимости Румынии от России далеко.

Рассматривая энергосистему Румынии в качестве одного из основных транзитных направлений для поставок российской электроэнергии в страны Южной и Юго-Восточной Европы, на 8 заседании МПК в июле 2006г. стороны выразили готовность в организации таких поставок в Румынию, транзита российской электроэнергии через энергосистему Румынии и совместного российско-румынского экспорта электроэнергии в страны Балканского региона.

Россия, в лице РАО «ЕЭС России», постоянно ищет пути к взаимовыгодному решению технических и иных условий для организации поставок российской электроэнергии в Румынию, совместного экспорта и транзита электроэнергии через энергосистему Румынии в третьи страны. В начале 2006г. состоялись переговоры представителей РАО «ЕЭС России» с министром экономики и торговли Румынии, на которых стороны высказали взаимную заинтересованность в реализации конкретных проектов сотрудничества.

Румыния подписала меморандум со странами балканского региона о создании интегрированного открытого регионального энергетического рынка и дальнейшем его включении во внутренний рынок электроэнергии ЕС. Румыния является членом Международного союза по координации передачи электроэнергии Ucte и связана через Венгрию с европейской энергосистемой. Все это даст будущим владельцам распределительных электросетей Румынии большие преимущества в поставке в Румынию и в транзите через ее территорию электроэнергии в Европу.

Первичный приватизационный процесс в Румынии в сфере производства и распределения электроэнергии продолжается, участвовать в нем

сейчас выгоднее, чем потом во вторичной приватизации.

Проникновение российского капитала на румынский энергетический рынок приведет в будущем к получению ряда дивидендов. Главными направлениями могли бы стать.

1. Участие РАО «ЕЭС России» в приватизации оставшихся районных румынских энергосистем-филиалов компании «Электрика».

2. Экспортобразующим направлением могло бы стать приобретение гидрогенерирующих мощностей в Румынии после их достройки или модернизации. Целесообразно участие в таких проектах совместно с крупным российским поставщиком гидроэнергетического оборудования ОАО «Силловые машины».

3. Крупным направлением является участие российских компаний-производителей энергетического оборудования и электроэнергии в реконструкции и модернизации тепло электростанций Румынии, с последующим владением ими на сумму вложений. Технические возможности у российских заводов есть. Учитывая значительное число таких ТЭС в списке румынского Агентства по иностранным инвестициям, этот проект может стать началом масштабных поставок электроэнергии и оборудования. Перечни, требующих реконструкции румынских ТЭС, с указанием основных технических характеристик и необходимых объемов финансирования работ направлялись в РАО «ЕЭС России», ОАО «Силловые машины», «Евросибэнерго». Стратегия министерства экономики и торговли Румынии предусматривает объем капвложений в 2006-08гг. в 4 млрд.долл., из них 2,5 млрд.долл. — на производство электроэнергии, 1,5 млрд.долл. — на модернизацию ТЭС, в сектор гидроэнергетики намечено инвестировать 450 млн.долл., а в сектор транспортировки и передачи электроэнергии 700 млн.долл. Кроме внутренних ресурсов власти рассчитывают привлечь внешние кредиты и частный иностранный капитал.

У российских компаний есть возможность увеличения объемов экспорта не только энергоресурсов, но и продукции машиностроения при условии финансирования таких проектов. Для расширения российского экспорта, улучшения его структуры и сбалансированности стали недостаточными традиционные поставки энергоносителей. Необходимо развивать крупные совместные проекты: поставка энергетического оборудования и запчастей для реконструкции и модернизации российскими фирмами тепловых электростанций Румынии.

Межправительственная российско-румынская комиссия по экономическому и научно-техническому сотрудничеству осуществляет свою деятельность в соответствии с межправительственным соглашением от 30.12.1991г. Состоялось 8 заседаний — последнее в Москве в июне 2006г. Очередное заседание должно состояться в Бухаресте в июне-июле 2007г. До дек. 2006г., председателем румынской части Комиссии являлся министр экономики и торговли Румынии Кодруц Шереш. Министром экономики и торговли Румынии назначен Варужан Возганян, после ухода в отставку К.Шереша. Председателем российской части Комиссии распоряжением правительства от 13 окт. 2004г. № 1322р назначен министр информационных технологий и связи России Л.Д.Рейман.

В рамках Комиссии созданы рабочие группы в области промышленности, науки и технологий, энергетики, транспорта, военной техники и регионального сотрудничества. В связи с реформами органов государственной власти в России и Румынии деятельность групп была приостановлена. Со времени последнего заседания Комиссии не проведено ни одного заседания рабочих групп. Группа по региональному сотрудничеству, российскую часть которой возглавлял заместитель министра по вопросам федерации, прекратила свое существование с ликвидацией министерства, а группа по энергетике не может собраться уже много лет.

В этих условиях вся работа Комиссии свелась к ежегодным заседаниям, а сама Комиссия не стала координирующим центром по развитию сотрудничества.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Румынская госкомпания «Нуклеарэлектрика» подписала соглашение о строительстве двух новых реакторов АЭС «Чернавода» общей стоимостью 4 млрд. евро. Договоренность о строительстве блоков АЭС достигнута с шестью зарубежными инвесторами, передают информагентства.

Впервые информация о достижении соглашения «Нуклеарэлектрики» с зарубежными партнерами появилась в марте этого года. Заявленная стоимость проекта составляла 2,2 млрд. евро. Но процесс реализации договора был отложен по распоряжению правительства Румынии. Власти потребовали от «Нуклеарэлектрики» поднять свою долю в проекте с 20% до 51%. Этот шаг вызвал задержку с подписанием документа и повлек за собой дополнительные переговоры, а проведенная переоценка проекта показала почти двойное увеличение затрат.

В итоге инвестиционные доли участников распределились следующим образом: «Нуклеарэлектрика» — 51%, Electrabel (Бельгия), Cez a.s. (Чехия), RWE AG (Германия), Enel SpA (Италия) — по 9,15%, ArcelorMittal (румынское подразделение), Iberdrola (Испания) — по 6,2%. Проект строительства блоков АЭС прошел необходимые европейские инстанции и был одобрен Еврокомиссией.

Сдача в эксплуатацию третьего и четвертого блоков мощностью по 700 мвт. планируется в 2014г. АЭС «Чернавода» уже имеет два реактора мощностью по 700 мвт., что покрывает 18% нужд Румынии в потреблении электроэнергии. БЕЛТА, 21.11.2008г.

— Румынская госкомпания «Нуклеарэлектрика» подписала в четверг с шестью зарубежными инвесторами новое соглашение о строительстве двух реакторов АЭС «Чернавода» общей стоимостью 4 млрд. евро, сообщило румынское информационное агентство Медиафакс. Сдача в эксплуатацию новых третьего и четвертого блоков мощностью по 700 мвт. планируется в 2014г.

АЭС «Чернавода» имеет два реактора мощностью по 700 мвт., что покрывает 18% нужд Румынии в потреблении электроэнергии. Впервые информация о достижении соглашения «Нуклеарэлектрики» с зарубежными партнерами по строительству блоков АЭС появилась в марте этого года. Заявленная стоимость проекта составляла 2,2 млрд. евро. Но процесс реализации договора был отложен по распоряжению правительства Румынии. Власти потребовали от «Нуклеарэлектрики» поднять свою

долю в проекте с 20% до 51%. Этот шаг вызвал поддержку с подписанием документа и повлек за собой дополнительные переговоры, а проведенная переоценка проекта показала почти двойное увеличение затрат.

В итоге инвестиционные доли участников распределены следующим образом: «Нуклеарэлектрика» – 51%, Electrabel (Бельгия), Cez a.s. (Чехия), RWE AG (Германия), Enel SpA (Италия) – по 9,15%, ArcelorMittal (румынское подразделение), Iberdrola (Испания) – по 6,2%. Проект строительства блоков АЭС прошел необходимые европейские инстанции и был одобрен Еврокомиссией. РИА «Новости», 20.11.2008г.

– Чешская энергетическая компания EZ планирует построить в Румынии наземный парк ветроустановок. По словам представителей компании, он станет самой крупной «фермой» ветряков в Европе. Проект оценивается в 1,1 млрд. евро, и реализуется в два этапа. Для постройки выбрано место к северу от порта Констанца, в 17 км. от побережья Черного моря.

Проект является также самой крупной иностранной инвестицией в экономику Румынии, сообщает портал bbj.hu. В самой Чехии компания EZ запустила в эксплуатацию или еще строит 80 ветряных парков. Недвижимость за рубежом, 28.8.2008г.

– Вторая АЭС в Румынии будет построена французскими компаниями (вероятно, одной из них будет «Арева») и обеспечит 35% необходимой для страны энергии. Мощность уже существующей АЭС «Черная гора» – 2400 мвт., новой – 1200 мвт. www.ecoconomy.gov.ru, 16.5.2008г.

– Румынская госкомпания «Нуклеарэлектрика» в г. Чернавода подписала соглашение с иностранными инвесторами о строительстве 3 и 4 реактора на этой АЭС общей стоимостью 2,3 млрд. евро, сообщила представитель «Нуклеарэлектрика».

Как передает агентство Бета из Бухареста, соглашение об инвестировании предусматривает создание совместного предприятия «Нуклеарэлектрики» и шести иностранных инвесторов, которое будет заниматься строительством и пуском в эксплуатацию двух реакторов.

Строительство, как ожидается, начнется в 2009г. Завершить работы планируется в 2014 или 2015г.

В строительстве двух реакторов АЭС «Нуклеарэлектрика» примут участие компании «Енел» (Италия), «Электрабел» (Бельгия), «Ибердрол» (Испания), «ЦЕЗ» (Чехия), «АрцелорМиттал» (Румыния) и «РВЕ» (Германия). РИА «Новости», 6.3.2008г.

– «Интер РАО ЕЭС» – ведущий российский оператор импорта-экспорта электроэнергии – начал с сегодняшнего дня и впервые с 1986г. осуществлять поставки электроэнергии в Румынию с Молдавской ГРЭС. Об этом сообщил источник в российской компании, передает РИА «Новости».

Источник пояснил: «Мы на днях подписали контракт с Румынией по поставкам электроэнергии с Молдавской ГРЭС в объеме 70-90 мегаватт, и контрактом предусматривается возможность наращивания этих поставок». По его словам, контракт подписан сроком на один год. Стоимость контракта и тариф на поставку электроэнергии источник не назвал.

«Это очень важный шаг в направлении максимально эффективного использования потенциала

«Интер РАО ЕЭС», – подчеркнул источник. 15.7.2007г.

Саудовская Аравия

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

– Страны Залива начнут создавать единую электросеть в начале будущего года. На прошедшем накануне в Дохе совещании министров электричества и воды Совета сотрудничества арабских государств Персидского залива (ССАГПЗ) был согласован текст генерального соглашения, которое предусматривает объединение электросетей шести стран-членов – Саудовской Аравии, ОАЭ, Кувейта, Катара, Бахрейна и Омана.

Генеральный секретарь ССАГПЗ Абдурахман аль-Атыйя называл проект «приоритетным» и «стратегическим», подчеркнув, что в сент. он был выполнен на 83%. Вопрос о единой электросети будет вынесен на утверждение саммита ССАГПЗ, который состоится в конце дек. в Маскате.

Как ожидается объединение энергосистем начнется в I кв. 2009г. Русский дом, 6.11.2008г.

– Правящие круги Королевства Саудовская Аравия (КСА) проявляют растущий интерес к развитию ядерных технологий и возможностям практического применения ядерной энергии в интересах развития страны.

Повышенное внимание Эр-Рияда к ядерной сфере, прежде всего, к атомной энергетике имеет под собой серьезные основания. Поступательное развитие экономики, быстрый рост населения, усложняющийся и увеличивающийся задачи в социальной сфере, обостряющаяся проблема обеспечения страны пресной водой все острее требуют увеличения производства электроэнергии. По официальным правительственным оценкам, к 2030г. (по американским расчетам – к 2023-25гг.) Саудовской Аравии потребуется двукратное наращивание существующих ныне энергетических мощностей. Расчеты показывают, что использование углеводородного сырья для производства электроэнергии имеет свои пределы даже в крупнейшей нефтяной державе, какой является КСА. С другой стороны, подготовка и реализация проектов в атомной энергетике, особенно в странах, где она ранее отсутствовала, требует значительного времени. Так, в среднем, срок строительства и ввода в эксплуатацию одной АЭС составляет пять лет. Но применительно к условиям КСА реально речь может идти о десяти годах, а глава Магатэ М. аль-Барадеи считает, что для этого может потребоваться от 10 до 15 лет. По наиболее оптимистичному прогнозу, первая АЭС в стране заработает не ранее 2020г.

При создании атомной энергетике расчет делается и на то, что ввод в строй АЭС позволит увеличить экспорт нефти и, соответственно, рост доходов королевства. Учитывается (в основном западными специалистами) и то обстоятельство, что атомная энергетика поможет сократить выбросы углекислого газа, уменьшив, тем самым, риски, т.н. парникового эффекта (КСА занимает в арабском мире первые строчки по выбросам газа в атмосферу).

Стремление Эр-Рияда к развитию национальной ядерной отрасли и получению королевством статуса ядерной державы имеет также свои политические причины. И здесь на первое место следует отнести развивающуюся масштабно и быстрыми

темпами ядерную программу шиитского Ирана, в т. ч. и ее возможную военную составляющую. Руководство КСА отчетливо понимает, что подобного рода деятельность Тегерана размывает систему региональной безопасности и стабильности. Для суннитов в аравийских монархиях, а КСА позиционирует себя их лидером, атомные достижения ИРИ стали своеобразным вызовом в области научно-технического прогресса. Поэтому Саудовская Аравия, принимая меры по овладению ядерными технологиями, фактически желает продемонстрировать, что не только обладает такими же ресурсами и возможностями, как и Иран, но и может в перспективе конкурировать с ним в данной области.

Среди аравийских монархий КСА имеет наибольшие финансовые и экономические возможности для развития ядерной отрасли. К тому же саудовцы обладают и некоторым научно-техническим потенциалом для исследований атома. Так, в Эр-Рияде в Центре науки и технологии им. короля Абдель Азиза действует НИИ атомной энергии, который занимается исследованиями в области атомной энергетики, подготовкой специалистов-ядерщиков, составлением проектов по использованию атомной энергии, также в КСА ведутся исследования по использованию атома в медицинских целях и в промышленной радиографии. Саудовские ученые совместно с зарубежными коллегами участвовали во многих проектах, связанных с ураном, производством изотопов, защитой от радиации, обращением с отработанным ядерным топливом и обслуживанием ядерных реакторов. Но в целом реальные возможности КСА в проведении серьезных ядерных НИОКР, не говоря уже о реализации крупных практических проектов, не очень велики, что подтверждается данными Магатэ.

Вопросы атомной энергетики начали разрабатываться в королевстве еще в конце 1970гг. Тогда на основе проведенных геологических и сейсмологических исследований, проработок вопросов о создании инфраструктуры были выбраны два места — в Дахране на побережье Персидского залива, и в Джидде на Красном море, где намечалось разместить маломощные реакторы для производства электроэнергии и опреснения воды. Вполне возможно, что именно здесь могут начать строительство первых саудовских АЭС.

В условиях слабости собственных возможностей Саудовская Аравия при создании атомной энергетики неизбежно прибегнет к иностранной помощи, в частности, закупке технологий, привлечению зарубежных специалистов, подготовке национальных кадров. В мае 2008г. КСА и США подписали меморандум о взаимопонимании области использования мирного атома, по которому американцы обещали оказать саудовцам разностороннюю помощь в создании атомной энергетики в соответствии с требованиями Магатэ. Эр-Рияд обязался использовать только официальные международные рынки ядерного топлива и заявил, что не будет стремиться к приобретению технологий, связанных с производством атомного оружия. КСА, по всей вероятности, обратится за содействием к Пакистану, Китаю, Франции, а, возможно, к России и Индии.

Слабым местом Саудовской Аравии является отсутствие на территории страны крупных разведанных запасов урановой руды. Небольшие залежи

урана и тория обнаружены на северо-западе в районе Табук, хотя они серьезно не изучены. Страна имеет крупные залежи фосфатов, хотя получение урана из фосфатов превышает его рыночную стоимость. КСА также не располагает инфраструктурой для хранения отработанного ядерного топлива. В связи с повышенной террористической активностью в регионе Ближнего Востока существуют серьезные опасения и по поводу обеспечения гарантированной безопасности будущих саудовских ядерных объектов.

Саудовская Аравия в дек. 2006г. вместе с другими странами ССАГПЗ объявила о начале работ по изучению возможностей запуска совместной программы в сфере мирного использования атомной энергии в соответствии с международными стандартами и нормами и при сотрудничестве с Магатэ. До настоящего времени в КСА еще не приняты конкретные планы по развитию ядерной энергетики, что, во многом связано с разногласиями между аравийскими монархиями по вопросам о числе и местах строительства АЭС, а в перспективе и по распределению электроэнергии.

Саудовское руководство неоднократно подчеркивало, что королевство не стремится к обладанию ядерным оружием, выступает последовательным сторонником идеи и практики «свободного от ядерного оружия региона Ближнего Востока», включая зону Персидского залива. КСА является участником Договора о нераспространении ядерного оружия (ДНЯО) и Договора о всеобщем запрещении ядерных испытаний, намеревается подписать с Магатэ дополнительный протокол к ДНЯО о контроле за использованием атомной энергии в мирных целях. В связи с планами Эр-Рияда по развитию ядерной отрасли политики и эксперты задаются вопросом: а не имеют ли саудовцы секретных проектов по использованию атома в иных, а именно в военных целях? Многие западные и арабские эксперты полагают, что Саудовская Аравия вполне может пойти на «адекватный ответ» в случае создания Ираном ядерного оружия. В Эр-Рияде могут отказаться от подобных планов при условии получения от США твердых гарантий защиты королевства от ядерного Ирана. Имеются у саудовцев опасения и по поводу израильского ядерного оружия.

Периодически в зарубежных СМИ появляется информация о возможных контактах между Саудовской Аравией и Пакистаном в сфере ядерной военной деятельности. И хотя Эр-Рияд и Исламабад эти сообщения категорически опровергают, эксперты полностью не исключают вероятности того, что КСА при пакистанском содействии прилагает усилия по получению доступа к ядерному оружию. Речь может идти о приобретении у Пакистана уже готовых боезарядов (бомб, боеголовок ракет) и средств их доставки. Рассматривается экспертами и вариант размещения части пакистанских ядерных сил на саудовской территории. Также в случае возникновения острой необходимости (опять же появления реальной ядерной угрозы со стороны Ирана) саудовцы могут попытаться приобрести на «черном рынке» через иностранные фирмы оборудование, технологии, оружейное ядерное топливо, а также нанять за рубежом специалистов с целью организовать сборку (оперативно и скрытно) собственного ядерного оружия.

В целом намерения руководства КСА развивать мирный атом имеют серьезные экономические и политические обоснования и, по всей видимости, уже в ближайшее время начнут претворяться в жизнь. В то же время не следует забывать, что возможность переключения мирного использования атомной энергетики на военные нужды представляет собой «врожденный порок» этого вида производства энергии. www.iimes.ru, 4.8.2008г.

— Alfanar Construction подписала контракты на строительство новой электростанции и подстанций по всей территории королевства Саудовская Аравия. Alfanar Construction выиграла право на реализацию проекта сооружения электростанции Sharourah Power Plant, увеличивающей мощности саудовской энергетической компании Saudi Electricity Company (SEC). Процесс расширения мощностей электростанции, предусматривающий конструкторскую разработку и установку оборудования, строительство и запуск в эксплуатацию электростанции, планируется завершить за 23 месяца. Сумма контракта SAR360 млн.

Событием для Alfanar Construction была победа в тендере на получение контракта на строительство новой подстанции Kandarrah мощностью 380/110/13.8 квт. в Джидде для SEC. Цена контракта — SAR500 млн. (US133 млн.долл.). Подстанция будет обеспечивать электроэнергией центральные районы и деловой центр Джидды, кроме того увеличит мощности в других районах.

Ранее в этом году Alfanar Construction объявила о подписании нового контракта на SAR505,71 млн. с Saudi Electric Company (SEC-WOA), цель которого заключается в реализации проекта «Строительство новой подстанции мощностью 380 квт., интегрированной в электростанцию Rabigh 2». www.rusarabbc.com, 18.6.2008г.

— Электрическая лаборатория компании Intertek в Рияде в Саудовской Аравии аккредитована Саудовским комитетом по аккредитации (Saudi Accreditation Committee, SAC) Организации Саудовской Аравии по стандартам (Saudi Arabia Standards Organisation, SASO). Компания Intertek, ведущий поставщик решений в области качества и безопасности для широкого спектра отраслей во всем мире, рада сообщить, что Организация Саудовской Аравии по стандартам SASO недавно аккредитовала ее электрическую лабораторию в Рияде (Саудовская Аравия).

Эта аккредитация обеспечивает еще большие преимущества нашим клиентам в Королевстве Саудовская Аравия и в зарубежных странах, заинтересованным в тестировании продукции на соответствие саудовским стандартам, требованиям, действующим в регионе Персидского залива, или международным требованиям.

Иан Китчин (Ian Kitchin), вице-президент Intertek International, говорит: «Разработка этой лаборатории и ее аккредитация Национальным комитетом по аккредитации SAC демонстрируют стремление Intertek International к дальнейшему развитию продолжительных связей и операций в Королевстве Саудовская Аравия. Соглашаясь с королевскими указами и министерскими директивами, Intertek International продолжает развивать свои операции по тестированию и сертификации в КСА».

Услуги Intertek, оказываемые государственным структурам Intertek предлагает различные услуги

правительствам, национальным организациям по стандартизации и таможенным департаментам. Мы помогаем обеспечивать гарантию того, что импортируемые в эти страны товары соответствуют требованиям по безопасности, качеству и другим стандартам, предотвращая демпинг небезопасных товаров и повышая качество.

Министерства финансов зарубежных государств пользуются услугами Intertek для повышения сборов и действенности импортных пошлин. Наши услуги по сканированию грузов сокращают для правительств риски нарушения безопасности, связанные с международной торговлей. Действующие по всему миру лаборатории Intertek обеспечивают для компаний и зарубежных правительств быструю проверку, сертификацию и оценку поставок.

Intertek Intertek является ведущим поставщиком решений в области качества и безопасности для широкого спектра отраслей во всем мире. Наши решения применимы практически во всех областях, например, таких, как текстиль, игрушки, электроника, строительство, отопление, фармацевтика, нефть, минералы, продукты питания и сканирование грузов. Мы имеем глобальную сеть из 1000 лабораторий и офисов, и у нас работает 21.000 чел. в 110 странах. Interfax, 30.5.2008г.

— Госсекретарь США Кондолиза Райс и глава МИД Саудовской Аравии принц Сауд аль-Фейсал Аль Сауд подписали в пятницу в Эр-Рияде меморандум о взаимопонимании в области мирного использования атома. Об этом сообщил госдеп в письменном уведомлении.

В нем отмечается, что США «помогут Саудовской Аравии в создании гражданской ядерной энергетики. в соответствии с требованиями Магатаэ». «Как заявила Саудовская Аравия, она намеревается опираться на международные рынки ядерного топлива и не будет стремиться приобрести ядерные технологии, связанные с производством оружия, что резко отличается от действий Ирана», — подчеркнул госдеп.

Вашингтон пообещал Эр-Рияду оказать содействие в обеспечении защиты создаваемой ядерной инфраструктуры, в частности, путем подготовки сотрудников служб безопасности и обмена экспертами. Как уточнил помощник президента США по национальной безопасности Стивен Хэдли, сопровождающий Джорджа Буша в ближневосточном турне, присутствие американских военнослужащих на саудовских ядерных объектах не предполагается.

Согласно госдепу, Саудовская Аравия также присоединилась к Глобальной инициативе по борьбе с актами ядерного терроризма, выдвинутой президентами США и РФ в июле 2006г. на саммите в Стрельне. Ее целями являются совершенствование учета, контроля и защиты ядерных материалов и радиоактивных веществ, укрепление физической безопасности ядерных объектов и пресечение незаконного оборота ядерных материалов. С учетом Эр-Рияда, число стран-партнеров достигло 71.

Королевство заявило о поддержке выдвинутой Дж.Бушем в 2003г. Инициативы по безопасности в борьбе с распространением (ИБОР) оружия массового уничтожения. Ее цель — выявление, предотвращение и пресечение незаконного оборота и трансграничного перемещения связанных с ОМУ материалов и средств доставки. По сути, ИБОР — это насчитывающая свыше 85 участников, включая

Россию, добровольная ассоциация стран, согласившихся обмениваться соответствующей информацией и предпринимать практические шаги для реализации поставленной цели. Прайм-ТАСС, 19.5.2008г.

– Соединенные Штаты и Саудовская Аравия подписали меморандум о взаимопонимании в области гражданской ядерной энергетики. Договор был подписан королем Абдаллой и президентом США Джорджем Бушем, который накануне прибыл в королевство с однодневным визитом.

Согласно заключенному меморандуму, США будут помогать Саудовской Аравии в развитии мирной атомной энергетики и обеспечат подготовку экспертов и сотрудников безопасности на объектах ядерной инфраструктуры.

В ходе визита американской делегации в Саудовскую Аравию также обсуждался вопрос высоких цен на нефть. Дж.Буш безуспешно пытался убедить Эр-Рияд более активно влиять на ситуацию с ценами на энергоносители. Ранее администрация США призвала Саудовскую Аравию – ведущего экспортера нефти в мире – увеличить ежедневный объем нефтедобычи на 1 млн. бар., чтобы удовлетворить возросший мировой спрос на топливо.

Однако, как сообщил накануне министр нефти королевства Али ан-Нуайми, Саудовская Аравия увеличила производство нефти лишь на 300 тыс. бар./день. Аналитики отмечают, что эта мера способна реально повлиять на рыночные цены. США также окажут содействие Саудовской Аравии в обеспечении безопасности ее нефтяных ресурсов, но речь не идет о направлении американских солдат. Emirates.SU, 17.5.2008г.

– Администрация Джорджа Буша объявила в пятницу о том, что США помогут Саудовской Аравии в развитии гражданской ядерной энергетики. «США окажут содействие королевству Саудовская Аравия в развитии гражданской ядерной энергетики для использования в медицине, промышленности и выработке электроэнергии», – говорится в справке Белого дома, распространенной в Вашингтоне в связи с началом в пятницу визита Буша в Саудовскую Аравию.

В справке сообщается, что в ходе визита Буша «США и Саудовская Аравия подпишут меморандум о взаимопонимании о сотрудничестве в сфере мирной гражданской ядерной энергетики и это соглашение откроет Саудовской Аравии доступ к безопасным и надежным источникам топлива для энергетических реакторов».

Подписание данного документа позволит США и Саудовской Аравии установить «всеобъемлющие рамки для сотрудничества» в сфере гражданской ядерной энергетики посредством заключения впоследствии «дополнительных договоров», сообщается в справке.

В ней указывается также, что в ходе визита Буша будут подписаны еще три соглашения, включая документы о присоединении Саудовской Аравии к глобальной инициативе по борьбе с ядерным терроризмом, к международной инициативе по безопасности в целях предотвращения распространения, а также соглашение между США и Саудовской Аравией о содействии в развитии кадровых и инфраструктурных ресурсов.

Последний документ предполагает содействие со стороны США в защите границ, побережья и

инфраструктуры Саудовской Аравии, а также заключение между двумя странами «соглашения по безопасности», расширяющее сотрудничество между правительством США и министерством внутренних дел Саудовской Аравии. РИА «Новости», 16.5.2008г.

– Саудовская Аравия (СА) готова инвестировать в освоение солнечной энергии. Об этом заявил 2 марта глава министерства нефти СА Али Ибн Ибрагим ан-Нуайми в интервью французскому журналу «Нефтяная стратегия».

Али ан-Нуайми отметил, что таким странам, как СА, необходимо обратить внимание на освоение самого важного источника энергии, т.е. солнечной энергии. «Мы надеемся, что наши усилия превратят СА в центр освоения солнечной энергии, и через 30-50 лет наша страна станет державой-экспортером электроэнергии», – сказал министр.

А. ан-Нуайми добавил, что СА разрабатывает новые технологии, позволяющие выделять двуокись углерода из воздуха и накапливать его в подземных резервуарах. «Многие страны надеются на развитие сотрудничества с нами», – сказал министр.

СА принадлежит треть мировых запасов нефти, страна является крупнейшим в мире экспортером нефти. Объем ежедневной нефтедобычи СА составляет 10 млн. бар. Синьхуа, 3.3.2008г.

– Министры электроэнергетики Египта, Сирии и Саудовской Аравии работают над вопросом взаимодействия. Они встретились на 23 заседании исполнительного бюро совета арабских министров энергетики, чтобы обсудить пути развития кооперации в энергетической сфере, сообщает агентство новостей Мена. Министр электроэнергетики Египта Хасан Юнис сообщил о завершении подготовки технико-экономического обоснования проекта создания единой энергосбытовой сети Египта и Саудовской Аравии.

После ввода в строй египетско-аравийского участка, энергосистема Египта будет интегрирована с энергосбытовыми сетями большинства арабских государств. Через эту систему Египет будет связан с Сирией, Иорданией и Ливией, которые будут соединены с Ливаном, Тунисом, Алжиром и Марокко. Саудовская Аравия также будет связана с государствами Персидского залива и Йеменом, сообщил Юнис. UPI, 12.2.2008г.

– Saudi Electricity Company (SEC) подписала 3 контракта стоимостью SR3,8 млрд. (US1 млрд.долл.) по расширению своей электростанции в Рабиге. Новый проект позволит увеличить мощность электростанции на 960 мвт., до 2684 мвт. Проект будет удовлетворять растущим потребностям в энергообеспечении в районе Мекки и Медины. Президент SEC Махмуд Тайба подписал контракт с National Contracting на строительство 16 газовых турбин для электростанции. Другие контракты подписал Али аль-Бараком – исполнительный директор компании Fanar и Medco. TradeArabia News, 9.12.2007г.

– По данным отчета Arab Petroleum Investment, общие инвестиции в энергетический сектор, в т.ч. – в прокладку электросетей, арабских стран в ближайшие пять лет достигнут US120 млрд.долл. Инвестиции будут направлены на прокладку новой электросети мощностью 48 гигавайт, которая увеличит энергетическую мощность с 138 гигавайт в

2006г. до 186 гигаваат в 2011г., подняв ее через пять лет на 35%, в среднем на 6,2% в год.

Большая часть этих инвестиций, вероятно, будет направлена в Саудовскую Аравию, где в среднем за эти пять лет инвестиции в электроэнергетический сектор, в т.ч. в рынок опреснения воды, должны достичь US\$ млрд.долл. в год. По оценке Международного энергетического агентства (IEA), в последние 10 лет средний темп роста мощностей электростанций в мире составлял 3,1% в год, сократившись до 2,6% в период с 2004–30гг. Темпы роста арабских стран почти вдвое превышают эти показатели, что говорит о стремительном развитии электроэнергетического сектора в арабском регионе. Bahrain Tribune, 22.11.2007г.

— 11–12 апр. в Эр-Рияде с официальным визитом находился гендиректор Международного агентства по ядерной энергии (Магатэ) Мухаммед Эль-Барадеи. Его пребывание в саудовской столице, где расположена и штаб-квартира Совета сотрудничества арабских государств Залива (ССАГЗ), было, естественно, связано с развитием сотрудничества между Магатэ и ССАГЗ в сфере реализации провозглашенной странами-участниками Совета их совместной ядерной программы. Поездка гендиректора Международного агентства в Эр-Рияд предполагала встречу его и сопровождавшей его делегации с саудовским королем Абдаллой. С саудовской стороны во встрече принимали участие принц Бадр бен Абдель Азиз, заместитель монарха на посту руководителя Национальной гвардии, как и принц Мукран бен Абдель Азиз, глава саудовской общей разведки. Во время встречи также были поставлены вопросы о сотрудничестве в сфере развития ядерной энергетики.

12 апр. в саудовской столице прошли переговоры между М. Эль-Барадеи и генеральным секретарем ССАГЗ Абдель Рахманом Аль-Атыйей, в ходе которых обе стороны достигли соглашения, предусматривающего проведение экспертной оценки потребностей стран Залива в источниках энергии в течение последующих 25 лет. Эта оценка будет опираться на уровень нынешних потребностей участников регионального сообщества стран Залива в источниках энергии, а также на определение их сегодняшней ресурсной базы. В мае в Эр-Рияд прибудет расширенная делегация экспертов Магатэ, которые, исходя из этих двух параметров, подготовят техническое обоснование совместной ядерной программы стран-членов ССАГЗ. В тот же день в саудовской столице состоялась совместная пресс-конференция М. Эль-Барадеи и А.Р. Аль-Атыйи, посвященная в т.ч. и современным региональным проблемам, рассматривавшимся под углом зрения ядерной программы Совета сотрудничества.

В начале пресс-конференции оба международных чиновника сделали заявления. По словам М. Эль-Барадеи, начинание стран Залива представляет собой «шаг в верном направлении», призванный «преобразовать регион на основе современной науки и технологии», что в свою очередь в будущем позволит составляющим его странам «более эффективно защищать собственные интересы». Иными словами, «совместная мирная ядерная программа стран Залива», а также «создание исследовательских реакторов в регионе» необходимы для «подготовки национальных кадров, приобретения ими современных профессиональных и научно-техни-

ческих знаний, что даст возможность странам Залива войти в эпоху использования всех связанных с ядерной энергетикой технологий». Как подчеркнул М. Эль-Барадеи, «сегодня это насущная необходимость».

А.Р. Аль-Атыйя отметил, что страны ССАГЗ намерены развивать «всестороннее сотрудничество» с Магатэ в сфере «мирного использования ядерной энергии». Он также подчеркнул, что это стремление нашло полное взаимопонимание со стороны генерального секретаря Международного агентства и членов сопровождавшей его делегации.

Первый вопрос, заданный журналистами, присутствовавшими на пресс-конференции М. Эль-Барадеи и А.Р. Аль-Атыйи, касался отношения Соединенных Штатов к проекту ядерной программы стран Залива. Отвечая на этот вопрос, М. Эль-Барадеи подчеркнул: «Решение любого государства об использовании ядерной энергии — это суверенное решение, принимаемое самим государством. Никакое другое государство не в праве решать, что должны или не должны делать государства Залива».

По мнению генерального директора Магатэ, какие либо предлоги, вроде «наличия у какого-либо государства нефти, а у другого — газа», не могут стать основанием для того, чтобы отказать «соответствующему государству в возможности использования им ядерной энергии». Существуют же, продолжил далее М. Эль-Барадеи, «многие энергетически богатые государства, например Соединенные Штаты, располагающие и нефтью, и газом, но имеющие, тем не менее, 104 ядерных реактора, с помощью которых производится электрическая энергия. В равной мере, — заявил он, — это относится и к России».

Непосредственным соседом арабских стран региона Залива является Иран, разрабатывающий собственную ядерную программу. Отношение руководителя Магатэ к тому, что делает эта страна, во многом показательно, что, собственно, и вытекало из его ответа на вопрос участников пресс-конференции. Иран, по словам М. Эль-Барадеи, «сложная тема», поскольку она имеет непосредственное отношение «к безопасности региона». Тегеран, как отметил гендиректор Магатэ, «должен проявить достаточную степень прозрачности, чтобы успокоить международное сообщество и доказать, что его ядерная программа предназначена для мирных целей». Получить же такие доказательства международное сообщество, включая и страны ССАГЗ, может лишь в том случае, если Иран «возобновит переговоры с заинтересованными сторонами, включая и соседние государства, в интересах решения его ядерной проблемы». Это предполагает, что Тегеран «обязан содействовать становлению региональной системы безопасности, и тогда всем станет ясно, что не существует угрозы ни одному государству региона».

М. Эль-Барадеи был достаточно скептичен в отношении заявлений иранского руководства о том, что его страна вступила в клуб ядерных индустриально развитых держав. В этой связи он лишь отметил: «Существуют разные определения того, что называют «этапом индустриального развития», Иран же — лишь в начале этапа создания завода по производству обогащенного урана». Значительно важнее, однако, другое обстоятельство. Оно связано с тем, что возникающие в связи с Ираном опасения касаются «не того, что Иран индустриализует-

ся, а тех намерений и целей, которые Иран выражает, оценивая свои действия в сфере обогащения урана задолго до того, как у него появились реакторы, способные позволить ему производить электрическую энергию на основе обогащенного урана».

Если, добавил он, «обогащение урана осуществляется под контролем Магатэ, то мы в Международном агентстве должны знать, что Иран не может обогатить уран в такой мере, которая поставит нас перед необходимостью опасаться этой страны, способной использовать обогащенный уран для создания оружия». Ради решения этой задачи Магатэ, по словам М. Эль-Барадеи, «работает и будет работать с Ираном». Пока что, отметил он, «на Иран распространяется система контроля, и мы не видим в Иране признаков того, что там есть незаконные подпольные сооружения, а также признаков того, что Иран располагает материалами, которые можно использовать для производства ядерного оружия». Тем не менее он настойчиво требовал от Ирана «прозрачности контроля над всей деятельностью в ядерной сфере», «подтверждения того, что Тегеран связан обязательствами, налагаемыми на него Договором о нераспространении ядерного оружия», а также четких заявлений того, что он «продолжает осуществлять систему гарантий, позволяющую считать, что иранская программа предназначена для мирных целей».

В любом случае, отметил руководитель Магатэ, «решение проблемы иранского ядерного досье требует встречи всех заинтересованных сторон за столом переговоров, где они и придут к всеобъемлющему решению в отношении обеспечения безопасности региона, а также подтвердят, что иранская ядерная программа не угрожает какому-либо государству ни в регионе, ни в мире, в т.ч. и в обозримом будущем». При этом, по его мнению, вопрос связан не только с Ираном — «в число членов Договора о нераспространении ядерного оружия не входят восемь или девять пороговых или ядерных государств мира». Таким образом, в ответах М. Эль-Барадеи на вопросы журналистов возникла и тема Израиля.

По его словам, система «двойных стандартов» вступает в действие, когда рассматривается «с одной стороны, иранский, а с другой — израильский случай». Разумеется, сказал гендиректор Магатэ, «я не обладаю законными полномочиями, позволяющими мне заставить эти восемь или девять государств подчиниться требованиям системы контроля». Вместе с тем, отметил он, «как международный чиновник, я утверждаю, что система нераспространения ядерного оружия не будет прочной, если она не будет применяться во всем мире».

Ответы М. Эль-Барадеи на пресс-конференции в Эр-Рияде важны, разумеется, не только с точки зрения его постановки вопросов, связанных с региональной безопасностью в свете ядерной программы государств — членов ССАГЗ, Ирана или ядерного потенциала Израиля. Руководитель Магатэ в своих ответах во многом выражал точку зрения руководства стран Совета сотрудничества, в первую очередь Саудовской Аравии (присутствие на встрече М. Эль-Барадеи с королем Абдаллой представителей соответствующих саудовских ведомств это лишь подтверждает), по всем этим вопросам. Эта точка зрения известна — опасения в связи с иранским ядерным досье, требования к Израилю о присоединении к Договору о нераспространении ядер-

ного оружия и, наконец, поддерживаемая странами ССАГЗ идея превращения региона Ближнего Востока в зону, свободную от оружия массового поражения. Г.Г. Косач. www.iimes.ru, 15.4.2007г.

— 24 фев. с.г. лондонская газета «Аш-Шарк Аль-Аусат» опубликовала развернутое интервью генерального секретаря Совета сотрудничества арабских государств Залива (ССАГЗ) Абдель Рахмана бен Хамада Аль-Атыйи, посвященное вопросам развития ядерной программы стран, объединенных этой организацией, а также проблем, связанных с ядерной безопасностью региона. Публикация этого интервью стала одним из итогов встречи между Аль-Атыйей и гендиректором Международного агентства по ядерной энергии (Магатэ) Мухаммедом Аль-Барадеи, состоявшейся 22 фев. в штаб-квартире Магатэ в Вене. Консультации между Аль-Атыйей и высшим чиновником Магатэ определялись, как подчеркивал генеральный секретарь ССАГЗ, тем, что решение последнего саммита Совета сотрудничества, состоявшегося в дек. 2006г. в Эр-Рияде, о развитии проекта мирного использования странами этой организации ядерной энергии вступило в фазу практических контактов с Магатэ, призванных получить содействие этой международной организации в решении поставленной в саудовской столице задачи.

Итак, прежде всего, в чем заключались итоги поездки Аль-Атыйи в Вену?

По словам высшего чиновника ССАГЗ, его стремление встретиться с Аль-Барадаи определялось необходимостью «участия Магатэ в совместной разработке мирной ядерной программы Совета сотрудничества». Обращение стран этой организации к использованию ядерной энергии, фиксированное решением эр-риядской встречи в верхах, определялось «экономическим и социальным ростом государств Совета, во многом превышающим идентичные темпы роста других государств мира». Так, по словам Аль-Атыйи, государства-члены ССАГЗ ежегодно нуждаются в увеличении на 6% потребляемой ими электроэнергии, что заставляет их в течение ближайших десяти лет «удвоить ее количество». Страны Совета сотрудничества во все большей мере стремятся диверсифицировать источники потребляемой энергии. В этой связи они нуждаются «в более эффективной и экономически выгодной технологии производства электроэнергии и опреснения воды, с одной стороны», а, с другой, эти страны заинтересованы «в нахождении альтернативных, негазовых и нефтяных источников энергии», что заставляет их обращаться к «ядерной энергетике и солнечной энергии».

Конъюнктура на мировом рынке нефти и газа может, по словам Аль-Атыйи, помочь ССАГЗ действовать в этом направлении — «ожидаемый рост цен на нефть и газ определяется все возрастающей потребностью азиатских стран в этих источниках энергии». Иными словами, его встреча с Аль-Барадеи определялась необходимостью «информировать руководителя Магатэ о стремлении государств Совета сотрудничества к взаимодействию с Международным агентством в сфере проведения исследований и практических действий, направленных на реализацию совместной ядерной программы стран Залива». Это взаимодействие, как подчеркивал генеральный секретарь ССАГЗ, «должно осуществляться под полным контролем Магатэ или, говоря иначе, быть ясным и прозрачным, как и в

полной мере соответствовать международным стандартам и соглашениям о гарантиях».

Будущее взаимодействие Магатэ и государств Совета сотрудничества должно опираться, по словам Аль-Атыйи, на «предоставление со стороны Международного агентства технической помощи, как и на проведение им предварительной оценки проекта с точки зрения создания необходимой инфраструктуры и участие в подготовке национальных кадров». Таким образом, будущая ядерная программа ССАГЗ «станет проектом, осуществляемым при непосредственном участии Магатэ». В этой связи поездка Аль-Атыйи в Вену увенчалась соглашением о визите «команды специалистов Международного агентства в штаб-квартиру генерального секретариата Совета сотрудничества в Эр-Рияде, где эта команда обсудит все необходимые детали с экспертами стран Залива, занимающимися вопросами электроэнергетики, а также с экспертами в сфере технологий, представляющими ведущие университеты стран региона». В непосредственном будущем генеральный секретариат ССАГЗ и Магатэ согласуют дату этого визита. Одновременно в дальнейшем будут согласованы и все детали, касающиеся финансового обеспечения будущего проекта. По словам Аль-Атыйи, парламенты стран, входящих в ССАГЗ, ратифицируют дополнительный протокол, касающийся инспекций Магатэ, который будет подписан Международным агентством по ядерной энергии, с одной стороны, и генеральным секретариатом Совета сотрудничества, с другой, в силу того, что страны Залива подписали международный Договор о нераспространении ядерного оружия.

Вопрос о развитии ядерной программы ССАГЗ не мог не коснуться проблемы ядерной деятельности Израиля. По словам Аль-Атыйи, «Израиль не признает международную законность, как и не подписал Договор о нераспространении ядерного оружия, что означает, что Израиль не может рассматриваться в качестве державы, использующей ядерную энергию исключительно в мирных целях». Именно поэтому, как подчеркнул высший чиновник ССАГЗ, «мы призывали и призываем превратить регион Ближнего Востока, включая и зону Залива, в регион, свободный от ядерного оружия».

Естественно, что в ходе интервью был поставлен и вопрос об Иране. По мнению Аль-Атыйи, «было бы неверно сравнивать Иран и Израиль». Напротив, «такое сравнение — надуманно и не отвечает реальности. Иран постоянно заявляет о мирной направленности его программы, его стремления идентичны стремлениям других государств, стремящихся использовать ядерную энергию в мирных целях». Иное дело, отмечал он, что «мы — соседи Ирана, испытывающие воздействие как негативных, так и позитивных факторов». Как подчеркнул генеральный секретарь ССАГЗ, «мы стремимся к стабильности нашего региона, в силу этого обстоятельства мы проявляем повышенный интерес к иранскому ядерному дозе и считаем, что существуют нормы международной законности, которые мы все должны уважать и претворять в жизнь, а также действовать на основе правил Международного агентства по ядерной энергии, под его контролем и соглашаясь на инспекции его экспертов».

Начиная разрабатывать собственную ядерную программу, заявил Аль-Атыйя, «мы делаем это не

потому, что стремимся кому-то противостоять или вступать в противоречие с друзьями, наша программа не направлена на конкуренцию с кем-то, поскольку все мы обязаны подчиняться нормам абсолютной транспарентности, а международное сообщество должно быть уверено, что сфера ядерной энергии может быть использована не в мирных целях». Более того, подчеркнул в этой связи Аль-Атыйя, «есть еще одно важное обстоятельство — это охрана окружающей среды. Никто не может стать жертвой катастрофических последствий, вызванных какими-либо ядерными утечками. Напротив, необходима полная уверенность, что существует должная техническая охрана, как и контролирующая эту охрану организация, благодаря которой обеспечивается безопасность ядерных реакторов, а также исключена возможность каких-либо чрезвычайных ситуаций, в т.ч. и ядерного излучения». По его словам, это «касается и израильских реакторов».

Возвращаясь вновь к проблеме иранского ядерного дозе, Аль-Атыйя подчеркнул, что эта проблема «должна быть разрешена лишь на основе мирного диалога». Он же в свою очередь надеется «на благоразумие иранских лидеров, которые понимают последствия складывающегося ныне положения». Иран, отмечал он, «обязан сотрудничать с международным сообществом в интересах поиска решения, которое избавит и Иран, и регион от возможной эскалации противостояния».

«Поддерживают ли США ядерную программу стран Залива в интересах обуздания Ирана?» — задан вопрос корреспондент «Аш-Шарк Аль-Аусат». «Это неверно, — ответил Аль-Атыйя, — мы действуем исключительно на основе нашей собственной инициативы, нашей общей политики, зафиксированной в решениях эр-риядской встречи в верхах». Но, настаивал корреспондент, «Китай, исходя из своих нефтяных интересов, стремится к сотрудничеству с вами в этой области. О своей готовности сотрудничать с вами заявила и Россия. Идет ли речь о «ревности и конкуренции» с американцами?» Аль-Атыйя был краток: «Мы благодарим все эти страны за то, что они приветствовали нашу программу. Я убежден, что они ее приветствовали потому, что проект, который начинают страны Совета сотрудничества, основан на прозрачности, на сотрудничестве с Магатэ и на нормах международной законности. В будущем мы продолжим сотрудничество и с Международным агентством, и с нашими друзьями».

Однако, настаивал корреспондент, «любая мирная ядерная программа может стать средством отражения внешнего наступления?» По словам Аль-Атыйи, «такого не случится никогда, поскольку речь идет исключительно о мирной программе, программе в интересах развития и на основе всестороннего сотрудничества с Международным агентством».

Тем не менее не идет ли речь о «суннитском ядерном сотрудничестве, направленном против Ирана?» «Бессмыслица, — ответил Аль-Атыйя. — Наши страны — это сообщества, объединяющие братские, взаимопроникающие конфессиональные группы. Мы категорически отвергаем такого рода эпитеты («суннитское». — Авт.), которые стали в последнее время появляться по соседству с нами. Но их появление связано с определенными политическими обстоятельствами и под воздействи-

ем внешнего влияния. Они не служат интересам региона и населяющих его народов. Нам лишь приходится выражать сожаление по поводу того, что эти эпитеты появились в некоторых соседних странах. Мы, повторяю это вновь, категорически не согласны с ними. Технология — это технология. Мы — сторонники мирной технологии, сближающей, а не разделяющей человечество».

Наконец, последний вопрос, который, однако, все так же был связан с Ираном: «Не опасаетесь ли вы, что Иран сможет создать программу производства собственного ядерного оружия?» Ответ был вновь краток и уклончив: «Как подчеркивают иранские братья, их программа носит мирный характер. Миру стоило бы обратить внимание на ядерный арсенал Израиля, который действительно заслуживает инспекционной проверки, а не действовать на основе двойных стандартов». Г.Г. Косач, Е.С. Мелкумян. www.iimes.ru, 27.2.2007г.

— В последнее время вопросами развития ядерной энергетики все более активно занимаются страны-члены Совета сотрудничества арабских государств Персидского залива (ССАГПЗ, Бахрейн, Катар, Кувейт, ОАЭ, Оман, Саудовская Аравия), что во многом связывают с иранской деятельностью в ядерной сфере. При этом атомная энергия рассматривается в аравийских монархиях в качестве «главного источника получения энергии в будущем». Перспективный план развития этой отрасли был объявлен в дек. 2006г. на ежегодном саммите организации. В первую очередь, документ предусматривает проведение в течение ближайших двух лет при иностранном технической содействии широкомасштабных исследований различных аспектов возможного развития в странах ССАГПЗ ядерной отрасли в мирных целях. Соответствующие переговоры с Магатэ должны начаться в конце фев. с. г. Западные эксперты полагают, что аравийские монархии не будут включать в свою ядерную программу создание мощностей по обогащению урана на их территории.

Наибольший интерес к развитию ядерных технологий проявляет Саудовская Аравия. В стране еще в 1975г. создан Национальный ядерный центр им. короля Абдель Азиза, где ведутся исследования в медицинских целях и в области промышленной радиографии. В целом же реальные возможности саудовцев в деле проведения серьезных и разнообразных ядерных исследований пока не очень велики.

Периодически в зарубежных СМИ появляется информация о возможных контактах между Саудовской Аравией и Пакистаном в сфере ядерной военной деятельности. И хотя как в Эр-Рияде, так и в Исламабаде эти сообщения категорически опровергаются, нельзя полностью исключить вероятность того, что Саудовское королевство может при пакистанском содействии прилагать усилия по получению доступа к ЯО. В частности, речь может идти о приобретении у Пакистана уже готовых боезарядов (бомб, боеголовок ракет) и средств их доставки. Также в случае возникновения острой необходимости (появление реальной ядерной угрозы со стороны Ирана) саудовцы могут попытаться приобрести на «черном рынке» через иностранные фирмы оборудование, технологии, оружейное ядерное топливо, а также нанять за рубежом специалистов с целью организовать сборку (оперативно

и скрытно) собственного ядерного оружия. www.iimes.ru, 26.2.2007г.

— Российское ОАО «Технопромэкспорт» и саудовская компания Urban Development подписали соглашение о стратегическом сотрудничестве, согласно которому компании будут совместно участвовать в проектах по строительству энергетических объектов в Саудовской Аравии, говорится в пресс-релизе «Технопромэкспорта».

Государственная программа Саудовской Аравии по развитию новых городов предусматривает строительство целого ряда новых энергообъектов.

В рамках данного соглашения первым совместным проектом партнеров может стать участие в тендере по сооружению объектов электросетевого хозяйства.

Urban Development является одной из ведущих строительных компаний страны, занимающихся развитием новых территорий Саудовской Аравии, включая жилищную и бизнес-застройку. Сотрудничество с Urban Development позволит «Технопромэкспорту» нарастить свое присутствие на рынке Саудовской Аравии, отмечается в пресс-релизе.

Компания «Технопромэкспорт», созданная в 1955г., занимается строительством энергетических объектов, включая гидравлические, тепловые, геотермальные, дизельные электростанции, линии электропередачи и подстанции, в 50 странах. Суммарная установленная мощность энергообъектов, введенных в эксплуатацию при участии компании, превышает 85 млн.квт.. Весной 2006г. «Технопромэкспорт» был преобразован из ФГУП в ОАО. 100% акций компании находятся в госсобственности. Interfax, 22.6.2006г.

Сербия

Электроэнергетика с РФ

Одним из основных направлений сотрудничества в области электроэнергетики является участие российских организаций в восстановлении, реконструкции и модернизации энергетических объектов, ранее построенных при экономическом и техническом содействии бывшего СССР (25 объектов). Определенные результаты в этой работе были достигнуты в ходе реализации государственного кредита (межправсоглашение от 3.12.1997г.) на финансирование поставок в бывшую Югославию оборудования на 150 млн.долл., из которых для реконструкции энергообъектов было реализовано 68 млн.долл.

В 2006г. проведено несколько раундов переговоров с руководством министерства энергетики Сербии и государственного предприятия Электрохозяйство Сербии по вопросу участия российских организаций в реконструкции и модернизации ранее построенных при российском содействии энергетических объектов.

Российская компания ОАО «Силловые машины» выиграла тендер и подписала контракт на реконструкцию ГЭС «Джердап-1» (100,5 млн.долл.), финансирование которого планируется в счет погашения российской клиринговой задолженности в отношении Сербии.

За 2004-06гг. компания ОАО «Силловые машины» в реализацию контракта вложила собственных средств в 35 млн.долл. (организация стройплоща-

док, строительство временных объектов, складских помещений, баз, офисов).

Финансирование проекта планируется в счет погашения части клирингового долга России в отношении Сербии, задержка в подписании Соглашения по клирингу не позволяет в полной мере начать реализацию контракта и завезти изготовленное оборудование общим весом около 3 тыс.т., на 18 млн.долл.

Данное оборудование может быть поставлено в Сербию в 2007г. сразу после подписания соглашения по клирингу. Объем работ по реконструкции ГЭС «Джердап-1», проведенных ОАО «Силовые машины» в 2006г., составил 200 тыс.долл.

Компания ОАО «Силовые машины» в 2006г. осуществила поставки оборудования и запчастей для ГЭС «Джердап-1», ГЭС «Джердап-2» и ТЭС «Никола Тесла» на 1,52 млн.долл.

Компания ОАО «ВО «Технопромэкспорт» в 2006г. на коммерческих условиях продолжала реализацию контрактов по восстановлению энергоблока 100 мвт. и реконструкции энергоблока 210 мвт. ТЭС «Костолац» общей стоимостью 16 млн. евро. Работы и поставки оборудования осуществляются в соответствии с намеченными графиками. За 2006г. выполнено работ и поставлено оборудования на 11,2 млн. евро (против 2,22 млн. евро в 2005г.).

В мае 2006г. в г.Нови Сад между швейцарской компанией Mentor Energy (заказчик), филиалом этой компании «Mentor Energy Сербия» (через эту компанию будет реализован проект) и российской компанией ОАО «ВО «Технопромэкспорт» (поставщик оборудования и исполнитель работ) подписан трехсторонний контракт на строительство ТЭС с парогазовым циклом «Нови Сад-2» (два блока по 450 мвт.) в г.Нови Сад. Стоимость проекта «под ключ» составляет 608 млн. евро. Финансирование проекта должно быть осуществлено за счет средств швейцарской компании. Возврат вложенных средств будет обеспечен через указанный филиал «Mentor Energy Сербия», который будет заниматься эксплуатацией объекта на условиях концессии. Срок реализации проекта строительства 3г. Реализация указанного контракта в 2006г. находилась в подготовительной стадии – заказчик занимался получением необходимых разрешений и согласований на строительство объекта от компетентных организаций Сербии.

Возможными перспективными проектами сотрудничества ОАО «ВО «Технопромэкспорт» с госпредприятием Электрохозяйство Сербии являются: реконструкция и модернизация: Энергоблоков №1 и №2 ТЭС «Никола Тесла-А» (по 210 мвт.), ТЭЦ «Нови Сад» и ГЭС Сербии; строительство новых энергоблоков на лигнитах на ТЭС «Никола Тесла-Б» и ТЭС «Колубара-А».

Основной проблемой в реализации планов ОАО «ВО «Технопромэкспорт» являются слабые финансовые возможности Сербии. В конце окт. 2006г. в Белграде делегация российской компании «Интер РАО ЕЭС» провела переговоры с руководством государственного предприятия Электрохозяйство Сербии по вопросу возможного участия российских организаций в реконструкции двух блоков ТЭЦ «Нови Сад».

Компания En+group, входящая в состав российского холдинга «Базовый элемент» планирует участие в предварительном тендере по модернизации

ТЭС «Косово-А», строительству новой станции «Косово-С», мощностью 2100 мвт. и эксплуатации рудника угля «Сибовац».

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

– По проекту реконструкции ГЭС «Джердап-1» основной проблемой является то, что выполнение контракта, подписанного в марте 2003г. на 100,5 млн.долл. в ценах 2002г., нерентабельно для российской компании ОАО «Силовые машины», поскольку цены на цветные и черные металлы на мировом рынке увеличились в 3-6 раз.

Многочисленные попытки убедить сербскую сторону в необходимости приведения в соответствие с положениями соглашения по клирингу («на основе мировых цен») подписанного контракта не привели к успеху. По мнению ОАО «Силовые машины» цена контракта должна составлять 184,8 млн.долл. Сербская сторона настаивает на реализации контракта на ранее подписанных условиях.

После длительных согласований сроков проведения дальнейших переговоров 25-26 авг. 2008г. в Москве состоялась встреча российской и сербской делегаций по вопросу сотрудничества по реконструкции ГЭС «Джердап-1».

В состав делегаций, наряду с представителями ОАО «Силовые машины», Электрохозяйства Сербии и ГЭС «Джердап», вошли представители министерств финансов России и Сербии, а также министерства энергетики и горного дела Сербии.

По итогам переговоров достигнута договоренность.

1. Обе стороны заявили о заинтересованности и желании продолжить реализацию контракта по реконструкции ГЭС «Джердап-1».

2. ОАО «Силовые машины» предоставит актуализированное предложение по цене контракта в двух вариантах:

- спецификация оборудования и работ на 100,5 млн.долл. (только в объеме Межправсоглашения);
- спецификация на весь объем по реконструкции, состоящей из двух частей: «клиринговая» часть на 100,5 млн.долл. и «коммерческая» часть на оставшуюся сумму.

При этом цены на уже изготовленное оборудование и выполненные работы остаются без изменений.

Сербской стороной было заявлено, что предложения по новой цене должны быть рассмотрены правительством Сербии.

3. Следующий этап переговоров состоится в Белграде (через 1-1,5 мес.) после получения упомянутых ценовых предложений от ОАО «Силовые машины». www.economy.gov.ru, 12.9.2008г.

– По заявлению помощника министра энергетики Республики Сербии Д. Стояновича в стране есть потенциал получения 55% производимой электроэнергии из обновляемых источников. На сегодняшний день используются не более 18% производственных источников, а именно крупные электростанции. Строительство малых электростанций на территории Сербии позволит привлечь больше инвесторов, а по предварительным оценкам министерства энергетики, в настоящий момент в Сербии существует 60 площадок для строительства гидроэлектростанций мощностью до 10 мвт. www.economy.gov.ru, 16.5.2008г.

– 14 апр. 2008г. ЗАО «Интер РАО ЕЭС» и сербская госкомпания «Электрохозяйство Сербии»

подписали протокол о стратегическом сотрудничестве. Протокол был подписан в рамках визита в г. Белград гендиректора ЗАО «Интер РАО ЕЭС» Евгения Дода. Протоколом подтверждается заинтересованность обеих сторон в создании новых объектов электроэнергетики, строительстве гидроэлектростанций, совместная работа на рынках третьих стран, а также в сфере модернизации существующих объектов электроэнергетики Сербии.

В течение 30 дней с момента подписания протокола сербская сторона должна представить ЗАО «Интер РАО ЕЭС» перечень возможных проектов, а российская сторона, в течение следующих двух месяцев определит те из них, по которым готова начать работу. Совместная рабочая группа, которая займется изучением проектов, будет создана. www.economy.gov.ru, 16.5.2008г.

— «Интер РАО» инвестирует в энергетику Сербии 2 млрд. евро, расширяя свое присутствие в энергетике за рубежом. Накануне глава «Интер РАО» Евгений Дод и руководитель сербской «Электропривреда Сербии» (EPS) Владимир Джорджевич подписали протокол о намерениях по строительству новых гидро- и тепловых электростанций, с был подписан протокол о сотрудничестве в строительстве тепловых и гидроэлектро-станций.

Гендиректор «Интер РАО» Евгений Дод считает, что в энергетику страны его компания может инвестировать 2 млрд. евро. Всего же Сербия намерена привлечь в отрасль от внешних партнеров 9 млрд. евро до 2015г.

Сербская экономика получит нового российского партнера, а российский партнер — новые перспективные выходы на перспективный европейский рынок, пишет RBCdaily. «У нас достаточно компетенции и возможностей, чтобы удовлетворить ряд потребностей этой страны. Если мы договоримся о взаимноинтересных проектах, то в Сербию можно инвестировать 2 млрд. евро», — цитирует ИТАР-ТАСС г-на Дода. По его словам, речь идет в первую очередь о строительстве каскадных ГЭС, а также о ТЭС, работающих на местном угле.

По словам г-на Джорджевича, всего Сербия планирует привлечь 9 млрд. евро от сторонних инвесторов до 2015г. Он отметил, что аналогичный протокол компания подписала с одной из норвежских фирм и также есть интерес со стороны венгерских энергетиков.

«Интер РАО» не раскрывает список проектов. Как заявил Евгений Дод, у его компании есть 90 дней на их проработку. Протокол предусматривает, что в течение 30 дней сербская компания составит и передаст российской стороне перечень проектов в сфере строительства ТЭС и ГЭС для реализации в сотрудничестве с «Интер РАО».

Подписанный документ не носит обязывающего для сторон характера и не дает российским партнерам преимуществ при проведении международных тендеров, которые может организовать правительство республики, в т.ч. по модернизации местных ТЭС «Колубара-Б» и «Никола Тесла». Местные СМИ ранее сообщали, что в список проектов могут войти, кроме указанных станций, ТЭС ТЕНТ-Б, ГЭС на реке Дрине, на границе между Сербией и Боснийской Сербской Республикой. В «Интер РАО» эту информацию не комментируют.

По словам главы «Интер РАО», сферы интересов компании распространяются также на Кавказ, Ближний Восток, Центральную Азию и Китай, а

стратегия предусматривает ежегодный ввод 1 тыс. мвт. энергетических мощностей за рубежом. «Интер РАО» будет готово рассмотреть предложения о сотрудничестве и со стороны Боснийской Сербской Республики, если они поступят», — отметил топ-менеджер.

Стороны не комментируют, какой будет форма сотрудничества по выбранным проектам. Аналитики считают, что наиболее вероятный вариант — создание СП. Василий Конузин из ИФК «Алемар» полагает, что сербская сторона внесет в него активы (возможно, акции госкомпании), а «Интер РАО» — денежные средства, на которые впоследствии будет осуществляться строительство. Он не исключает, что «Интер РАО» сможет претендовать на долю в проектах, в которых оно будет участвовать. EnergyLand.info, 16.4.2008г.

— Государственное предприятия «Электросети Сербии» (EMS) подписало 7 апр. 2008г. соглашение с Европейским агентством реконструкции (EAR) о дотации 7 млн. евро на строительство линии электропередач (ЛЭП) от г. Ниш до г. Лесковац. По заявлению представителя сектора по инвестициям EMS З.Недельковича, первый этап реализации соглашения предусматривает сооружение ЛЭП длиной 40,5 км., срок его завершения — янв. 2009г. Полная протяженность ЛЭП от Ниша до границы с Македонией составляет 140,5 км., а оценочная стоимость проекта — 31 млн. евро. www.economy.gov.ru, 11.4.2008г.

— В результате объявленного агентством по приватизации Сербии 31 янв. 2008г. тендера по продаже крупнейшего в стране производителя кабельной продукции — «Холдинга индустрии кабеля» в г. Ягодина, согласие на участие в процедуре выразили четыре компании из России и Белоруссии. Срок приобретения тендерной документации истекает 21 марта, а срок представления предложений о покупке предприятия — 25 апр. 2008г. www.economy.gov.ru, 13.3.2008г.

Сингапур

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Крупнейшая китайская электроэнергетическая компания «Хуанэн» приобрела 100% акций сингапурской электрогенерирующей компании Tuas Power. Она получила 25% электроэнергетического рынка Сингапура.

Как сообщил 14 марта официальный представитель компании «Хуанэн», было подписано соглашение по закупке компании Tuas Power, принадлежащей сингапурской государственной инвестиционной компании Temasek Holding. Цена сделки составляет 4, 235 млрд. сингапурских долл.

Мощность Tuas Power составляет 2670 мвт., т.е. более 25% всей электроэнергии, вырабатываемой в Сингапуре. «Хуанэн» является крупнейшей электроэнергетической компанией Китая. На конец 2007г. ее мощность достигла 71570 мвт. Синьхуа, 15.3.2008г.

Сирия

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Представитель США в Магатэ Грегори Шульц заявил, что у Сирии остается не так много времени, сообщает Ynet. В течение ближайших трех месяцев — до нового заседания по вопросу Сирии — власти

Дамаска должны начать взаимодействие с инспекторами Магатэ или столкнуться с новыми санкциями. В интервью газете «Ас-Шарк аль-Аусат» американский дипломат заявил, что власти Сирии должны определиться — «они либо сотрудничают, либо следуют по пути Ирана».

Международное агентство по атомной энергии (Магатэ) официально сообщило 17 нояб., что на месте секретного объекта в Сирии, уничтоженного израильскими ВВС осенью 2007г., были обнаружены следы урана.

Мухаммад аль-Барадеи подчеркнул, что Магатэ не может пока сказать, действительно ли сирийцы строили ядерный реактор. Он призвал Дамаск соблюдать принцип прозрачности и активно сотрудничать с агентством, а также просил Израиль оказать помощь Магатэ. Недвижимость за рубежом, 13.12.2008г.

— Эксперты Международного агентства по атомной энергетике (Магатэ) в ближайшее время приедут в Сирию, чтобы изучить технические аспекты создания первой в стране небольшой атомной электростанции, сообщил во вторник сирийский новостной портал «Сурия аль-Гхад» со ссылкой на сирийский источник.

По его словам, Сирии удалось одержать важную победу на последней встрече управляющих Магатэ в Вене в конце нояб., что отразилось в положительном решении совета агентства в ответ на сирийскую просьбу о проведении комплексного исследования специалистами Магатэ технических и экономических аспектов создания в Сирии атомной станции стоимостью 350 тысяч долл.

Ранее глава Магатэ Мухаммед аль-Барадеи на закрытом заседании комитета по оказанию технической помощи и сотрудничеству с агентством сообщил, что представители США, Франции, Канады и Евросоюза потребовали отказать сирийскому правительству в просьбе сделать такое исследование и выбрать место для создания в Сирии атомной станции до прояснения информации о секретной ядерной программе Сирии. По предварительным оценкам, эта работа продлится с 2009 по 2011г.

В начале нояб. стало известно о том, что инспекторы Магатэ обнаружили следы урана на объекте Эль-Кибар в Сирии, по которому 6 сент. 2007г. нанесли ракетно-бомбовый удар самолеты ВВС Израиля.

Израильские ВВС разбомбили объект из-за подозрения, что там якобы находился ядерный реактор. «Мы должны быть предельно осторожны, когда говорим о расследовании. Люди и страны невиновны, пока обвинения против них не доказаны», — отметил аль-Барадеи. Он сказал, что в наст.вр. нет подтверждений того, что Сирия не придерживается договора о нераспространении ядерного оружия.

В ответ на обвинения западных стран в недостаточном сотрудничестве Дамаска с агентством гендиректор Атомной комиссии Сирии и глава сирийского отдела в Магатэ Ибрагим Отман заявил, что инспекторы Магатэ ежегодно и на регулярной основе проверяют исследовательские объекты Сирийской организации по атомной энергетике, что они также делают в рамках проектов по техническому сотрудничеству.

«Сирия не выдвигала никаких условий по отношению к этим экспертам и позволяла инспекторам из разных стран посещать все места и исследова-

тельские центры в стране, которые используют ядерные технологии, все они доступны для проверки, что указывает на отсутствие какой-либо необъявленной деятельности в атомной области в Сирии», — добавил Отман.

По его словам, Сирия — одна из первых стран, которая прилагала усилия на региональном и международном направлениях ради того, чтобы сделать Ближний Восток регионом, свободным от ядерного оружия и всех видов оружия массового поражения, и поэтому невозможно предположить, чтобы у нее были намерения завладеть ядерными технологиями. РИА «Новости», 2.12.2008г.

— Объект в Эль-Кибаре, где был обнаружен урановый след, расположен в «закрытой военной зоне, и туда не будут повторно допущены эксперты Магатэ». Об этом заявил глава Сирийского национального агентства по атомной энергии Ибрагим Осман.

По его словам обследования местности на севере Сирии, проведенного в июне международными специалистами, «ничего не доказывает». Как считает сирийский представитель, «досье по Эль-Кибару должно быть закрыто». В любом случае Сирия «не разрешит проведения повторных инспекций», твердо подчеркнул И.Осман. Он напомнил, что его страна «находится в состоянии войны с Израилем» и повторил, что Эль-Кибар является «военным объектом».

Американский представитель в Магатэ Грегори Шульц, как пишет газета Al Hayat, добивается нового осмотра построек, разрушенных в ходе израильского воздушного рейда в сент. 2007г. Согласно его утверждению, сирийская сторона не предоставила достаточных объяснений и «убрала следы» с разбомбленного объекта.

Гендиректор Магатэ Мухаммед аль-Барадеи, выступая в Дубае, косвенно подверг критике применение силы Израилем. По его словам, израильским спецслужбам «следовало сразу поделиться своими опасениями». Теперь, отметил он, после израильской бомбардировки «экспертное расследование затруднено».

Согласно попавшей в арабские СМИ утечке информации, в докладе, который будет представлен на пленарном заседании Совета управляющих Магатэ в Вене 27-28 нояб., сообщается о наличии следов урана во взятых на сирийском объекте пробах. Министр информации Сирии Мохсен Биляль объяснил это тем, что израильская авиация применила бомбы с урановой начинкой при нанесении удара по Эль-Кибару. Он вновь опроверг американские домыслы о том, что Сирия якобы строила секретный ядерный центр и нарушила свои обязательства по Договору о нераспространении ядерного оружия. Прайм-ТАСС, 24.11.2008г.

— Представитель Сирии в Магатэ заявил, что его страна не будет опускать инспекторов агентства на свои военные объекты, т. к. это может серьезно угрожать национальной безопасности САР. В то же время это не означает отказ Дамаска от дальнейшего сотрудничества с Магатэ. Сообщается, что недавно инспекторам международного агентства было отказано в допуске на три сирийских военных объекта.

Министр иностранных дел САР В. Муаллим, считает, что в сирийско-американских отношениях происходит позитивный сдвиг, который отражает признание Соединенными Штатами роли Си-

рии в обеспечении стабильности в Ираке и Ливане. Глава сирийской дипломатии высказался также за улучшение взаимодействия с Западом в борьбе с терроризмом. По словам В. Муаллима, безопасность на сирийско-ливанской границе не может быть обеспечена односторонними усилиями Сирии и здесь требуется взаимодействие с Ливаном. www.iimes.ru, 6.10.2008г.

— Власти Сирии заявили, что не будут допускать инспекторов Международного агентства по атомной энергии (Магатэ) на свои военные объекты, поскольку это может угрожать национальной безопасности страны. Директор Атомной комиссии Сирии Ибрагим Отман (Ibrahim Othman), выступая на конференции по вопросам ядерной безопасности, которая сейчас проходит в Вене, подчеркнул, что правительство Сирии намерено сотрудничать с Магатэ, однако инспекторы организации не смогут проверять военные базы страны, поскольку «слишком велик риск угрозы национальной безопасности».

Магатэ начало собирать досье по атомной программе Сирии в мае тек.г. после того, как разведки США и Израиля заявили о том, что Сирия — ближайший союзник Ирана — строила с помощью северокорейских ученых в пустыне Аль-Кибар военный ядерный реактор. 6 сент. 2007г. авиация Израиля уничтожила этот объект. Сирийские власти неоднократно заявляли, что разрушенный объект не являлся реактором.

22 сент. 2008г. глава Магатэ Мухамед Эль-Барадеи заявил, что инспекторы не обнаружили в пустыне Аль-Кибар следов радиоактивных материалов. Недвижимость за рубежом, 4.10.2008г.

— Сирия прекратит сотрудничество с Международным агентством по атомной энергии (Магатэ), если это повредит национальной безопасности страны, сообщило агентство Франс Пресс со ссылкой на заявление гендиректора сирийской организации по атомной энергии Ибрагима Османа.

По словам Османа, Дамаск «с полной прозрачностью сотрудничает» с Магатэ, но это сотрудничество не должно осуществляться «за счет раскрытия военных объектов (Сирии) и в ущерб национальной безопасности (страны)».

В конце сент. гендиректор Магатэ Мохаммед Эль-Барадеи заявил, что Агентство до сих пор не нашло признаков ядерного материала на сирийском объекте Аль-Кибар, который был разрушен израильской авиацией в сент. 2007г. из-за подозрения, что там находился ядерный реактор. Выступая на сессии Совета управляющих Магатэ, Эль-Барадеи заявил, что пробы с места все еще анализируются и оцениваются Агентством, но до сих пор не было найдено никакого намека на какой-либо ядерный материал.

Глава Агентства сообщил, что делегации Магатэ была предоставлена возможность посетить Аль-Кибар в июне 2008г. Также он заявил, что Агентство обратилось к сирийским властям в июле этого года с просьбой о дополнительной информации, но ответ на эту просьбу получен не был.

Эль-Барадеи выразил надежду, что «Сирия выкажет готовность к максимальной кооперации и транспарентности и предоставит все необходимую информацию для завершения Агентством разбирательства».

Информация о нахождении на территории Сирии ядерного реактора, о котором сообщали ранее

некоторые источники, до сих пор исследуются Агентством, но Эль-Барадеи добавил, что «на данный момент мы (Агентство) не нашли признаков каких-либо материалов для ядерной программы».

Ранее в этом году инспекторы Магатэ прибыли в Дамаск для проверки предоставленных им США и Израилем сведений о наличии в Сирии ядерного реактора.

Глава Магатэ и ранее заявлял о том, что «у агентства нет доказательств того, что Сирия обладает достаточным потенциалом для создания ядерного комплекса». По его словам, у Магатэ нет свидетельств, что у Сирии достаточно ресурсов для выполнения ядерной программы, и в Вене не думают, что у сирийцев имеется ядерное топливо.

Президент Сирии Башар Асад особо отметил, что инспекторов Магатэ пригласила именно сирийская сторона, чтобы развеять все подозрения на этот счет.

Самолеты ВВС Израиля 6 сент. 2007г. нанесли ракетно-бомбовый удар по некоему объекту на территории Сирии. До сих пор ни власти Израиля, ни власти США никаких комментариев или объяснений по этому поводу не давали. Однако сирийские власти в ответ на появление в СМИ информации об ударе израильтян якобы по какому-то ядерному объекту заявили, что удар пришелся по пустому участку, принадлежащему межарабскому научно-объединению по развитию сельского хозяйства в провинции Дейр-Зор. Затем появилась информация, что бомбардировке подвергся рядовой военный объект, который еще не был достроен.

В конце апреля секретариат Магатэ получил информацию от США, что на территории Сирии находился ядерный реактор. По данным американской разведки, «реактор еще не действовал, и в него не было загружено ядерное топливо». Также поступила информация о том, что Сирия, вероятно, построила ядерный реактор при помощи КНДР. Магатэ приняло решение расследовать достоверность информации о нахождении на территории страны ядерного реактора. РИА «Новости», 3.10.2008г.

— Гендиректор Международного агентства по атомной энергии (Магатэ) Мухаммед Эль-Барадеи 22 сент. здесь сообщил, что агентство пока не нашло доказательств наличия в Сирии ядерных материалов, тем не менее, Магатэ продолжит выборочные проверки.

Выступая на заседании Совета управляющих Магатэ, М. Эль-Барадеи заявил, что Сирия до сих пор не предоставила дополнительную информацию о своей ядерной деятельности, как того требует Магатэ.

В сент. 2007г. израильский истребитель уничтожил некое сооружение, находившееся в пустыне в восточном районе Сирии. США и Израиль заявляли, что это сооружение являлось секретным реактором для проведения ядерных испытаний, тогда как Сирия сообщила, что это было обычное военное сооружение. Затем Магатэ приступило к его инспекции и потребовало от Дамаска дополнительных объяснений.

Сирия в конце 2003г. объявила о добровольном отказе от плана по разработке оружия массового поражения и дала согласие на инспектирование своего оружия международным сообществом. Синьхуа, 23.9.2008г.

— Международное агентство по атомной энергии (Магатэ) до сих пор не нашло признаков ядерного материала на сирийском объекте Аль-Кибар, который был разрушен израильской авиацией в сент. 2007г. из-за подозрения, что там находился ядерный реактор, заявил в понедельник гендиректор Магатэ Мохаммед эль-Барадеи.

«Пробы с места все еще анализируются и оцениваются Агентством, но до сих пор мы не нашли никакого намека на какой-либо ядерный материал», — сказал он, выступая на сессии Совета управляющих Магатэ. При этом глава Агентства сообщил, что делегации Магатэ была предоставлена возможность посетить Аль-Кибар в июне 2008г.

По его словам, Магатэ обратилась к сирийским властям в июле этого года с просьбой о дополнительной информации. «Ответа до сих пор на эту просьбу не получено», — отметил эль-Барадеи. Он выразил надежду, что «Сирия выкажет готовность к максимальной кооперации и транспарентности и предоставит все необходимую информацию для завершения Агентством разбирательства».

Информация о нахождении на территории Сирии ядерного реактора, о котором сообщали ранее некоторые источники, до сих пор исследуется Агентством, но эль-Барадеи добавил, что «на данный момент мы (Агентство) не нашли признаков каких-либо материалов для ядерной программы». Ранее в этом году инспекторы Магатэ прибыли в Дамаск для проверки предоставленных им США и Израилем сведений о наличии в Сирии ядерного реактора.

Глава Магатэ и ранее заявлял о том, что «у агентства нет доказательств того, что Сирия обладает достаточным потенциалом для создания ядерного комплекса». По его словам, у Магатэ нет свидетельств, что у Сирии достаточно ресурсов для выполнения ядерной программы, и в Вене не думают, что у сирийцев имеется ядерное топливо.

Президент Сирии Башар Асад особо отметил, что инспекторов Магатэ пригласила именно сирийская сторона, чтобы развеять все подозрения на этот счет.

Самолеты ВВС Израиля 6 сент. 2007г. нанесли ракетно-бомбовый удар по некоему объекту на территории Сирии. До сих пор ни власти Израиля, ни власти США никаких комментариев или объяснений по этому поводу не давали. Однако сирийские власти в ответ на появление в СМИ информации об ударе израильтян якобы по какому-то ядерному объекту заявили, что удар пришелся по пустому участку, принадлежащему межарабскому научно-объединению по развитию сельского хозяйства в провинции Дейр-Зор. Затем появилась информация, что бомбардировке подвергся рядовой военный объект, который еще не был достроен.

В конце апреля секретариат Магатэ получил информацию от США, что на территории Сирии находился ядерный реактор. По данным американской разведки, «реактор еще не действовал, и в него не было загружено ядерное топливо». Также поступила информация о том, что Сирия, вероятно, построила ядерный реактор при помощи КНДР. Магатэ приняло решение расследовать достоверность информации о нахождении на территории страны ядерного реактора. РИА «Новости», 22.9.2008г.

— Сирия согласилась принять инспекторов Международного агентства по атомной энергии

(Магатэ), которые займутся проверкой утверждений США о том, что Дамаск якобы построил на своей территории секретный атомный реактор, который в пред.г. был разрушен израильской авиацией. Об этом заявил гендиректор Магатэ Мухаммед аль-Барадеи на заседании руководства этой организации.

«Было достигнуто соглашение, что группа Магатэ посетит Сирию в период с 22 по 24 июня, — сказал аль-Барадеи. — Я надеюсь, что Сирия будет в полной мере сотрудничать в этой области», — добавил он.

В апр. США передали в Магатэ документ в котором утверждалось, что, по данным американской разведки, израильская военная авиация в сент. 2007г. нанесла удар и разрушила атомный реактор, якобы построенный на территории Сирии втайне от международного сообщества при помощи специалистов из КНДР. Сирия категорически отвергает возможность реализации ею тайной программы по созданию атомного оружия. Прайм-ТАСС, 2.6.2008г.

— Сирия смогла бы в течение года с момента ввода в эксплуатацию ядерного реактора, разбомбленного израильской авиацией, выработать достаточно плутония для создания одной или двух ядерных бомб, заявил директор ЦРУ Майкл Хейден. Как объявил ранее Белый дом, Соединенные Штаты располагают данными о том, что КНДР помогала Сирии в создании ядерного реактора в военных целях.

Представители американских спецслужб продемонстрировали членам конгресса кадры видеозаписи, сделанной израильскими спецслужбами внутри сирийского объекта под кодовым наименованием «Аль-Кибар» до его разрушения. Эта пленка якобы показывает полное сходство создававшегося объекта с ядерным центром в Йонбене. На ней, предположительно, запечатлены технические специалисты КНДР. Среди тех, кто проводил для законодателей закрытый брифинг, был и директор ЦРУ. www.oilcapital.ru, 29.4.2008г.

— Сирия выражает сожаление и осуждает развернутую против нее американскую кампанию по обвинению в незаконном создании ядерного реактора, заявил в пятницу официальному сирийскому агентству САНА источник в правительстве арабской республики.

«Сирия полностью отвергает американские обвинения в этой связи», — отметил он, добавив, что американская кампания начата с целью дать возможность конгрессу США и мировому общественному мнению оправдать израильское нападение на Сирию, совершенное в сент. пред.г.

По его словам, складывается впечатление, что американская администрация тоже была соучастником этого нападения. «Сирия, которая требует от США взять на себя ответственность и положить конец череде развязанных ими кризисов на Ближнем Востоке, рассчитывает, что международное сообщество и американский народ более осведомлены и поостерегутся верить этим пустым обвинениям», — заявил источник агентства.

В пятницу Белый дом обнародовал информацию о том, что КНДР тайно помогла Сирии в создании ядерного реактора, который предназначался «не для мирных целей». «До 6 сент. 2007г. сирийский режим у себя в восточной пустыне тайно строил ядерный реактор, способный производить

плутоний», — говорится в распространенном в Вашингтоне заявлении пресс-секретаря Белого дома Даны Перино.

6 сент. 2007г. самолеты ВВС Израиля нанесли ракетно-бомбовый удар по некоему объекту на территории Сирии. До сих пор ни власти Израиля, ни власти США никаких комментариев или объяснений по этому поводу не давали. Однако сирийские власти с момента появления в СМИ информации, что в том месте якобы находился какой-то ядерный объект, заявили, что удар пришелся по пустому участку, принадлежащему межарабскому научно-объединению по развитию сельского хозяйства в пров. Дейр-Зор. РИА «Новости», 25.4.2008г.

— Сирия не имеет целенаправленной программы военно-прикладного характера в ядерной сфере. Для этого в стране отсутствует необходимая научно-техническая и промышленная база. САР также не располагает достаточными финансовыми средствами для реализации масштабной ядерной программы. Сирийский ядерный потенциал мирной направленности ограничен.

В Сирии функционирует небольшой (30 Квт.) реактор, поставленный Китаем в 1993г., который используется для производства радиоизотопов и в учебных целях. Он загружен урановым топливом 90-процентного обогащения. В 1998г. между сирийской комиссией по атомной энергии и российскими организациями — «Атомстройэкспортом» и Научно-исследовательским и конструкторским институтом энерготехники имени Н. А. Доллежала была достигнута договоренность о сооружении в Сирии Центра ядерных исследований на базе легководного реактора бассейнового типа мощностью 25 мвт.

В 1992г. Сирия подписала соглашение с Магатэ, предусматривающее проведение инспекций на ее территории. www.iimes.ru, 26.2.2007г.

Словакия

Энергетика-2007

В данной сфере Словакия сталкивается с такими проблемами как высокая энергоемкость экономики, относительно низкий уровень использования возобновляемых источников энергии, высокая зависимость от поставок основных источников энергии из-за рубежа, растущие цены на энергию на мировых рынках.

В прошлые годы в стране были структурно переоборудованы энергетические предприятия, проведена их частичная приватизация. Продолжается либерализация рынка, в т.ч., в соответствии с директивами и постановлениями Европейского союза. При вступлении в ЕС Словакия обязалась прекратить эксплуатацию двух реакторных блоков АЭС «Богунице», соответственно, в конце 2006г. и в конце 2008г. После остановки этих энергоблоков Словакия превратится экспортера в импортера электроэнергии, что в долгосрочной перспективе для страны неприемлемо.

Энергетическая потребность словацкой экономики практически в два раза выше, чем в других странах ОЭСР. Словакия импортирует 90% основных энергоносителей, в основном из России. Единственным значительным собственным энергетическим сырьем является бурый уголь (собственная добыча природного газа и нефти незначительна). В связи с этим возрастает значение возоб-

новляемых источников энергии (биомасса, вода, геотермальная энергия, солнечная и ветряная энергия).

До 2030г. основную роль будет играть ядерное топливо, природный газ и возобновляемые источники энергии. Квоты на эмиссию вредных газов будут постоянно сокращаться, сократится использование угля. С заменой части топлива биологическими составляющими ожидается умеренный рост потребления нефти для нужд транспорта.

Долгосрочная концепция энергетической политики Словакии основана на постоянном снижении энергоемкости экономики.

Собственные бурые угли представляют 79% потребления бурого угля в СР. Остальные потребности в буром и каменном угле удовлетворяются за счет импорта. Доля угля в производстве электроэнергии — 15,9%.

Годовое потребление природного газа 7 млрд.куб.м. Собственная добыча составляет 3%. Остальной газ импортируется из Российской Федерации. Доля газа в выработке электроэнергии 0,2%. Предполагается умеренный рост потребления газа, в результате увеличения потребления в промышленности и при производстве электроэнергии и тепла. Использование газа предпочтительно и с точки зрения его воздействия на окружающую среду.

СР импортирует 5,5 млн.т. нефти в год. Из общего объема нефти на собственные нужды используется 3,2 млн.т. Собственная добыча составляет 2%.

57% электроэнергии производится на АЭС. Поставки ядерного топлива обеспечиваются российской компанией «Твэл» на основе долгосрочных контрактов. После остановки в последний день 2006г. одного из четырех реакторов АЭС «Богунице» (район Трнавы), производство электроэнергии в Словакии сократилось почти на 10%.

Действует также АЭС «Моховце» (район Левице). Два энергоблока этой АЭС вырабатывают пятую часть всей производимой в Словакии электроэнергии. Третий блок построен на 70%, четвертый — на 50%, завезены реакторы, насосы, генераторы. В 2008г. будут объявлены результаты тендера на достройку блоков, в котором участвует ЗАО «Атомстройэкспорт».

В Словакии действуют две ТЭС, использующие твердое топливо — в г. Новаки и в г. Вояны. Действует 30 ГЭС, как больших, так и малых, на крупнейших в СР реках Ваг и Грон и небольших реках (в городах и населенных пунктах Тренчин, Дубница над Врагом, Илява, Сучаны и др.). Их суммарная расчетная мощность 1652,7 мвт., что составляет 31,48% общей мощности всех электростанций АО «Словацкие электростанции». Гидроэнергетический потенциал в Словакии используется на 57,5%.

Перспективным альтернативным видом энергии в СР является геотермальная энергия. Она используется более чем в 30 населенных пунктах, общая мощность 25 мвт., что представляет эквивалент 16 млн.куб.м. природного газа.

Тепловая энергия подземных вод используется для обогрева зданий в городах Галанта, Топольники, Подгайске. Термальной энергией подогревается вода в бассейнах, аквапарках, теплицах.

Определенные перспективы, особенно в связи с планами закрытия и реконструкции объектов тра-

диционной энергетики, имеют ветряные электростанции, строительство которых требует также создания резервных мощностей, что ведет к удорожанию производства энергии. Австрийская компания «Беваг» намерена инвестировать в строительство 60 ветряных электростанций в Центральной Словакии свыше 100 млн. СК.

Возрастает значение возобновляемых источников энергии, но они не могут использоваться как основные, поскольку пока проигрывают в ценовой конкуренции традиционным источникам энергии.

Вывод из эксплуатации энергетических мощностей

Сооружение	Мощность,		Год закрытия
	вт.	Годовое произв., твтч.	
Электростанция Новаки А	54	0,2	2008-10
Электростанция Новаки В	220	0,6	2008-10
Электростанция Войны 1	220	0,7	2006
Электростанция Войны 2	220	0,1	2006
АЭС Богунце			
V 1	440	2,8	2006-08
V 2	440	2,8	2006-08
Независимые производители	200	0,9	2010
Итого закрыто	1 794	8,1	2010

Источник – минэкономики СР

В 2007г. была принята Стратегия энергетической безопасности СР, рассчитанная на период до 2030г. На ее основе предполагается создать конкурентоспособную энергетику, обеспечивающую безопасную, надежную и эффективную поставку всех видов энергии за приемлемую цену, с учетом защиты потребителя и окружающей среды и поддержания экономического роста страны.

Рынок электроэнергии, газа и воды контролирует Управление по регулированию сетевых систем (УРСС). Оно было образовано в 2001г. Под сетевыми системами понимается производство, покупка, транспортировка и распределение электроэнергии и газа; отопление; производство и поставка питьевой воды, отвод и очистка канализации. Задачами Управления являются: создавать и поддерживать условия, близкие к конкурентным; поддерживать действие рыночных механизмов в сетевых системах; охранять интересы потребителя; защищать предпринимателей, обеспечивая им соответствующий уровень доходности; обеспечивать надежную, экономичную и качественную поставку товаров и услуг.

С 1.1.2003г. к УРСС перешла компетенция ценовой регуляции. Его первые мероприятия выразились в росте цен на все виды энергии. Управление издает постановления для крупнейших предприятий указанного профиля с инструкциями о порядке установления цен и формирования тарифов за производство, транспортировку, распределение энергии, газа, воды; инструкции с рекомендованными ценами для домашних хозяйств (защищаемых потребителей) и другие нормативные акты.

На основе предложенных предприятиями данных и экспертных оценок Управление определяет среднюю величину доходов предприятий сетевых систем, вычитает часть дохода, превышающего уровень, определенный в инструкции, и доплачивает недостающую часть в обратном случае.

Цель регуляционной политики – постепенный переход на цены, соответствующие реальным накладным расходам, и устранение перекрестных дотаций между отдельными группами потребителей.

Регуляционная политика УРСС сдерживает рост цен на энергию для населения, которую пыта-

ются диктовать энергетические монополии. Правительство СР планирует продолжать регулирование цен на энергию, в то время как Европейская комиссия требует от всех членов ЕС отменить регулирование цен в этой области.

В 2006г. министерство экономики СР разработало новый закон о принципах деятельности Управления в целях защиты прав конечного потребителя (домашних хозяйств) и предотвращения использования компаниями доминирующего положения. Была сохранена возможность государственного регулирования цен на энергию для домашних хозяйств. УРСС вменено в обязанность учитывать мнение министра экономики СР о принятых Управлением решениях; сохранена государственная регуляция подключения и доступа к газовым хранилищам; предусмотрена возможность отзыва члена регуляционного совета в случае, если его действия будут противоречить регуляционной политике. При регулировании цен для домашних хозяйств УРСС после изучения ценообразования устанавливает максимальные цены на энергию, с тем, чтобы энергетические компании могли, снижая цену в конкурентной борьбе, привлекать к себе клиентов. Цены силовой энергии и энергии для предпринимателей определялись в 2007г. и далее будут определяться рынком. УРСС дано право регулировать цены на энергию только в том случае, если они угрожают интересам населения, в случаях недостаточно открытого рынка или чрезвычайных ситуаций.

Последние изменения закона о регулировании сетевых систем (фев. 2007г.) преследовали три основные цели: возможность комплексного регулирования цен, отделение УРСС от Совета по регулированию и возможность общественного контроля за процессом регулирования в целом. Совет по регулированию стал независимым государственным органом стратегии и управления регулированием в сетях. Новые полномочия УРСС позволят ему глубже вникнуть в структуру расходов при планировании цен, чтобы сделать их более справедливыми. Изменились методы и порядок регулирования, которые направлены на обеспечение равных условий для всех участников рынка и на предотвращение использования доминирующего положения на рынке, особенно в период полной его либерализации.

В 2007г. Управление по регулированию сетевых систем подготовило новое постановление, которое устанавливает размер и структуру обоснованных расходов, способ определения величины средней прибыли в области производства газа, электроэнергии и воды, а также обоснование рекомендованных цен на газ, электроэнергию и воду. Был сформирован и одобрен президентом СР состав нового Совета по регулированию цен на энергию из 6 чел. (3 чел. выдвинуты от парламента и 3 чел. от правительства), который будет определять цены на энергию в ближайшие годы.

ЕС требует от всех входящих в него стран, чтобы крупные монополии в энергетической сфере были разделены на производящие и торгующие компании. Это должно усилить конкуренцию и создать рыночные отношения в энергетике. Словацкая электроэнергетика уже прошла этот путь: компания «Словацкие электростанции» является производящей, а «Западо-, Средне- и Восточнословац-

кая энергетика» — распределяющими и продающими электроэнергию компаниями.

В июле 2006г. разделилась компания АО «Словацкая газовая промышленность» (SPP). Образовавшиеся две дочерние компании будут заниматься соответственно транзитом газа и распределением газа в Словакии. Материнская компания будет отвечать за торговлю газом.

Согласно предписаниям Евросоюза с 1 июля 2007г. должна была быть реализована полная либерализация рынка электроэнергии и газа. Однако, несмотря на проходящий процесс реструктуризации и прихода в словацкую энергетику стратегических партнеров, действительной либерализации не произошло. Смена поставщика энергии остается возможностью пока больше формальной, чем реальной.

Управление устанавливает отдельные цены для различных категорий потребителей и производителей, а также диверсифицирует цены во время активного потребления (утро-вечер) и слабого (ночь) потребления.

Газ. Цены на газ для домашних хозяйств в 2008г. практически не изменятся, при этом немного возрастет цена газа, используемого для приготовления пищи и нагрева воды, а цена газа, используемого для отопления, немного снизится.

В расчетах за газ будет учитываться не потребленное количество газа, а количество потребленной энергии в Квтч.агах. Также будет учитываться географическое положение населенных пунктов: чем выше их расположение над уровнем моря, тем меньше коэффициент объема газа, использованный для перерасчета энергии.

Электроэнергия. В конечной цене электроэнергии доля ее производства составляет 63,18%, транспортировки — 6,54%, распределения — 30,28%.

Цена электроэнергии с 1 янв. 2008г. увеличится для малых потребителей в среднем на 2,86%. Управление по регулированию сетевых систем вынесло решение, что более всего может повысить максимальные цены энергии в 2008г. компания «Среднесловацкая энергетика», снабжающая энергией 1,6 млн. граждан — в среднем на 3,84%. «Восточнословацкая энергетика» повысит цены на 3,1%, а «Западнословацкая энергетика» — на 1,95%.

В среднем цена электричества складывается из фиксированного тарифа (место получателя) и тарифа за каждый потребленный киловатт-час. В 2007г. тарифы были: 7,12 СК в месяц и 4,62 СК за квтч. электроэнергии для мелких потребителей, 145 СК/мес. и 3,31 СК/квтч. для крупных потребителей.

На 2008г. установлены более высокие цены: 8,47 СК/мес. и 4,62 СК/квтч. для мелких и 172,56 СК/мес., 3,06 СК/квтч. для крупных потребителей.

Вода. С янв. 2006г. были повышены тарифы на услуги водоснабжения и канализации — на 23%.

В отличие от цен на электричество и газ, цену питьевой воды для крупных компаний-потребителей устанавливает в большинстве случаев УРСС. По предложению УРСС в 2007г. за водопровод, канализацию и водоочистку домашние хозяйства платили меньше, чем в 2006г., примерно на 4,1%. Другие потребители, включая промышленность — меньше на 6,3%.

В 2007г. цена на услуги водопроводных компаний составляла: для Среднесловацкой водопроводной компании за водоснабжение 25,65 СК за куб.м. и за канализацию 23 СК за куб. м.; для Западносло-

вацкой водопроводной — 28,5 СК и 20,4 СК за куб. м.; для Восточнословацкой водопроводной — 29,9 и 18,2 СК за куб.м., соответственно. Норма прибыли для водопроводных компаний была установлена в 2007г. на уровне 5-6%. В то время как поддержка инвестиций в сетевые системы является составной частью регуляционной политики и частью обязательств Словакии перед ЕС, новые цены, по мнению водопроводных компаний, не отражают потребности развития и ремонта инфраструктуры, не учитывают рост цен электроэнергии.

Цены для домашних хозяйств и предпринимателей были одинаковыми — в среднем 54,31 СК за куб.м.

В документе «Концепция политики в области водного хозяйства» учитывалась необходимость инвестиций в период до 2015г. в 150 млрд.СК, из которых финансирование из фондов ЕС составляло бы 40%, из собственных средств водопроводных компаний — 30%, из госбюджета — 25%, из местного бюджета — 5%.

В 2008г. для домашних хозяйств цены за поставку питьевой воды увеличатся в среднем на 5,65%, за канализацию — на 5,16% и достигнут в среднем 48,69 СК за 1 куб.м. (без НДС). УРСС отмечает снижение потребления питьевой воды в Словакии: в 2005г. — 95,1 л., в 2006г. — 89,5 л.

Отопление. УРСС одобрило в 2006г. проекты повышения цен на услуги отопления на 5-6%, поданные почти сотней теплостанций. Плата за отопление возрастет в 2008г. в среднем на 0,4% и составит 538 СК за 1 ГДж.

С 1 июля 2008г. Словакия готовится ввести новый энергетический налог, который требует законодательство ЕС. Акцизным налогом будет облагаться электроэнергия, уголь и природный газ. В случае электроэнергии и газа Словакия договорилась о переходном периоде до конца 2009г., во время которого ставка налога будет 50%-ной.

Ставку налога на электроэнергию проект закона определяет с 1 июля 2008г. до 31 дек. 2009г. в 2 геллера за Квтч. После окончания переходного периода с начала 2010г. она составит 4 геллера за Квтч. Природный газ до конца 2009г. будет облагаться налогом в 20 геллеров за Квтч., если он используется как топливо и 2 геллера за Квтч., если используется для производства тепла. С 1 янв. 2010г. ставки будут удвоены, соответственно до 40 и 4 геллеров за Квтч. Ставку налога за уголь минфин СР предлагает на уровне 320 СК за 1 т. Доход от энергетического налога прогнозируется на уровне 300 млн. СК.

Решения УРСС не подлежат изменению, однако могут быть оспорены в судебном порядке. Например, в конце 2006г. Конституционный суд принял решение о том, что Управление по регулированию сетевых систем нарушило закон, когда выдало в 2002г. индивидуальные решения с определением цен на энергию трем компаниям: Slovmag (Любеник), SHP (Гарманец) и «Новацкие химические заводы». Суд мотивировал это тем, что своими решениями Управление нанесло ущерб фирмам. Названные компании намерены теперь требовать его возмещения.

Энергетика-2006

Энергетическая концепция СР была разработана в сотрудничестве с другими центральными органами государственного управления и союзами по охране потребителя. Она рассчитана на 2005-07гг.

На следующий период, 2007-13гг. Евросоюзом будет разработана новая стратегия, которую страны-члены ЕС должны будут включить в своих национальные стратегические документы.

Долгосрочная концепция энергетической политики основана на постоянном снижении энергоёмкости экономики. Цель ее сформулирована так, чтобы ее реализация обеспечила доступность энергии для каждого конечного потребителя в реальном времени и на экономически эффективном принципе.

Словакия почти 90% первичных энергетических источников обеспечивает за счет экспорта из третьих стран. Единственным значительным собственным энергетическим источником является бурый уголь (собственная добыча природного газа и нефти незначительна). В связи с этим постоянно возрастает значение возобновляемых источников энергии (биомасса, вода, геотермальная энергия, солнечная и ветряная энергия).

В долгосрочной перспективе (до 2030г.) основную роль будет играть ядерное топливо, природный газ и возобновляемые источники энергии. В связи с тем, что квоты на эмиссию вредных газов будут постоянно сокращаться, сократится и использование угля. По мере расширения применения биотоплива рост потребления нефти для производства автомобильного топлива будет замедляться. На основе долговременных прогнозов развития валового внутреннего потребления можно предположить следующую структуру потребления:

Уголь. Собственные бурые угли представляют 79% потребления бурого угля в СР. Остальные потребности в буром и каменном угле удовлетворяются за счет импорта. Доля угля в производстве электроэнергии – 15,9%.

Природный газ. Годовое потребление природного газа 7 млрд. куб.м. Собственная добыча составляет 3%. Остальной газ импортируется из Российской Федерации. Доля газа в выработке электроэнергии 0,2%.

Предполагается умеренный рост потребления газа, прежде всего в результате увеличения потребления в промышленности и при производстве электроэнергии и тепла. Использование газа предпочтительно и с точки зрения его воздействия на окружающую среду. В случае изменения цены газа по сравнению с другими энергетическими источниками можно предполагать и изменения в его потреблении.

Нефть. СР импортирует 5,5 млн.т. нефти в год. Этот объем гарантирован долговременными международными договорами с РФ. Из общего объема нефти на собственные нужды используется 3,2 млн.т. Собственная добыча составляет 2%.

СР пока не выполняет требования ЕС по созданию 90-дневных запасов нефти и нефтепродуктов; в 2006г. достигнут уровень создания запасов на 73, а к 2008г. будет достигнут на требуемых 90 дней. Для этого необходимо построить дополнительные нефтехранилища.

Новое правительство, образованное в июле 2006г., начало проводить социально направленную политику, в связи с чем министерство экономики СР подготовило изменения в законе, регулирующем внутреннюю ценовую политику в энергетике и изменения в полномочиях УРСС.

По данным министерства, стоимость самого газа составляет лишь 54% от конечной стоимости га-

за для потребителей. Обоснованные расходы энергетических компаний составляют 72,5% от настоящей цены. Расхождения заключены в тех ценовых составляющих, которые государственный регулятор не имеет право контролировать. Так же обстоят дела и с электричеством, стоимость которого в Словакии одна из самых высоких в Европе, а покупательная способность населения – одна из самых низких в ЕС. Стоимость производства электричества в Словакии находится на уровне 38% от среднеевропейского. Плата за распределение энергии в Словакии, наоборот, очень высока по сравнению с европейской. Постоянное увеличение цен на энергию повышает производственные расходы словацких предприятий и снижает их конкурентоспособность в Европе.

В результате бурного обсуждения в парламенте нововведений министерства экономики, был принят вариант, в котором сохранена возможность государственного регулирования цен на энергию для домашних хозяйств; УРСС вменено в обязанность учитывать мнение министра экономики СР о принятых Управлением решениях; сохранена государственная регуляция подключения и доступа к газовым хранилищам; предусмотрена возможность отзыва члена регуляционного совета в случае, если его действия будут противоречить регуляционной политике. При регулировании цен для домашних хозяйств УРСС после изучения ценообразования установит максимальные цены на энергию, с тем чтобы энергетические компании могли, снижая цену в конкурентной борьбе, привлекать к себе клиентов. Цены силовой энергии и энергии для предпринимателей определялись в 2006г. и далее будут определяться рынком. УРСС будет иметь возможность регулировать цены на энергию только в том случае, если они будут угрожать интересам населения, в случае недостаточно открытого рынка или в чрезвычайных ситуациях.

Оппозиция критиковала изменения в законе за то, что они возвращают страну к государственному регулированию ценообразования и за возможность политического воздействия на экономику. Кроме того, осенью 2007г. ожидается принятие новой директивы ЕС по энергетической политике, которая будет обязательна для всех членов ЕС для включения в национальное законодательство.

ЕС также требует, чтобы крупные монополии в энергетической сфере были разделены на производящие и торгующие компании. Это должно быть сделано для увеличения конкуренции и создания рыночных конкурентных отношений. Словацкая электроэнергетика уже прошла этот путь: компания «Словацкие электростанции» является производящей, а «Западно-, Средне- и Восточнословацкая энергетика» – распределяющими и продающими электроэнергию.

В июле 2006г. по требованию ЕС разделилась компания «Словацкая газовая промышленность» (SPP). Образовавшиеся две дочерние компании будут заниматься соответственно транзитом газа и распределением газа в Словакии. Материнская компания будет отвечать за торговлю газом.

Энергетические монополии в Словакии, в млрд. СК

Фирма	Инвестор	В частных руках	Прибыль в 2005г.
Словацкие электростанции	Enel (Италия)	66,00%	1,7
Словацкая газ. пром-сть	E.on-Ruhrgas (Германия)		
	a Gaz de France	49,00%	20,56

Словнафт.....	MOL (Венгрия).....	100,00%.....	8,99
Западнорусская энергетика.....	E.on.....	49,00%.....	2,94
Среднесловацкая энергетика.....	Electricite de France.....	49,00%.....	1,97
Восточнорусская энергетика.....	RWE (Германия).....	49,00%.....	1,61

Источник: UNIFEM

Газ. С 2005г. была отдельно установлена цена за транспортировку и распределение газа. Цена за транспортировку была установлена в соответствии с новым газовым законодательством ЕС на основе сравнения с ценами в странах-членах ЕС. Ценовое решение одинаково как для международной транспортировки газа, так и для транспортировки внутри страны.

Тарифы годового потребления	Фиксированная месячная ставка	Прежняя ставка за 1 куб.м. газа	Новая ставка за 1 куб.м.
D1-0-200м ³	66,39.....	17,16.....	18,22
D2-200-1 700 м ³	124,5.....	13,67.....	14,73
D3-1700- 6500 т ³	159,9.....	13,42.....	14,48
D4 – свыше 6500 т ³	430,63.....	12,92.....	13,98

Источник: Словацкое информационное телеграфное агентство, пересчет HN

С янв. 2006г. были повышены тарифы на газ для населения на 5,8%. В авг. 2006г. «Словацкая газовая промышленность» (SPP) предложила Управлению по регуляции сетевых систем проект повышения цен на газ на 15%. Подорожание должно было коснуться также отопления, электричества, топлива, что повысило бы и без того высокую инфляцию в стране. Правительство, наоборот, требовало снизить цены на газ на 1,5%. УРСС вынесло решение о повышении цен с нояб. 2006г. в среднем на 4,26%. С окт. 2006 подорожал газ и для домашних хозяйств. В связи с подорожанием нефти, цены на газ повысились на 1-2 кроны за 1 куб.м.

Электроэнергия. В конечной цене электроэнергии доля ее производства составляет 63,18%, транспортировки – 6,54%, распределения – 30,28%. С 1.01.2005г. начался второй регулируемый период, который продлится до 31.12.2007г. Повышение цены электроэнергии для домашних хозяйств в 2005г. составило 2,41%, или 8,5 геллеров за 1 квтч.

По информации минфина СР, с 2006г. цены на энергию будут определяться только расходами на ее производство и средней доходностью производителя. Цены на ее передачу потребителям будут по-прежнему регулироваться государством. С янв. 2006г. тарифы на использование электроэнергии для бытовых нужд были повышены на 5%.

Вода. С янв. 2006г. были повышены тарифы на услуги водоснабжения и канализации – на 23%.

В отличие от цен на электричество и газ, цену питьевой воды для фирм устанавливает в большинстве случаев УРСС. По предложению УРСС, в следующем, 2007г. за водопровод, канализацию и водоочистку домашние хозяйства будут платить меньше, чем в 2006г., примерно на 4,1%. Другие потребители, включая промышленность, – на 6,3%. Цены для домашних хозяйств и предпринимателей будут одинаковыми – в среднем 54,31 СК за куб.м. В 2007г. УРСС установило для водопроводных компаний уровень прибыли 5-6%. В то время как поддержка инвестиций в сетевые системы является составной частью регуляционной политики и частью обязательств Словакии перед ЕС, новые предлагаемые на 2007г. цены, по мнению водопроводных компаний, не отражают потребности развития и ремонта инфраструктуры, не учитывают рост цен электроэнергии.

В документе «Концепция политики в области водного хозяйства» учитывалась необходимость

инвестиций в период до 2015г. в 150 млрд. СК, из которых финансирование из фондов ЕС составляло бы 40%, из собственных средств водопроводных компаний – 30%, из госбюджета – 25%, из местного бюджета – 5%.

Решением от 21 июня 2006г. УРСС установил объем регулирования цен на производство, распределение и поставку питьевой воды общественным водопроводом; на услуги канализации и очистки сточных вод; установил способ осуществления регулирования, объем и структуру обоснованных расходов, способ определения уровня соответствующей прибыли и необходимость обоснования предложенной цены.

Отопление. УРСС одобрило в 2006г. проекты повышения цен на услуги отопления на 5-6%, поданные почти сотней теплостанций.

Вместе с тем, решения УРСС могут быть оспорены в судебном порядке. Например, в конце 2006г. Конституционный суд принял решение о том, что Управление по регулированию сетевых систем нарушило закон, когда выдало индивидуальные решения с определением цен на энергию трем компаниям: Slovmag (Любеник), SHP (Гарманец) и «Новацкие химические заводы» в 2002г., мотивируя это тем, что своими решениями Управление нанесло ущерб фирмам. Названные компании намерены теперь требовать его возмещения.

Решается вопрос в пользу участия ЗАО «Газпромнефть», что представляет для Словакии особый интерес в виду значимости стабильных отношений с ОАО «Газпром» и достигнутой принципиальной договоренности о долгосрочных поставках газа.

В 2006г. объем поставок природного газа составил 6,3 млрд.куб.м., а его транзит 65 млрд.куб.м. Нарастание физических объемов поставок газа в Словакию будет сдерживаться необходимостью увеличения капитальных вложений для разработки сырьевой базы и реконструкции трубопроводной сети, а также ростом внутреннего потребления, вызванного ускоренными темпами промышленного производства в Российской Федерации.

Кроме того, органы Европейского Союза стремятся последовательно проводить политику диверсификации импорта энергоносителей и декларируют желание снизить зависимость от российских экспортных поставок данных сырьевых товаров.

АЭС

На АЭС производится 57% электроэнергии. Поставка ядерного топлива обеспечивается долгосрочными договорами с РФ. Правительство рассматривает возможности перехода на более совершенное ядерное топливо, что сократит его необходимое количество на производство ед. энергии.

После закрытия в последний день 2006г. одного из 4 реакторов АЭС в Ясловских Богуницах (ок. Трнавы), производство электроэнергии в Словакии сократилось почти на 10%.

Мощность словацких электростанций достаточна для обеспечения внутренних потребностей страны, но Словакия лишилась возможности экспортировать энергию. Предполагается, что с 2007 до 2010г. производство электроэнергии не будет достаточным для внутреннего потребления. В 2008г., когда будет остановлен второй реактор АЭС VI в Ясловских Богуницах, несмотря на то, что бу-

дут работать оставшиеся два реактора АЭС V2, Словакия будет вынуждена импортировать электроэнергию. Электростанция VI будет ликвидироваться после 2011г., после вывода из строя второго блока VI.

Кроме Богуниц, действует АЭС в Моховцах около г. Девице. Ее два блока вырабатывают пятую часть всей производимой в Словакии электроэнергии. Кроме того, в Моховцах третий блок построен уже на 70%, а четвертый – на 50%, уже завезены реакторы, насосы, генераторы. В 2007г. будет закуплено новейшее оборудование для контроля и регулирования. В этом проекте, как предполагают, могли бы участвовать чешские и российские фирмы.

Сейчас в Словакии работает две ТЭС, использующие твердое топливо – в г. Новаки и в г. Вояны. Действует 30 ГЭС, как больших, так и малых, на крупнейших в СР реках Ваг и Грон и небольших водных токах (в городах и населенных пунктах: Тренчин, Дубница над Вагом, Илява, Сучаны и др.). Их суммарная расчетная мощность 1 652,7 мвт., что составляет 31,48% общей мощности всех электростанций АО «Словацкие электростанции». Гидроэнергетический потенциал в Словакии использован на 57,5%.

Перспективным альтернативным видом энергии в СР является геотермальная энергия. Она используется уже более чем в 30 населенных пунктах Словакии, ее общая мощность 25 мвт., что представляет эквивалент 16 млн.куб.м. природного газа.

Тепловая энергия подземных вод используется для обогрева зданий в городах Таланта, Топольники, Подгайска. Кроме того, термальной энергией подогревается вода в бассейнах, аквапарках, теплицах.

Привлекательны, особенно в связи с планами закрытия и реконструкции объектов традиционной энергетики, также ветряные электростанции, но их строительство возможно не в любом месте. При отсутствии ветра нужны будут резервные мощности, что делает производство энергии еще дороже. Австрийская компания Bewag намерена построить в Средней Словакии 60 ветряных электростанций и инвестировать в это сотни миллионов крон.

Значение возобновляемых источников энергии постоянно возрастает, но они не могут использоваться как основные, поскольку сегодня они дороже, чем классические.

Вывод из эксплуатации энергетических мощностей

	Мощность		Год закрытия
	мвт.	Годовое произ-во в твтч.	
Новаки А.....	54	0,2	2008
Новаки В.....	220	0,6	до 2010
Вояны 1.....	220	0,7	2006
Вояны 2.....	220	0,1	2006
АЭС Богунице V 1.....	440	2,8	2006
V2.....	440	2,8	2008
Независимые производители.....	200	0,9	2010
Итого закрыто.....	1 794	8,1	2010

Источник: министерство экономики СР

На основе анализа предполагаемого развития потребления энергии правительство разработало план развития энергетической системы для обеспечения надежности поставок энергии в будущем.

а) Производство электроэнергии: повышение безопасности атомных электростанций; реконструкция ТЭС в соответствии с имеющимися лимитами эмиссии парниковых газов; реконструкция ГЭС для обеспечения охраны вод.

б) Системы передачи:

- реконструкция трансформаторной станции Крижованы -Медзиброд; строительство новых межгосударственных линий передач с Венгрией, Польшей, Украиной и Австрией (цель – увеличить мощность передающей системы),

- увеличение мощности современных линий передач; строительство новых линий передач VVN (400 kV) Лемешаны-Молдава, Медзиброд-Ружомберок, Габчиково-Бельки Дюр,

- реконструкция существующих 400 кв. линий передач VVN; строительство трансформаторной станции для прямой трансформации с 400 кв. на НО кв. для электростанции Лемешаны;

- строительство компенсационного оборудования на конечных трансформаторах Лемешаны-Капушаны -государственная граница с Украиной; дополнительное снабжение диспетчерского управления необходимыми информационными и управляющими системами;

- достройка оптической инфраструктуры для усиления коммуникационной сети, необходимой для управления передачей энергии.

в) Распределительные системы: реконструкция разводящей и трансформаторной системы; усовершенствование измерительной техники; достройка систем управления и информатизации; мероприятия по снижению расходов, и, следовательно, цены предоставляемых услуг по распределению энергии.

г) Газовая энергетика: модернизация межгосударственной магистрали с Австрией (Baumgarten); исследование возможности диверсификации поставок газа по газопроводу Набукко из Ирана; достройка диспетчерского управления необходимыми системами информации и управления; мероприятия по снижению расходов на поставку газа; расширение распределительной сети для удовлетворения нужд рынка; реконструкция и модернизация газового оборудования с использованием новейших технических решений.

В области энергетики в программном документе правительства среди приоритетов на ближайшие 4г. указаны: поддержка достройки АЭС в Моховцах и строительство новых электростанций; поддержка использования отечественных горючих ископаемых и возобновляемых источников энергии; поддержка строительства межгосударственных трубопроводов и линий электропередач; разработка стратегии энергетической безопасности до 2030г. и др.

Предполагаемое развитие общего потребления электроэнергии и максимального производства электроэнергии (в твтч.)

	Потребление	Производство	Разница
2006.....	29,4	31,0	1,6
2007.....	29,7	28,4	-1,3
2008.....	30,1	28,7	-1,4
2009.....	30,5	26,1	-4,4
2010.....	31,0	26,5	-4,5
2015.....	32,9	38,1	5,2
2020.....	34,8	38,1	3,3
2030.....	38,0	35,5	-2,5

Источник – минэкономики СР

Прогнозируется, что в 2015г., после пуска 3 и 4 блоков АЭС в Моховцах наступит избыток электроэнергии, а после 2020г., после остановки АЭС V2 в Богуницах опять будет недоставать энергии для собственного потребления.

Большие надежды в части строительства новых энергоблоков возлагаются на Богунице, где АЭС владеет большими земельными участками, доста-

точными для крупного строительства. Однако для этого необходимо разработать новый проект. Брюссель не имеет претензий по строительству. Речь идет о двух новых реакторах российского типа, которые заменят два выведенных из строя реактора АЭС VI. Компания «Словацкие электростанции» в этом проекте принимать участие не будет для обеспечения конкуренции в этой области.

Имеется также возможность строительства АЭС в пос. Кецеровце около г. Кошице «в зеленом поле».

Одновременно будет снижаться добыча бурого угля – единственного отечественного источника топлива и стабилизируется потребление газа. Прогноз добычи бурого угля до 2030г., в тыс.т.: 2005г. – 2400; 2010г. – 2400; 2015г. – 2100; 2020г. – 1800; 2030г. – 900. Прогноз потребления природного газа до 2030г., в млрд. куб.м.: 2005г. – 6,5; 2010г. – 6,9; 2020г. – 7; 2030г. – 7,1; источник – минэкономки СР

Возобновляемые источники энергии. От возобновляемых источников энергии, включая ГАЭС, получают 5,2 твтч. электроэнергии, т.е. 17% внутреннего потребления электроэнергии. Общий потенциал возобновляемых источников энергии может быть увеличен до 19% в 2010г., 24% в 2020 и до 27% в 2030г.

Наиболее используемым источником и далее останется гидроэнергетический потенциал. Использование ветряной, геотермальной и солнечной энергии будет лишь дополнительным источником. Важным фактором остается стоимость производства энергии.

Наиболее перспективным возобновляемым источником для производства тепла является биомасса, ее общий потенциал, годный для энергетического использования составляет 75,6 PJ. Биомасса является перспективным источником и для производства электроэнергии.

Перспективной альтернативой нефти является биотопливо. Предполагается довести его содержание в моторном топливе до 5,75% в 2010г.

Производство электроэнергии из возобновляемых источников энергии, в гвтч.

	Производство электроэнергии	Производство в 2010г.	Производства в 2020г.
Большие водные электростанции560049505 300
Малые водные электростанции1 000350600
Биомасса1 3003501300
Ветряные электростанции600200550
Геотермальная энергия60040
Биогаз50050500
Солнечная энергия1 540010
Всего10600*5900**8 300

Источник: минэкономки СР *5900 GWh =21,24 PJ ** 8300 GWh = 29,89 PJ

Сотрудничество с РФ в энергетике. Приоритетные направления работы представительств Российской Федерации с заинтересованными сторонами по основным объектам сотрудничества в области энергетике.

АЭС «Богунце»: модернизация 3-4 блоков АЭС; определение возможного объема участия российских организаций в работах по выводу из эксплуатации блоков 1 и 2 АЭС «Богунце», в т.ч. по проектам Международного Фонда поддержки (BIDSF) по обращению с радиоактивными отходами; рассмотрение возможности использования останавливаемых 1 и 2 блоков АЭС «Богунце» для научно-технических и/или энергетических целей.

АЭС «Моховце»: модернизация 1 и 2 блоков АЭС; согласование возможного объема участия российских организаций в достройке 3 и 4 блоков.

ТАЭС «Вояны» – модернизации оборудования третьего и четвертого блоков с участием ОАО «Силовые машины».

Прорабатывается возможность участия ФГУП «Технопромэкспорт» в модернизации и строительстве энергетических объектов (ТАЭС, ГАЭС, подстанций и линий электропередач) на территории Словацкой Республики, а также ВО «Зарубежуголь» в модернизации предприятий угольной промышленности, выполнении научно-исследовательских и проектно-конструкторских работ, изготовлении и поставке горно-шахтного и горно-транспортного оборудования, сервисном обслуживании оборудования.

Предлагается на уровне Межправительственной комиссии по экономическому и научно-техническому сотрудничеству между Российской Федерацией и Словацкой Республикой утвердить совместный план действий на 2007-08гг. по сотрудничеству в области энергетики.

Несмотря на принятые Словакией решения о выводе из эксплуатации первого (в конце 2006г.) и второго (до конца 2008г.) энергоблоков АЭС «Богунце», в 2006г. удалось добиться сохранения поставок тепловыделяющих элементов для атомных электростанций «Богунце» и «Моховце» в объеме 51,5 млн.долл.

Дальнейшие объемы поставок Твэлов будут определяться планами развития атомной энергетики в Европейском Союзе и планируемым более широким использованием гидроэнергии, а также альтернативных источников энергии, в т.ч. ветряных электростанций и теплостанций на биотопливе.

В области атомной энергетики сохраняется перспектива выполнения части или даже всех работ по сооружению второй очереди АЭС «Моховце» российскими специалистами. Потребности в инвестициях на достройку могут составить более 1 млрд.долл. США. Имеются возможности расширения российского участия в модернизации 3 и 4 блоков АЭС «Богунце» (объем инвестиций составит 260 млн.долл. США и покрываться они будут из иностранных источников.

Заинтересованность в участии российских компаний в достройке и модернизации блоков словацких АЭС была выражена во время переговоров президента Российской Федерации В.В. Путина с президентом Словакии И. Гашпаровичем.

Данный вопрос не может быть решен словацкой стороной самостоятельно, т.к. компания «Словацкие электростанции», к которой относятся и АЭС, на 66% принадлежит итальянской фирме Enel.

По заявлению руководителей Enel, окончательное принятие решения по данному вопросу ожидается летом 2007г. Вслед за этим должен пройти 9-месячный процесс тендеров по выбору поставщиков, а после этого – достройка блоков. Работы по достройке начнутся не ранее 2008г. и продлятся 5 лет.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

– «Развитие атомной энергетики избрано приоритетным в обеспечении энергетической безопасности Словакии, конечно, контракт на долгосрочные поставки топлива очень важен», – заявил 19

нояб. директор исследовательского центра словацкой ассоциации по внешней политике (Словакия) Александр Дулеба, комментируя информацию о заключении контракта между российской ядерной корпорацией «Твел» и словацкой компанией Slovenske Elektrarne.

«Прежде всего, необходимо сказать, что словацкое правительство 15 окт. приняло долгосрочную стратегию обеспечения энергетической безопасности Словакии, — сообщил он. — Ее приоритет — развитие атомной энергетики. У нас есть две атомные станции. Одна, «Богуннице», готовится к закрытию, — это было условием вступления Словакии в Европейский Союз. Она будет закрыта к концу 2013г., но процесс закрытия уже начался. Есть вторая, современная, она находится в Моховце. Там работает два ядерных блока, и уже начали строиться следующие два. т.е. будет четыре блока. Лет через 10-15 в Словакии будет работать 6 блоков атомных электростанций».

«Основным конкурентом российской компании «Твел» на тендере была американская Westinghouse. Я думаю, что решение в пользу России можно объяснить только лучшими условиями корпорации «Твел», — подчеркнул Дулеба. — Значит, ее предложение было лучше, чем предложение Westinghouse. Я думаю, это не что-то новое, потому что такой же случай был в пред.г. Тогда аналогичное решение было принято чешской энергетической компанией, которая закупала топливо у Westinghouse. Когда контракт был закончен, Чехия решила заключить долгосрочный договор с российской компанией. Значит, условия у российской компании лучше». «Технология реакторов, которые будут установлены на новых АЭС, — это действительно новая генерация. Она позволит работать не только с новым топливом, но также перерабатывать старое, которое находится на сохранении. Развитие технологий дает возможность действительно намного экономичнее работать с этим топливом, — отметил эксперт. Тут дело в следующем, — топливо мы будем привозить из России, а электричество, или ядерная генерация, являющееся конечным продуктом этого топлива, будет произведено в Словакии. Здесь есть большая разница между импортом, например, природного газа. В случае электричества, атомной энергетики, поставки топлива будут из России, но весь производственный цикл — здесь. Это совершенно другая ситуация, нежели с углеводородами».

«Это важно, что у России получилось заключить контракты с Чехией и Словакией, — считает Дулеба, — потому что как раз Чехия и Словакия являются лидерами так называемого Европейского атомного форума — консультативного органа Европейского Союза, цель которого — ведение дискуссии и выработка общей стратегии ЕС по развитию атомной энергетики. Последние несколько лет, когда были очень высокие цены на углеводы — в пред.г. и в I пол. этого года, — большой интерес уделялся атомной энергетике как альтернативе производства электричества. Среди стран, поддерживающих эту альтернативу, Чехия и Словакия являются лидерами. Форум проходит два раза в год — в I пол. года в Праге, второй раз — в Братиславе. Думаю, с точки зрения развития партнерских отношений России с Европой и ее места на европейском рынке атомной энергетики, важно как раз стратегическое партнерство с Чехией и Словакией, которые

лидируют по этому вопросу в рамках ЕС. Полагаю, что все больше и больше стран и политических сил в Европейском Союзе склоняются к тому, что у атомной энергетики большое будущее».

Российская ядерная корпорация «Твел» и словацкая генерирующая компания Slovenske Elektrarne подписали 17 нояб. соглашения о поставках и производстве ядерного топлива для словацких атомных станций. Стоимость контракта оценивается в 500 млн. евро. По условиям первого соглашения, «Твел» будет поставлять топливо на словацкие АЭС «Богуннице» и «Моховце» с 2011 по 2015г. По условиям второго, с 2015г. российская ядерная корпорация будет производить ядерное топливо для всех действующих и всех планируемых к вводу атомных электростанций Словакии. ИА Regnum, 19.11.2008г.

— Российская ядерная корпорация «Твел» и словацкая компания Slovenske Elektrarne, эксплуатирующая генерирующие мощности Словакии, в понедельник подписали два соглашения по поставкам и производства ядерного топлива для словацких атомных станций.

Согласно контракту по поставкам топлива на словацкие АЭС «Богуннице» и АЭС «Моховце», российская компания с 2011г. по 2015г. будет поставлять ядерное топливо для реакторов ВВЭР-440 для четырех энергоблоков этих АЭС (на два энергоблока на каждой станции).

Второе соглашение предполагает, что с 2015г. «Твел» будет производить ядерное топливо для всех действующих и всех планируемых к вводу атомных электростанций Словакии. Данное соглашение является бессрочным.

Документы с российской стороны подписали президент ОАО «Твел» Юрий Оленин, со словацкой — гендиректор Slovenske Elektrarne Паоло Руччини. Переговоры по соглашению между корпорацией «Твел» и Slovenske Elektrarne по поставкам топлива на две АЭС Словакии с 2011г. начались в апр. 2007г. «Твел» представил словацкой компании техническое и коммерческое предложения, конкурентом ему выступала компания Westinghouse.

«Твел» поставляет топливо на словацкие АЭС в Моховце и Богуннице в соответствии с контрактом, подписанным на срок до 2010г. Доля атомной энергетики в общем энергобалансе Словакии составляет 57,2%. РИА «Новости», 17.11.2008г.

— Словацкая энергетическая компания Slovenske Elektrarne (SE) объявила тендер на постройку двух блоков на атомной электростанции в г.Моховце (Mochovce). Строительство третьего и четвертого блоков АЭС предполагается начать 1 апреля 2009г., а завершить к концу июня 2011г. Проект оценивается в 1,6 млрд. евро.

Возведение новых энергоблоков уже предпринималось в 1987г., но прекратилось в 1992г. Две АЭС страны производят 57% всего электричества в Словакии. АЭС в Моховце обслуживается итальянской компанией Enel, сообщает портал bbj.hu. Недвижимость за рубежом, 26.8.2008г.

— Российская корпорация «Твел» выиграла тендер на поставку ядерного топлива для атомных станций Словакии. Об этом сообщили в пресс-центре атомной энергетики и промышленности.

Контрактом предусмотрен срок до 2015г. Поставки топлива будут осуществляться на пять ядерных реакторов АЭС «Моховце» и «Богуннице». После введения в эксплуатацию двух энергоблоков на

АЭС «Моховце», которые пока находятся в стадии строительства, российское топливо будет поставляться и на них. В тендере участвовала также американская компания Westinghouse. ИА Regnum, 17.7.2008г.

— Российская корпорация «Твэл» выиграла тендер на поставку в период до 2015г. ядерного топлива для атомных станций Словакии, сообщил представитель словацкой управляющей компании.

«Твэл» заключит контракт по поставкам топлива для существующих пяти ядерных реакторов на двух словацких АЭС — «Моховце» и «Богунце», где эксплуатируются энергоблоки типа ВВЭР-440, и для двух строящихся энергоблоков АЭС «Моховце» после их ввода в эксплуатацию, заявил собеседник агентства.

«Мы остаемся с «Твэлом». У нас есть отличный опыт работы с российским производителем ядерного топлива», — сказал он. В компании «Словенские Электрарни» неофициально подтвердили данную информацию, официальная пресс-служба компании не стала подтверждать или опровергать эту информацию. Пресс-служба компании никаких официальных комментариев до официального объявления итогов не дает, заявили в пресс-службе компании «Словенские Электрарни».

Американская Westinghouse, участвовавшая в тендере, заявила о своем крайнем разочаровании его итогами. «По словам представителя Westinghouse, победа российской корпорации обусловлена поддержкой со стороны «Росатома», который обеспечил «Твэлу» доступ к дешевому урану и мощностям по обогащению, что позволило сделать российское предложение более привлекательным», — приводит в свою очередь заявление американской компании специализированное издание Nuclear Fuel. РИА «Новости», 16.7.2008г.

— Россия и Словакия подтвердили готовность сотрудничать в завершении строительства третьего и четвертого энергоблоков словацкой АЭС «Моховце». Как сообщили в «Росатоме», соответствующая договоренность достигнута по итогам российско-словацких межправительственных переговоров. Премьер-министр Словакии Роберт Фико подтвердил готовность своей страны сотрудничать с РФ в реализации проекта по достройке третьего и четвертого энергоблоков словацкой АЭС «Моховце», а его российский коллега Виктор Зубков заявил, что российские компании готовы участвовать в строительстве и новых словацких АЭС.

По словам премьер-министра России, в атомной энергетике имеются большие перспективы для развития двустороннего сотрудничества. Российская сторона предложила Словакии принять участие в работе Международного центра по обогащению урана в Ангарске. «Мы предложили словацким партнерам присоединиться к участию в работе Международного центра по обогащению урана, который создается в Ангарске», — сказал Виктор Зубков по итогам межправительственных переговоров.

Межправительственное соглашение по созданию совместного предприятия «Центр по обогащению урана» в Ангарске подписали 10 мая 2007г. Россия и Казахстан. ИА Regnum, 4.4.2008г.

— Россия предложила Словакии принять участие в работе Международного центра по обогащению урана в Ангарске. «Мы предложили словацким партнерам присоединиться к участию в работе

Международного центра по обогащению урана, который создается в Ангарске», — сказал накануне премьер-министр РФ Виктор Зубков по итогам межправительственных переговоров.

На саммите «восьмерки» в Санкт-Петербурге летом 2006г. была достигнута договоренность о создании сети международных центров по обогащению урана. В России выбор пал на Ангарский комбинат, поскольку он всегда имел более гражданское направление, нежели военное, и на нем есть незадействованные мощности, которые можно быстро ввести в работу для нужд Международного центра под контролем Магатэ.

Ранее к работе центра присоединились Казахстан и Армения. Прайм-ТАСС, 4.4.2008г.

Словения

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Комиссия ЕС 4 июня объявила тревогу среди всех своих государств-членов после инцидента на атомной станции в Словении. Комиссия ЕС, которая была 4 июня срочно уведомлена словенскими властями о произошедшем, незамедлительно объявила тревогу среди своих членов через аварийную систему обмена информацией о радиоактивных веществах.

Вечером 4 июня словенские власти проинформировали Комиссию ЕС о том, что реактор на атомной станции, где произошла аварийная утечка, был полностью остановлен. Хладоагент был сдержан внутри реактора. Ситуация на АЭС находится под полным контролем. Синьхуа, 5.6.2008г.

— 4 июня Словения начала процесс остановки единственной атомной электростанции в стране в связи с утечкой в системе охлаждения. Власти объявили, что инцидент на АЭС в Кршко не представляет опасности для окружающей среды и населения. Утечки радиоактивных материалов не произошло.

Всем 27 государствам ЕС передано предупреждение о произошедшем на АЭС в Кршко по каналам Европейской системы обмена срочной радиологической информацией. В соответствии с правилами, любая страна ЕС обязана распространить информацию о нештатной ситуации, связанной с возможным радиоактивным заражением. ИА Regnum, 5.6.2008г.

США

Минэнерго

Несмотря на высокие темпы внедрения в последние годы ветряных и солнечных энергетических установок, из-за высокой себестоимости вырабатываемого ими электричества они пока не могут успешно конкурировать с электростанциями, работающими на угле и ГЭС. Данные возобновляемые источники обладают одним весьма существенным недостатком — выработка электроэнергии на них носит циклический характер (эквивалентное время активной работы ветряных генераторов составляет 40%). Вследствие этого крупные потребители электричества предпочитают использовать традиционные, постоянно генерирующие электричество источники.

В области ветряной электроэнергетики усилия американских ученых сконцентрированы на создании более мощных турбин, разработке новых аэро-

динамических лопастей пропеллеров, изучении характеристик ветров, предсказании их динамики, разработке плавающих платформ для ветряных генераторов, внедрении новых износостойчивых материалов. Предстоит также решить проблему обеспечения экологической безопасности «ветряных полей», связанную с гибелью птиц и летучих мышей.

В области солнечной фотоэлектрической энергетики за последние годы достигнут весьма существенный прогресс — созданы фотоэлектрические элементы с КПД 40%. Теперь основной проблемой является снижение их стоимости и создание на базе лабораторных разработок пригодных для промышленного производства солнечных батарей мощностью 100 мвт. в год. Срок службы таких систем должен составить 30 лет. Себестоимость вырабатываемого ими электричества в перспективе планируется довести до 6 центов за киловатт.

США обладают одной четвертой частью общемировых запасов угля, энергетическая емкость которых превосходит суммарную энергоемкость всех разведанных извлекаемых запасов нефти, «угольная» энергетика постоянно находится в центре внимания администрации. Угольные электростанции вырабатывают более половины электричества страны. Согласно оценкам экспертов, в течение ближайших 25 лет две трети роста производства электроэнергии в США (1400 млрд.квтч.) будет обеспечено за счет ввода в эксплуатацию новых угольных электростанций (планируется возвести 140 таких объектов). В связи с этим вопросы снижения выбросов вредных веществ в атмосферу, утилизации твердых отходов, очистки и уменьшения потребления ими воды находятся среди приоритетных направлений проводимых минэнергетики НИОКР на данном направлении.

Американским ученым уже удалось добиться существенного снижения содержания двуоксида серы и оксидов азота в выбросах ТЭЦ. Дальнейшие усилия концентрируются на проблемах уменьшения содержания ртути и извлечения из отработанных газов углекислого газа. Наиболее перспективной на этом направлении работы является технология «газификации» угля, хотя стоимость построенных с ее использованием электростанций пока как минимум на 20% выше стоимости традиционных ТЭЦ на угле. минэнергетики планирует к 2020г. создать угольную электростанцию с КПД 60% и практически нулевым выбросом парниковых газов в атмосферу (КПД в среднем составляет 40%) при одновременном снижении себестоимости вырабатываемого ей электричества.

Ядерная энергетика обладает рядом неоспоримых преимуществ: отсутствие эмиссии в атмосферу, наличие в стране достаточных запасов урана, низкая себестоимость вырабатываемой электроэнергии (1,8 цента за 1 квтч.). Сегодня на 103 АЭС, размещенных в 31 штате, вырабатывается одна пятая часть производимого в США электричества. Средний возраст энергоблоков составляет 24г., проектный срок эксплуатации — 40 лет, с возможностью продления еще на 20 лет. Наиболее серьезными препятствиями на пути развития ядерной электроэнергетики являются высокая стоимость капитального строительства энергоблоков, затрудненная процедура получения лицензий, нерешенность проблемы с хранением отработанного топлива. В связи с тем, что стоимость строительства АЭС

составляет от 1,5 до 4 млрд.долл., реальная себестоимость вырабатываемого ими электричества оказывается лишь незначительно меньше себестоимости электроэнергии, производимой на ТЭС, работающих на мазуте, газе или угле.

В сфере ядерной энергетики НИОКР минэнергетики США сконцентрированы на создании ядерного реактора четвертого поколения, способного увеличить выработку электроэнергии и обеспечить производство водорода при одновременном резком снижении отходов и побочных продуктов, разработке в сотрудничестве с Россией, Францией, Великобританией и Японией в рамках программы «Глобальное партнерство в сфере ядерной энергетики» новых технологий переработки и повторного использования отработанного ядерного топлива.

Исследования в области водородного топлива. В 2008г. завершается пятилетний цикл научных исследований в области водородного топлива, осуществляемых в рамках президентской инициативы Hydrogen Fuel Initiative (HFI). В проекте бюджета США на очередной фин.г., направленной администрацией на рассмотрение конгресса в начале февраля след.г., на эти цели намечено выделить 309 млн.долл. HFI рассматривается администрацией в качестве одного из приоритетных направлений развития энергетических технологий. С 2003г. девять участвующих в HFI ведомств получили 1,2 млрд.долл.

Основные усилия в рамках HFI направлены на разработку технологий получения рентабельного водородного топлива, которое может быть использовано в автомобилях, а также в качестве альтернативного источника энергии в электростанциях.

В соответствии с планами минэнергетики, к 2015г. предполагается получить водородное топливо себестоимостью 2-3 долл. за галлон бензинового эквивалента (gasoline gallon equivalent — gge). К этому же сроку намечается повысить эффективность двигателей на водороде. В Научном управлении ведомства рассчитывают достигнуть показателя 1,5 долл./gge уже к 2010г.

Работы в области водородного топлива осуществляют Управление повышения эффективности энергопотребления и возобновляемых источников энергии (Energy Efficiency and Renewable Energy, EERE), которому в 2008 фин.г. на HFI предполагается выделить 213 млн.долл. (рост на 8,8% или 17,2 млн. в сравнении с 2007г.), Управление ядерной энергетики, получившей 23 млн.долл. (увеличение на 4 млн. или 19%) и Научное управление, для которого зарезервировано 75 млн.долл. (прирост на 4 млн. или 5%).

Основные направления исследований в 2008г.: снижение стоимости производства водорода (увеличение финансирования составит 3,2 млн.долл. в сравнении с 2007г.), его хранения (прирост 9,3 млн.), разработка топливных элементов на базе водорода, снижение их стоимости и повышение долговечности (+5,9 млн.долл.). Планируется также повышенное внимание уделить поиску новых способов их транспортировки, созданию новых материалов, а также технологий производства, позволяющих построить конкурентоспособную техническую базу для поставок топливных водородных компонентов на мировой рынок. К 2020г. эти элементы могут применяться в автомобилестроении для замены ископаемых видов топлива, используемых в двигателях внутреннего сгорания, которыми

оснащаются различные транспортные средства. Их также планируется задействовать на стационарных и переносных электростанциях для выработки энергии.

Предполагается разработать стандарты для использования водорода (затраты на это составят 2,2 млн.долл.), подготовить образовательную базу (расходы 1,9 млн.долл.) и меры безопасности при его использовании во всех отраслях промышленности, чтобы поможет в будущем создать основу для доступа обществу к новым технологиям и вывести их на рынок.

Координацией работ в этой области с 2006г. занимается межотраслевая научно-исследовательская рабочая группа, на которую помимо этого возложена задача организации международного сотрудничества по программе International Partnership for Hydrogen Economy, объединяющей исследовательские усилия 15 стран, на которые приходится две трети потребления энергии в мире.

Геотермальная энергетика в США. По заказу минэнергетики США профессор Технологического института шт.Орегон (Oregon Institute of Technology) Дж. Лунд подготовил обширное исследование об использовании геотермальных источников энергии и перспективах их развития. Труд ученого получил высокую оценку в Управлении научных разработок ведомства, экспертам которого рекомендовано использовать приведенные данные при разработке программ развития этого вида энергии.

По экологическим параметрам ГтЭС превосходит другие способы выработки энергии. На ГтЭС для производства 1 гвтч. электричества используется 20 л. чистой воды, в то время как у тепловых электростанций (ТЭС), работающих на угле, этот показатель равен 1370 л., у ТЭС на нефтепродуктах или природном газе — 1160 л., а у атомных станций — порядка 1700 л. Типичная ГтЭС занимает гораздо меньшую площадь в сравнении с другими станциями. Для создания 1 мвт. мощности на ГтЭС необходимо 404 кв.м. площади, при строительстве ТЭС на угле для этого необходимо 3632 кв.м., при использовании энергии ветра — 1335 кв.м.

В этой области существует проблема выбросов вредных газов. Их состав зависит от типа подземных источников тепла и, как правило, включает двуокись углерода, серы, оксиды азота и ряд других.

По оценке Дж.Лунда к 2005г. в мире всего было построено 8933 мвт. мощностей для производства электроэнергии от геотермальных источников и 28268 мвт. для отопления помещений, при средней ежегодной производительности на уровне 56786 гвтч/год (электричество), и 75943 гвтч/год (тепло). Коэффициент использования мощности (Capacity Factor) ГтЭС составил 0,73, у тепловых электростанций он равен — 0,31.

На Северную Америку и Азию приходится 80% мировых мощностей по производству электричества из геотермальных источников. Первое место в мире занимают США, в которых функционирует 200 комплексов общей мощностью 2800 мвт., которые ежегодно генерируют 17840 гвтч. электричества. Коэффициент использования мощности станций составляет — 0,95. Однако их вклад в общее количество произведенной электроэнергии в стране пока составляет 5%. В некоторых районах эта доля выше в Калифорнии — 6%, на севере Невады — 10%, а на Гавайях и в штате Юта — 25%.

За последние 30 лет производство геотермальной электроэнергии увеличивается в среднем на 15% в год. Если 30 лет назад только 10 стран использовали геотермальную энергию, то сейчас их уже 72. К 2010г. еще 10 стран начнут активно использовать геотермальные станции, в первую очередь, для отопления жилищ.

В Соединенных Штатах работы ведутся в рамках программы Geothermal Technologies под эгидой министерства энергетики. Основной целью ее является снижения стоимости электричества от геотермальных источников энергии до 3-5 центов за 1 квтч. и увеличение суммарной мощности ГтЭС к 2030г. до 40 тыс.мвт. Только в следующем десятилетии США планируют построить 15 тыс.мвт. мощностей.

Исследованиями в области геотермального электричества занимаются три национальные лаборатории минэнергетики: Idaho National Laboratory (научные исследования и вопросы преобразования энергии), Sandia National Laboratories (снижение стоимости бурения скважин), National Renewable Energy Laboratory (повышение эффективности станций и уменьшение стоимости их эксплуатации). Ведомство тесно взаимодействует с конгрессом с целью получения устойчивого финансирования на НИОКР в сфере возобновляемых источников энергии, включая геотермальную энергетику.

Учитывая растущие цены на ископаемое углеводородное сырье (нефть, газ, уголь), а также высокий уровень токсичных выбросов в атмосферу при его сжигании, большая часть которых приходится на ТЭС, федеральное правительство США при поддержке местных администраций рассматривает развитие геотермальной энергетики, в качестве одного из приоритетов национальной энергетической политики на средне- и долгосрочную перспективу.

Энергосбережение

В США набирают обороты региональные инициативы, направленные на сокращение выбросов в атмосферу газов, вызывающих парниковый эффект, главным образом, двуокиси углерода. Они нацелены на решение двух главных задач — снижения уровня использования и, соответственно, импорта углеводородов и переход на альтернативные источники энергии.

Лидирующую позицию занимает здесь наиболее промышленно развитый штат Калифорния, руководство которого приняло специальную программу сокращения выбросов углекислого газа, West Coast Governor's Global Warming Initiative, нацеленную на снижение эмиссии парниковых газов в Калифорнии к 2020г. на 25% по сравнению с прогнозируемыми на данный период показателями, что будет соответствовать уровню выбросов 1990г. Для достижения данных результатов программой предусматриваются следующие мероприятия.

1. Широкое внедрение энергосберегающих технологий, что, по расчетам специалистов, обеспечит как минимум 15% снижение эмиссии от общего запланированного сокращения объемов выбросов. Их задействование позволит сэкономить 6000 мвт. электроэнергии, что в денежном эквиваленте составляет 12 млрд.долл.

2. Увеличение до 33% доли использования возобновляемых видов энергии, таких как солнечная и энергия ветра (этот показатель составляет 11%). Их вклад в запланированное снижение объемов выбросов углекислого газа составит 10%.

3. Перевод существующих ТЭС на новые современные экологически более чистые технологии, позволяющие существенно повысить их коэффициент полезного действия.

4. Разработка новых стандартов, ограничивающих на 30% эмиссию двуокиси углерода, производимой новыми автомобилями.

5. Широкомасштабное внедрение этанола и биодизельного топлива, производимых из растительного сырья (кукурузы, соевых бобов, целлюлозы и пр.).

6. Оптимизация национальной транспортной системы с целью сокращения использования личного автотранспорта и параллельного совершенствования системы общественного транспорта.

7. Построение эффективной системы водоснабжения и использования водных ресурсов, экономно расходующей энергию (она использует 20% электроэнергии и 30% природного газа от всего объема энергопотребления штата).

8. Развитие лесного хозяйства.

Для реализации программы в Калифорнии создана соответствующая законодательная база, ограничивающая выбросы парниковых газов в атмосферу (Assembly Bill 32, принят в сент. 2006г.). Помимо этого правительством штата принята директива, предписывающая разработать стандарт Low Carbon Fuel Standard, обязывающий нефтяные компании производить экологически чистое автомобильное топливо. Использование данного топлива сократит эмиссию двуокиси углерода в атмосферу к 2020г. на 10% по сравнению с существующим уровнем.

Помимо Калифорнии, ряд других штатов разрабатывает собственные программы борьбы с выбросами парниковых газов. В рамках инициативы Regional Greenhouse Gas Initiative (принята в 2005г.) семь северо-восточных штатов США (Connecticut, Delaware, Maine, New Hampshire, New Jersey, New York, Vermont) обязались снизить к 2019г. эмиссию углекислого газа от ТЭС на 10% от нынешнего уровня. Задача будет решаться в два этапа. На первом этапе – 2009-15гг. – объемы выбросов в атмосферу двуокиси углерода будут ограничены на уровне 121,3 млн.т. в год (показатели 2000-04гг.). Затем на втором этапе в 2015-19гг. будет достигнуто снижение эмиссии на 10%. Если бы такой программы не было, объемы выбросов парниковых газов в атмосферу к 2020г. могли бы увеличиться на 35% по сравнению с сегодняшними показателями. Помимо ограничения эмиссии двуокиси углерода, предусматривается также широкое распространение энергосберегающих технологий и использование возобновляемых источников энергии.

Центральные штаты США (Iowa, Minnesota, North Dakota, South Dakota, Wisconsin) также участвуют в специальной региональной инициативе Powering the Plains по сокращению вредного воздействия на климат, согласно которой к 2050г. эмиссия углекислого газа в атмосферу будет уменьшена на 80% по сравнению с уровнем 1990г.

Реализация данной программы позволит добиться не только значительного улучшения экологической обстановки в регионе, но также будет

способствовать ускорению его экономического развития.

Ряд западных штатов уже реализуют Western Governor's Association Clean and Diversified Energy Initiative, в соответствии с которой к 2015г. ее участники намерены произвести до 30 тыс.мвт. электроэнергии на основе экологически чистых технологий. Помимо этого предлагается к 2020г. на 20% сократить потребление энергии за счет использования энергосберегающих технологий, а также разработать эффективную сеть распределения и доставки электричества от производственных мощностей до потребителя.

Эксперты считают, что реализация региональных инициатив позволит сократить выбросы в атмосферу двуокиси углерода, уменьшить зависимость США от импорта углеводородов, а также повысить в энергобалансе страны долю энергогенерирующих мощностей, не оказывающих негативного влияния на окружающую среду. Опыт работы отдельных регионов в борьбе с глобальным потеплением может ускорить корректировку курса администрации в сторону выработки законодательной базы, лимитирующей объемы эмиссии парниковых газов в атмосферу.

С выходом в свет в Париже в конце янв. 2007г. первой части доклада межправительственной группы экспертов по изменению климата (работает под эгидой ООН и Всемирной метеорологической организации), свидетельствующей о прямой взаимосвязи между деятельностью человека и глобальным потеплением, оживилась критика в адрес природоохранной политики администрации Дж.Буша.

Общий тон заявлений следующей администрации совершает серьезную ошибку, отказываясь ввести обязательные ограничения на выброс парниковых газов. Предлагаемое же в качестве альтернативного решения повсеместное внедрение инновационных энерготехнологий представляется политикам и экспертам по меньшей мере неадекватным ответом нарастающим негативным явлениям в атмосфере Земли. По словам вице-президента влиятельного НПО «Национальный природоохранный фонд» А.Андерсон, федеральные подходы по глобальному потеплению устарели как минимум на десять лет.

Другой «железобетонный» довод Белого дома о том, что лимитирование парниковой эмиссии может привести к ущербу экономическому росту страны оспаривают сами крупнейшие энергетические и нефтяные корпорации, призывающие президента разработать соответствующую общенациональную систему квотирования.

В этой связи высказывается мнение, что с учетом особого статуса данного доклада его выводы в конечном итоге будут способствовать корректировке курса администрации в сторону принятия неотложных мер. В работе над докладом также принимали участие ведущие американские государственные эксперты (из НАСА и госдепартамента) под руководством замдиректора Управления по вопросам науки и техники президентской администрации Ш.Хэйса.

С комментариями выступили и руководители профильных комиссий конгресса – с приходом демократического большинства предпринимаемые администрацией меры по борьбе с глобальным потеплением подвергаются жесткой критике, а природоохранная проблематика твердо закрепились на

втором месте после Ирака среди законодательных приоритетов. В обеих палатах американского парламента уже инициирован ряд законопроектов, предусматривающих введение обязательных общенациональных ограничений на выбросы парниковых газов и формирование системы торговли квотами.

Как заявил независимый сенатор Дж.Либерман, ранее неоднократно выступавший с инициативами по лимитированию выбросов, опубликованный доклад — «последний гвоздь в крышку гроба отрицания антропогенного воздействия на климат». С аналогичным мнением выступил председатель комиссии нижней палаты по вопросам науки и техники Б.Гордон, отметив, что исследование международных экспертов — единогласный и недвусмысленный призыв всего мирового сообщества к немедленным активным действиям по борьбе с глобальным потеплением.

От администрации Дж.Буша с комментариями выступил министр энергетики С.Бодман. Не ставя под сомнение главный вывод ученых — потепление климатической системы Земли определенно активизировалось в последние 50 лет, при чем наиболее вероятной причиной этому является повышение концентрации в атмосфере парниковых газов промышленного и с/х происхождения, министр отверг предположения о корректировке федеральной природоохранной политики.

Все усилия в этой области будут и далее предприниматься в соответствии приоритетами, изложенным Дж.Бушем в ежегодном обращении к конгрессу «О положении в стране». Основной упор — на развитие экологически чистых технологий при параллельном сокращении использования органических ископаемых. Разумеется, министр не преминул напомнить и о том, что с 2001г. на НИР в области глобального потепления инвестировано 29 млрд.долл.

С первых дней работы нового конгресса демократическое большинство верхней палаты придает приоритетное значение энергетическому и природоохранному направлениям. Новый председатель комиссии сената по энергетике и природным ресурсам Дж.Бингаман (демократ от шт. Нью-Мексико) в своем «инаугурационном» выступлении обозначил в качестве своей главной задачи обеспечение энергонезависимости США за счет 40% сокращения к 2020г. импорта нефтепродуктов. Речь шла о развертывании программ развития возобновляемых источников энергии, повышении надежности и эффективности энергогенерирующих систем, широком использовании биотоплива, а также введении налоговых льгот и иных инструментов финансового стимулирования в отношении инновационной коммерческой деятельности.

Не обойден вниманием и вопрос проведения долгосрочных научных исследований в области энергетики и подготовке квалифицированных научных и инженерных кадров. Сенатор обещал инициировать законопроект, предполагающий существенное увеличение бюджета минэнерго США в части фундаментальных и прикладных исследований.

Одновременно на передний план выдвигается проблематика борьбы с изменениями климата. Как заявил Дж.Бингаман, в этом контексте имеется в виду разработать комплексную программу снижения выбросов парниковых газов в атмосферу с упо-

ром на привлечение частных инвестиций для разработки современных экологически чистых технологий получения энергии.

С аналогичных позиций выступила председатель другой профильной комиссии сената — по охране окружающей среды и общественным работам — Б.Боксер (сенатор-демократ, шт. Калифорния). По ее словам, время дебатов прошло, пора выходить на конкретные решения. Все предпосылки имеются — необходимость срочных мер по снижению нагрузки на экологию понимают и в парламенте, и на местном уровне, и даже в промышленных кругах. Подчеркивается, что природоохранная политика Дж.Буша фактически сводит на нет все усилия мирового сообщества по сокращению эмиссии — ведь США выбрасывают в атмосферу более четверти мирового объема парниковых газов.

Б.Бокстер в своей деятельности намерена руководствоваться теми мероприятиями и инициативами, которые реализуются в ее родном штате, в частности, введенными недавно в Калифорнии ограничениями на выброс парниковых газов.

Небезынтересна и критика в адрес администрации со стороны участника президентской гонки сенатора-демократа от шт. Иллинойс Б.Обамы. Он заявил, что сейчас США плетутся в хвосте глобальной климатической кампании, вместо того, чтобы ее возглавлять. А это — на руку Китаю и Индии, которые бурно развиваются в экономическом плане со всеми «загрязняющими» последствиями, и, соответственно, не заинтересованы во введении каких-либо ограничений на промвыбросы.

Высказалась по этому поводу и Х.Клинтон (сенатор-демократ от шт. Нью-Йорк), также выдвигавшая свою кандидатуру на выборах 2008г. Главная мысль — бездействие недопустимо, особенно с учетом того, что США являются мировым лидером в области инновационного развития.

В целом же, демократы в сенате намерены принять соответствующее законодательство в течение трех-четырех месяцев. Свидетельством тому является уже инициированный в конгрессе целый ряд климатических законопроектов, общее требование которых — введение общенациональных ограничений на парниковую эмиссию. Разница лишь в сроках и масштабах предлагаемых конкретных мер.

Одновременно сильной стороной демократов является их стремление придать законодательным усилиям по борьбе с изменениями климата «двухпартийный характер». Большинство в сенате понимает, что успешное прохождение климатического закона, который, скорее всего, будет противоречить официальной позиции Белого дома, возможно только при поддержке республиканцев (особенно с учетом того, что в сенате перевес демократов составляет всего 1 голос).

Спикер палаты представителей Н.Пелози (демократ, шт. Калифорния) также занимает активную позицию в вопросе борьбы с глобальным потеплением, всячески способствуя подготовке соответствующих законопроектов в профильных комиссиях нижней палаты. Она планирует разработать и утвердить в сенате природоохранный законопроект.

Что касается подходов республиканского меньшинства к решению вопросов энергетической повестки дня, то они во многом созвучны позициям демократов, хотя и не столь категоричны. Лидер

республиканцев П. Доминичи (сенатор от шт. Нью-Мексико) считает, что особое значение в этом контексте следовало бы придать ядерной энергетике. По его личному убеждению наращивание соответствующих мощностей — наиболее перспективный и очевидный путь снижения зависимости от зарубежного углеводородного сырья при минимальном экологическом ущербе.

Ряд сенаторов-республиканцев, поддерживающих климатические подходы Дж. Буша, подвергли сомнению необходимость поспешного принятия таких важных с точки зрения жизнедеятельности страны решения. Сенатор от шт. Оклахома Дж. Инхоф заявил, что любые ограничения негативно отразятся на экономическом росте страны и что еще пока недостаточно научных доказательств связи между процессом глобального потепления и деятельностью человека. Указывается, что вопрос о глобальном потеплении чрезмерно политизирован, а призывы к скорейшей разработке законопроекта — не более чем ход в предвыборной президентской гонке.

Слушания в конгрессе по вопросу глобального потепления. 21 марта 2007г. в комиссиях по науке и технологиям палаты представителей и по охране окружающей среды сената конгресса США состоялись слушания по глобальному потеплению, для участия в которых был приглашен бывший вице-президент США А. Гор.

В последние годы А. Гор существенно активизировался на природоохранном направлении, выступая с резкой критикой экологической политики Дж. Буша и призывая к принятию на федеральном уровне решительных мер по противодействию изменениям климата. Представленный при его участии фильм «Неудобная правда» получил премию «Оскара» и заметно оживил ведущую здесь дискуссию по данной проблематике. А. Гор принял приглашение выступить в контролируемом демократическим большинством конгрессе в период активного обсуждения природоохранного законодательства, в основу которого демократы предлагают заложить принцип обязательных общенациональных ограничений на выбросы парниковых газов. Хотя против такого подхода категорически выступает Белый дом, спикер нижней палаты Н. Пелози обещала до конца 2007г. представить на подпись Д. Бушу соответствующий законопроект, который, по ее словам, получит поддержку большинство членов конгресса от обеих партий.

Главный тезис выступлений А. Гора — упорный отказ администрации признать взаимосвязь между глобальным потеплением и растущими выбросами парниковых газов (хотя научных доказательств этому более чем достаточно) чреват серьезными негативными последствиями для климата Земли и тормозит международные усилия по противодействию глобальному потеплению. Вместо того, чтобы возглавить международное сообщество на данном направлении, США превратились в «природоохранного изгоя».

А. Гор выдвинул программу из 10 пунктов, которая должна привести к 2050г. к сокращению эмиссии парниковых газов в атмосферу на 90%. В ней предлагается: разработка и внедрение общенациональной системы торговли квотами на парниковые выбросы; полное и незамедлительное замораживание выбросов парниковых газов в атмосферу: введение прогрессивного налога на парниковую эмис-

сию; формирование государственной системы мер по поощрению внедрения энергосберегающих технологий; запрет на строительство новых угольных электростанций, не оснащенных новейшими технологиями улавливания двуокси углерода; проведение широкомасштабной пропагандистской кампании в пользу экономии электричества; повышение стандартов расхода автомобильного топлива; принятие закона об обязательном представлении частными корпорациями отчетов о выбросах парниковых газов.

Одновременно А. Гор настаивал на том, чтобы США немедленно подключились к начавшейся работе по подготовке посткиотских договоренностей по противодействию глобальному потеплению, показав тем самым пример таким странам, как Индия и Китай.

Многие видные законодатели-республиканцы, в целом не оспаривая обоснованность озабоченностей А. Гора и необходимость поиска выхода из создавшейся ситуации, подвергли критике ключевые пункты его программы. Утверждалось, что предлагаемые шаги не просчитаны с экономической точки зрения и чреваты тяжелыми последствиями, в первую очередь бегством промышленности в страны, не планирующие жестких мер по ограничению «парниковой эмиссии», а также скачком цен на энергоносители, потерей рабочих мест.

Как отмечал Р. Холл (конгрессмен от шт. Техас), если сократить объемы использования угля в энергетике (острие критики А. Гора направлено против электрогенерирующей промышленности США — главного поставщика парниковых газов в атмосферу), то неизбежно возрастет импорт энергоносителей — а США уже и так ввозят 60% потребляемой нефти — и, соответственно, возрастет зависимость США от ближневосточных углеводородов.

Дж. Бартон (конгрессмен от шт. Техас) обвинил А. Гора в том, что он использует свое выступление конгрессе не только как пиар-кампанию в пользу демократических подходов к природоохранной проблематике, но и для того, чтобы заработать очки в ходе президентской гонки. Сенатор-республиканец от шт. Оклахома Дж. Инхоф тут же добавил, что для А. Гора экологическая проблематика — билет для входа в Белый дом.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Власти Соединенных Штатов намерены стабилизировать экономику страны не только прямыми вливаниями в финансовую систему, но и развитием альтернативной энергетики. Она может стать новым технологическим прорывом для США.

Изначально план, предложенный главой министерства финансов США Генри Полсоном, подразумевал скупку неликвидных банковских активов, а также оказание помощи кредитным организациям страны. На это предполагалось выделить 700 млрд. долл. Однако в дальнейшем власти страны приняли решение увеличить объемы поддержки экономической системы страны, распространив помощь не только на финансовые институты и компании, но и на домохозяйства, а также на сектор альтернативной энергетики.

Рядовые американцы, которые перейдут на альтернативные источники энергии, получат целый ряд льгот. Среди них 30-процентные налоговые послабления для тех, кто установил на свои дома систему электроснабжения, работающую на солнеч-

ной энергии. В среднем, по данным американских СМИ, подобные системы обойдутся домовладельцам от 40 до 50 тысяч долл., однако со всеми дополнительными льготами придется заплатить только около трети от этой суммы. Данный план обойдется властям США в ближайшее 10-летие чуть более чем в 1 млрд.долл.

Нововведения также коснутся и автовладельцев, которые минувшим летом, из-за резкого роста цен на бензин, даже начали продавать традиционно популярные в США «прожорливые» пикапы и другие крупногабаритные машины, предпочтя пересест на малолитражки и «дорожные скутеры». В частности, по мнению разработчиков антикризисного плана, снижение налогов станет стимулом для того, чтобы водители пересели со своих железных коней на велосипеды и другие альтернативные средства передвижения, в том числе, оснащенные электродвигателями.

При покупке автомобильного электротранспорта его новый владелец получит до 7500 долл. налоговых вычетов, и до 15000 долл. — при приобретении тяжелых автотранспортного средства. На весь комплекс транспортных льгот будет затрачено 1 млрд.долл.

В планах законодателей также введение налоговых послаблений для компаний, работающих в сфере альтернативных источников питания. В частности, фирмы, специализирующиеся на использовании энергии ветра могут рассчитывать на налоговые льготы до конца 2009г. В тоже время компании, работающие на рынке биотоплива и очистки угля, получают преференции вплоть до 2010г., за исключением тех, кто поставляет большую часть своей продукции на экспорт. Ожидаемые затраты на эти стимулы — почти 6 млрд.долл., которые будут выделяться на протяжении ближайших 10 лет.

В целом, на разработку новых крупных проектов по внедрению альтернативных источников энергии на территории Соединенных Штатов, Вашингтон намерен истратить 260 млрд.долл. в течение ближайших 10 лет.

Среди планов Вашингтона есть также и предложение по созданию новых экологически чистых угольных электростанций, которые будут наносить значительно меньший вред окружающей среде — за счет снижения выбросов парниковых газов. Общий объем выделяемых средств на развитие данного направления составляет 1,5 млрд.долл.

В связи с планами по расширению использования экологически чистых электростанций, работающих на угле, в планы властей страны также входит снижение налогов на добычу данного вида топлива, большая часть из которых шла в фонд поддержки работников шахт. В следующем году акцизный сбор будет снижен с 1,1 долл. за 1 т. реализованного угля, полученного из подземных выработок, до 50 центов. Т. карьерного энергоносителя также станет более прибыльной для компаний, поскольку налог на него также снизят: с 0,55 долл. до 25 центов. Компенсировать разницу будут власти страны, которые планируют выделить на это 1,3 млрд.долл.

За сокращение выбросов углекислого газа и его последующее использование для интенсификации производственных процессов производители получают льготы в виде 10 долл. за 1000 куб.м. Все эти меры, по словам Полсона, направлены на то, чтобы вновь запустить экономический маховик. За счет

них планируется не только стимулировать систему выдачи кредитов, но и спрос среди населения, которое на волне финансового кризиса стало потреблять существенно меньше.

США — далеко не первое государство, которое стремится к энергетической экономии. Так, уже на протяжении нескольких лет власти Испании переводят инфраструктуру городов на сберегающие технологии. Речь идет о замене обычных ламп освещения на улицах и в транспорте на энергосберегающие. В домах производится бесплатная замена старых систем отопления на современные, которые позволяют экономить. www.bfm.ru, 10.12.2008г.

— Ученые из Лос Аламоса (США) заявили, что уже в ближайшие 5 лет в продаже появятся атомные мини-электростанции, способные обеспечивать электричеством более 20.000 домов. Лос Аламос знаменит на весь мир тем, что именно там находятся правительственные лаборатории, в которых когда-то была разработана первая атомная бомба.

Миниатюрный реактор будет размером с небольшой фруктовый сад, и на его территории не будет ни одной переносной детали, что делает воровство практически невозможным, а наиболее важные функционирующие элементы реактора будут расположены под землей.

Правительство США выдало лицензию компании NuRegion, которая на прошлой неделе заявила, что уже начала прием заказов на реакторы и планирует начать их массовое производство в течение пяти лет. «Наша цель состоит в том, чтобы генерировать электричество за 10 центов за ватт, такого нет нигде в мире», — заявил Джон Дил, исполнительный директор NuRegion. «Мини-электростанция будет стоить 25 млн.долл., что для населенного пункта хотя бы с 10 тыс. домов вовсе не дорого — по 250 долл. с каждого», — продолжил представитель компании.

Дил утверждает, что у его компании есть уже более 100 заказов, большинство из которых поступило от компаний нефтяной и электроэнергетической отраслей. Компания планирует создать три фабрики для производства 4.000 реакторов между 2013 и 2023г.и. «Мы уже разработали трубопровод для 100 реакторов. Это настоящий прорыв», — добавил Дил. Недвижимость за рубежом, 9.11.2008г.

— Один из крупнейших в мире инернет-поисковиков Google рассматривает возможность инвестиций в энергетический сектор, пишет The New York Times. Компания наняла инженеров для проведения исследований в области возобновляемых источников энергии и рассчитывает вскоре представить ряд энергосберегающих технологий, говорится в статье.

Подразделение компании Google.org может осуществить крупные инвестиции в проекты получения электроэнергии из возобновляемых источников.

«Мы хотим заработать и принести пользу», — сказал в интервью газете Дэн Рейчер, директор Google.org по изменениям климата и энергетическим проектам.

Но учитывая риск рецессии и падение цен на нефть, инвесторы могут заставить компанию умерить амбиции в сфере энергетики, говорится в статье.

Комментарий самой компании получить не удалось. Reuters, 28.10.2008г.

– В США 3 окт. 2008г. вступил в силу новый закон Emergency Economic Stabilization Act of 2008, регламентирующий порядок налогообложения в сфере возобновляемых источников энергии (ВИЭ). При этом, по оценкам экспертов Energy, Environment and Resources Practice Group, в целом налоговые льготы для соответствующих субъектов налогообложения могут составить 18 млрд.долл.

С целью более активного развития сферы ВИЭ в США, согласно Emergency Economic Stabilization Act of 2008, предусмотрены следующие основные виды стимулирования хозяйствующих субъектов:

1. Продление на один год срока производственного налогового кредита Production Tax Credit (PTC) (разрешенный законом прямой вычет определенных расходов из общей суммы налоговых обязательств налогоплательщика) для субъектов, эксплуатирующих ветроэнергетические установки, а также использующих «чистые» угольные технологии, производственные мощности которых будут введены в эксплуатацию до 31 дек. 2009г.

2. Продление на два срока «PTC» для субъектов, эксплуатирующих установки, использующие биомассу и геотермальную энергию, а также предприятий малой гидроэнергетики и малых систем орошения, производственные мощности которых будут введены в эксплуатацию до 1 нояб. 2011г.

3. Продление на 8 лет срока 30% – ного инвестиционного кредита Investment Tax Credit (ITC) (доля инвестиционных расходов в основном капитале, которую компания может вычесть из суммы обязательств компаний по уплате налога на прибыль) для субъектов, эксплуатирующих установки, использующие солнечную энергию, введенные в эксплуатацию в срок до 1 янв. 2017г., а также предприятий, реализующих проекты в сфере разработки и производства топливных элементов.

4. Введение 10% ITC для новых теплоэлектроцентралей (ТЭЦ).

5. Введение Clean Renewable Energy Bonds и выделение финансовых средств в 800 млн.долл. для предприятий, участвующих в производстве энергии с использованием биомассы, твердых бытовых отходов, геотермальной энергии, энергии морской воды, а также малых систем орошения и малых ГЭС.

6. Выделение финансовых средств в 1,5 млрд.долл. в качестве налогового кредита для предприятий, вырабатывающих энергию с использованием угля по новым «чистым» технологиям.

7. Введение специального налогового кредита Carbon tax credit для предприятий, осуществляющих хранение CO₂ на территории США, а также национальных фирм, чья деятельность обеспечивает снижение вредных выбросов в атмосферу.

8. Продлевается срок (и увеличивается сумма) налогового кредита на доход Income tax credit для национальных производителей биодизельного топлива.

9. Снижаются ставки определенных налогов, а также сроки амортизации соответствующего имущества и оборудования, приобретенных хозяйствующими субъектами с целью увеличения энергоэффективности предприятий.

В США темпы роста производства электроэнергии с использованием ВИЭ могут составить в среднем 2% в год, что позволит в 2030г. вырабатывать

558 млрд. квтч. С этой целью в основном будет применяться энергия воды, биомасса, а также энергия солнца и ветра. Специалисты Международного энергетического агентства ЕА прогнозируют расширение использования геотермальной энергии для выработки электроэнергии, ввиду чего в Energy Outlook 2008 прогнозируемый показатель 2030г., определяющий количество электроэнергии, произведенной с ее помощью, был пересмотрен в сторону увеличения на 88%.

В соответствии с прогнозом ЕА в США в 2008-30гг. производство этанола из кукурузы и биотоплива из других видов растительного сырья будет расти в среднем на 4,3-4,4% в год. БИКИ, 28.10.2008г.

– The Bank of New York Mellon начал конвертацию акций ОАО «Ленэнерго», одной из крупнейших электросетевых компаний Северо-Запада России, в глобальные депозитарные расписки (GDR), сообщает в пятницу официальный сайт банка.

Акции одной из крупнейших электросетевых компаний Северо-Запада России будут конвертироваться в GDR с коэффициентом 1:10.

Как ранее сообщал гендиректор «Ленэнерго» Дмитрий Рябов, несколько крупных акционеров компании заинтересованы в размещении части своего пакета акций «Ленэнерго» на иностранных биржах.

Совет директоров ОАО «Ленэнерго» в апр. этого года принял решение запустить программу обращения GDR.

Федеральная служба по финансовым рынкам в сент. разрешила обращение акций за пределами РФ в объеме не более 12% от уставного капитала «Ленэнерго».

Уставный капитал «Ленэнерго» составляет 785,118 млн. руб. и разделен на 93,264 млн. привилегированных и 691,854 млн. обыкновенных акций номиналом один руб. каждая. Основные акционеры компании – ОАО «Холдинг «МРСК», ЗАО «Депозитарно-клиринговая компания», правительство Петербурга. РИА «Новости», 24.10.2008г.

– Университет Роуэна подтвердил реальность нового, подрывающего устои источника энергии, открытого компанией BlackLight. Компания BlackLight Power (далее – BLP) объявила сегодня об успешном независимом воспроизведении и подтверждении разработанных компанией генераторов мощностью 1000 ватт и 50000 ватт, основанных на новой патентованной экологически чистой технологии получения энергии. В мае этого года BLP объявила об успешных испытаниях нового источника энергии, не загрязняющего окружающую среду.

Согласно точным измерениям, выполненным инженерами университета Роуэна (Rowan University) под руководством доктора Петера Янссона (Peter Jansson), генератор BLP мощностью 50 000 ватт выработал более млн. джоулей электроэнергии. Независимые испытания генератора включали полное исследование характеристик патентованного твердого топлива, используемого для получения энергии, до и после реакции.

«Наши эксперименты по проверке технологии BlackLight продемонстрировали, что в пределах погрешности измерений полученное значимое количество энергии, в 100 раз превышающее уровень, который может быть отнесен за счет погрешности измерений, не может быть объяснено другими из-

вестными источниками энергии, такими как горение или ядерная энергия, — отмечает доктор Янссон, профессор инженерного дела университета Роуэна. — Возможность получения столь огромного количества энергии в ходе управляемого процесса демонстрирует, что эксперименты с тепловой энергией на базе технологии BlackLight Power, о которых сообщает эта компания, могут быть воспроизведены независимыми исследователями».

Разработанный BLP процесс получения энергии остается объектом воспроизведения и подтверждения независимыми учеными. Этот процесс вызвал интерес финансовых учреждений и коммунальных энергосистем во всем мире. BLP планирует выдачу лицензий на новые технологии.

«Получен результат, которого так долго ждал мир, чтобы начать использование этой технологии. Он служит подтверждением того, что выработка энергии по технологии BlackLight вышла за рамки чисто теоретических споров, — заявил Ранделл Миллз (Randell Mills), президент, гендиректор и председатель совета директоров компании BlackLight Power — Процесс, разработанный компанией BlackLight, дает в 200 раз больше энергии, чем сжигание водорода, и эту энергию можно использовать для замены тепловой энергии в электростанциях, работающих на угле, нефти, газе и ядерном топливе. Результаты этого эксперимента доказывают, что новый источник энергии, открытый в лабораториях нашей компании, может сильнее всего повлиять на нашу сегодняшнюю экономику, испытывающую нехватку энергии».

Группа инженеров университета Роуэна под руководством доктора Петера Янссона в течение 9 месяцев провела 55 экспериментов с опытными образцами генераторов, включая проверку и калибровку. Результаты показали, что выработанная энергия пропорциональна общему объему твердого топлива, причем только 1% из 1 млн. джоулей полученной энергии может быть объяснен известными законами химии. Эти результаты отвечают данным, ранее полученным в ходе экспериментов, проведенных в научно-исследовательском центре BlackLight в Крэнбери, штат Нью-Джерси. Прайм-ТАСС, 21.10.2008г.

— Компания Exelon Corp, крупнейший оператор атомных электростанций в США, сделал предложение о покупке компании NRG Energy за 6,2 млрд.долл. в акциях. Объединенная энергетическая компания станет крупнейшей в США. Ее электростанции будут вырабатывать 47.000 мвт., которых хватит на 45 млн. домов, говорится в сообщении Exelon. Объединенная компания будет присутствовать в урановом, газовом, угольном и нефтяном секторах рынка.

Exelon предложила заплатить 0,485 своей акции за одну акцию NRG, что эквивалентно 26,43 долл. на момент закрытия торгов в пятницу. Это на 37% выше рыночной стоимости акций NRG, которая на вечер пятницы составляла 19,33.

«Я знаю, как много вы делаете для реализации потенциала компании, и мы видим, что текущая стоимость акций не отражает ваших усилий. Мы полагаем, что наше предложение поможет решить эту проблему», — написал председатель совета директоров и гендиректор Exelon Джон Роув в письме руководителям NRG.

Предложение Exelon поступило NRG всего через пять месяцев после того, как компания Calpine

отклонила предложение самой NRG суммой 9,2 млрд.долл. Calpine счел предложенную сумму слишком низкой.

Exelon также имеет интересную историю слияний. В 2006г. Exelon пришлось отказаться от покупки Public Service Enterprises Group за 17,7 млрд., т.к. компании не сумели договориться с антимонопольными ведомствами. Reuters, 20.10.2008г.

— Энергетическая корпорация Exelon, дочернее предприятие гиганта Commonwealth Edison, предложила купить за 6,2 млрд.долл. своего конкурента NRG Energy, базирующегося в штате Нью-Джерси. Если сделка состоится, то рыночная капитализация слившихся компаний достигнет 40 млрд.долл. Об этом информировал в распространенном сегодня заявлении глава Exelon Джон Ро.

Он предлагает осуществить слияние путем обмена ценными бумагами из расчета 0,485 к одному. NRG Energy эта сделка выгодна, т.к. позволяет ей получить доход в 37%, учитывая котировки ее ценных бумаг на фондовой бирже Нью-Йорка в минувшую пятницу 17 окт. «Эта комбинация не только расширит географию портфеля предприятий Exelon, но и позволит (второй стороне) сразу заработать и пополнить резерв наличных средств», — указал Дж.Ро.

NRG Energy объявила, что ее совет директоров рассмотрит предложение и сообщит о своем решении в надлежащее время. В результате слияния совокупная мощность предприятий двух компаний приблизится к 47 тыс. мвт. Этого достаточно для обеспечения светом и теплом 45 млн. домов. Прайм-ТАСС, 20.10.2008г.

— Появившаяся более двух десятилетий назад промышленная ветроэнергетика достигла за последние пять лет внушительных успехов, выразившихся, в частности, в создании очень крупных и мощных турбин, включая используемые на морском шельфе, а также весьма малых, которые могут крепиться к конторским зданиям или жилым домам.

Согласно данным Американской ассоциации ветровой энергетике, в 2007г. мировым лидером по увеличению установленных ветроэнергетических мощностей третий раз подряд были США; из глобального прироста этих мощностей, равного 20 Гвт., на них пришлось более 5 Гвт. Значительными были также достижения Испании и КНР, в каждой из которых ветроэнергетические мощности возросли на 3,5 Гвт.

Однако осуществление принятых программ строительства новых ветроферм стало тормозиться нехваткой мощностей по производству оборудования. В результате сроки поставки последнего, равно как и его цены значительно возросли; ветротурбины подорожали более чем на 50%.

Что касается солнечной энергетике, то до недавнего времени она развивалась медленнее ветровой. Частично это объяснялось применением в ней дорогостоящих фотоэлементов на базе кремния, а также меньшим количеством производимой с помощью гелиоустановок электроэнергии. Однако ситуация меняется: дешевеет кремний, строятся крупные солнечные установки и появляются новые технологии, при использовании которых необходимость в кремнии исчезает.

По мнению консультационной компании Ernst & Young, перспективы развития ветро- и гелиоэнергетики довольно благоприятные. Постоянно

совершенствуемые технологии и растущее внимание к альтернативным источникам энергии со стороны государственных властей делают указанную сферу привлекательной для инвесторов. Теряют силу прежние утверждения о том, что ветровая и солнечная энергетика более дорогостоящие и менее надежные, чем базирующаяся на ископаемом топливе.

Как утверждают представители американской компании Clipper Windpower, по издержкам производства ветроэнергетика становится сопоставимой с традиционной. В результате ее развитие набирает обороты не только в развитых, но и развивающихся странах. По оценке консультационной фирмы ВТМ, за 2008-12гг. выработка электроэнергии ветрофермами в Европе более чем удвоится, в КНР — почти утроится, а в Индии — увеличится в 7 раз, правда с меньшего базового уровня.

Упомянутая выше компания Ernst & Young полагает, что наблюдаемые (из-за нехватки производственных мощностей) задержки в поставках различных компонентов ветротурбин, очевидно, сохранятся еще, по меньшей мере, в течение четырех — пяти лет, а может быть, и дольше. Они исчезнут с появлением крупного производителя ветроэнергетического оборудования в КНР.

Большую положительную роль в дальнейшем развитии ветроэнергетики, по мнению Clipper Windpower, сыграет растущий парк электромобилей. Если эти машины будут заряжаться по ночам, когда вырабатывается большинство получаемой на ветрофермах электроэнергии и когда общий спрос на последнюю падает, они смогут выполнять функцию «сверхмощной аккумуляторной батареи» и таким образом снимут трудности с хранением большого количества электроэнергии.

На развитии же солнечной энергетика благоприятно скажется происходящий быстрый рост мировых мощностей по производству фотогальванических элементов, результатом которого является их удешевление. Это означает, что данное оборудование становится более доступным для потребителей и, следовательно, ге-лиоэнергетика будет в скором времени сопоставима по издержкам с традиционной энергетикой.

По оценке аналитической фирмы Ambrian, мировые мощности по производству солнечных модулей должны возрасти к 2010г. до 15-20 гвт. (с 3 гвт. в 2007г.). В результате впервые за многие годы предложение данного оборудования превысит спрос на него. Согласно некоторым прогнозам, это может произойти уже к концу 2009г.

Значительная часть ожидаемого прироста глобальных мощностей по производству солнечных модулей придется на КНР. БИКИ, 14.10.2008г.

— Чистая прибыль General Electric Co снизилась в III кв. 2008г. на 22% в годовом исчислении из-за убытков финансового подразделения в связи с мировым финансовым кризисом. Прибыль подразделения американского конгломерата GE Capital в III кв. снизилась на 33%, что нивелировало рост прибыли от производства электрогенерирующих турбин и реактивных двигателей.

«Мы планируем сохранить прежний уровень прибыли, пересмотренный 25 сент.», — сообщил в заявлении компании ее главный исполнительный директор Джефф Имметт. Измененный прогноз предусматривает сокращение прибыли в этом году на 12%. «В отчете нет радостных новостей, но, в це-

лом, он хороший. С финансовой составляющей не произошло ничего ужасного», — сказал Питер Сорпентино из Huntington Asset Advisors.

Выручка General Electric Co в III кв. выросла на 11% до 47,2 млрд.долл., что совпало с консенсус-прогнозом аналитиков, опрошенных Рейтер.

Прибыль от текущих операций General Electric в отчетном периоде также совпала с ожиданиями аналитиков и составила 0,45 долл. на акцию, которая является одной из наиболее надежных «голубых фишек» на рынке США, сообщила компания в пятницу. На долю финансовых услуг в прибыли, которая составила 4,5 млрд.долл., пришлось 2 млрд.долл.

Совет директоров General Electric сохранил прежний целевой уровень прибыли в 2008г. и до конца следующего года планирует выплачивать дивиденды из расчета 1,24 долл. за акцию. Reuters, 10.10.2008г.

— Госсекретарь США Кондолиза Райс заявила, что индийско-американское соглашение об атомной энергетике будет подписано в ближайшее время. Ранее ожидалось, что она подпишет документ в ходе своего сегодняшнего визита в Дели. Однако, по словам Райс, подписание отложено из-за процедурных вопросов.

Документ снимает запрет на поставки Дели ядерных материалов и технологий, введенный после первого испытания атомного оружия в Индии в 1974г. Американским компаниям разрешается продавать в Индию атомное топливо, но только для использования в мирных целях. В обмен Индия соглашается на международные инспекции своих гражданских ядерных объектов. ИА Regnum, 4.10.2008г.

— США выделяют 50 млн.долл. на создание международного банка ядерного топлива под эгидой Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ). Об этом сообщил на сессии генеральной конференции МАГАТЭ министр энергетики США Сэмюел Бодман. Он приветствовал заявленную ранее готовность Норвегии и Объединенных Арабских Эмиратов выделить на те же цели 10 млн. долл.

Министр отметил, что создание гарантированного и пополняемого запаса ядерного топлива, не нарушающего рыночных механизмов функционирования ядерной отрасли, является «приемлемой альтернативой распространению чувствительных технологий». В связи с этим он призвал участников сессии содействовать тому, чтобы совет управляющих МАГАТЭ принял решение о создании международного банка ядерного топлива до конца тек.г. Прайм-ТАСС, 29.9.2008г.

— Президент США Джордж Буш направил письмо в конгресс, в котором официально уведомил американских законодателей об отзыве внесенного им ранее соглашения о сотрудничестве между Россией и США в сфере гражданской ядерной энергетике. Как заявляют в Вашингтоне, действия России в зоне грузино-осетинского конфликта делают невозможным двусторонние контакты РФ и США в атомной сфере. При этом в Белом Доме подчеркивают, что судьба данного документа будет зависеть от дальнейших шагов Москвы по урегулированию ситуации вокруг Грузии.

Эксперты считают, что решение Дж.Буша о замораживании «соглашения 123» в сфере ядерной энергетике прежде всего невыгодно самим амери-

канцам и ударит по интересам энергетических компаний США, для которых крайне выгодно было покупать низко обогащенный уран из РФ для «заправки» АЭС. Специалисты уверены, что Россия сможет найти альтернативу поставкам своей урановой продукции на мировом рынке ядерного топлива. Не исключено, что российские атомщики начнут искать партнеров по бизнесу в Восточной Европе, а также на Востоке, прежде всего, в Иране.

В начале сент. руководство «Атомстройэкспорта», под контролем которого на юге Ирана завершается строительство первой иранской атомной станции «Бушер», приехало с инспекцией на строящийся объект. Как заявляют в Тегеране, в конце тек.г. АЭМ в Бушере будет запущена. Ранее глава Росатома Сергей Кириенко сообщил, что осенью начнутся подготовительные работы на АЭС, в т.ч. с ядерным топливом.

США традиционно жестко отзывались о сотрудничестве РФ и Ирана в ядерной сфере. Более того, сенат США летом этого года отказался ратифицировать соглашение о российско-американском сотрудничестве в сфере гражданской ядерной энергетики, мотивируя свое решение, в частности, тем, что это невозможно из-за позиции и действий РФ в отношении ядерной программы Ирана.

13 мая этого года Дж.Буш направил законодателям текст российско-американского соглашения по сотрудничеству в сфере атомной энергетики с просьбой поддержать этот документ. Однако в течение всех 4 последних месяцев сенаторы так и не притронулись к документу. После начала кавказского конфликта разрыв «атомного» соглашения стал рассматриваться как механизм наказания РФ за ее действия в зоне грузино-осетинского конфликта.

«Сейчас нашему правительству просто не время развивать сотрудничество с Россией в столь чувствительной отрасли. Вместо этого США должны направить руководству России серьезный сигнал о том, что его все более воинствующая политика не будет вознаграждаться», — отмечалось в требовании ряда сенаторов, направленном на имя Дж.Буша. Позже сенаторов, не желающих ратифицировать соглашение в сфере мирного атома между РФ и США, поддержали и конгрессмены, объяснившие свою отрицательную позицию на документ политической нецелесообразностью.

Практически то же самое несколько дней назад сказала госсекретарь США Кондолиза Райс, комментируя решение президента США о замораживании соглашения о сотрудничестве РФ и США в сфере гражданской ядерной энергетики. «Учитывая текущую обстановку, время для этого соглашения, к сожалению, не является подходящим. Мы повторно оценим ситуацию позднее по мере того, как будут развиваться события (прим на Северном Кавказе), — сообщила она.

В Москве последние решения Вашингтона паники не вызвали. «Сотрудничество в области гражданской ядерной энергетики нужно России не больше, чем Соединенным Штатам», — подчеркивают в МИД РФ. По мнению первого вице-премьер Игоря Шувалова, таким великим державам как РФ и США необходимо развивать сотрудничество в области использования мирного атома, которое должно быть взаимовыгодным. Под таким «соусом» и было прокомментировано подписанное 6 мая этого года в Москве российско-американ-

ское соглашение в атомной сфере гендиректором «Росатома» Сергеем Кириенко и Уильямом Бернсом, который на тот момент занимал пост посла США в РФ.

В начале лета этого Белый дом признал, что «Россия обладает опытом и объектами, которых не так много в США, и министерство энергетики, например, хотело бы направлять усовершенствованное топливо для испытаний на российский реактор на быстрых нейтронах, но может делать это только при наличии соглашения». Кроме того, в Вашингтоне подчеркивали важность совместной российско-американской декларации о ядерной энергии и неприсоединению, которая была обнародована Владимиром Путиным 3 июля 2007г.

Год назад руководство США заявляло, что соглашение с РФ по гражданской ядерной энергетике «будет содействовать развитию новых ядерных технологий, а также создаст коммерческие возможности для американской промышленности». И если в последнее время политические разногласия РФ и США в международной сфере только усугубляются, то интересы американского бизнеса к российскому рынку ядерных технологий никуда не исчезли. Более того, американские предприятия, работающие в сфере энергетики, стали в определенном смысле заложниками проводимой нынешней американской администрацией антироссийской кампании. Ведь именно американские энергокомпании, получающие российское ядерное топливо, и лоббировали подписание соглашения в сфере гражданской ядерной энергетике.

Разрыв отношений в российскими атомщиками повысит цены на американском рынке ядерного топлива, который пока далек от того, чтобы считаться конкурентным. Сотрудничество РФ и США в атомной сфере регламентировано проектом ВОУ-НОУ, соглашение о котором было подписано в 1993г. и действует до 2013г. Документ предусматривает переработку на российских предприятиях высокообогащенного урана (ВОУ), извлеченного из подлежащего сокращению ядерного оружия, в низкообогащенный уран (НОУ) для последующего его использования в качестве топлива в атомных реакторах по контрактам минэнерго США и частных фирм.

Планировалось, что к 2014г., после истечения соглашения ВОУ-НОУ, объем прямых поставок услуг по обогащению урана составит 20% рынка и, таким образом, каждая пятая их существующих АЭС в США осуществляла бы работу благодаря импорту российских услуг по обогащению урана.

Похоже, что для РФ «ядерный» демарш Дж.Буша не стал неожиданностью. Еще в июне руководитель госкорпорации «Росатом» Николай Спаский сообщил, что РФ и Евросоюз прорабатывают соглашение о мирном использовании атомной энергии, правда, отказавшись прокомментировать сроки подготовки такого документа.

Не исключено, что программа по расширению сотрудничества РФ и ЕС в ядерной энергетике, включающая и подписания «большого» соглашения в этой сфере также будет вынуждена пройти испытание большой политикой. Но это уже другая история. Прайм-ТАСС, 9.9.2008г.

— Президент США Джордж Буш направил в конгресс письмо, в котором официально уведомил американских законодателей об отзыве внесенного им ранее соглашения о сотрудничестве между

США и Россией в сфере гражданской ядерной энергетики.

6 мая 2008г. в Москве между США и Россией было подписано соглашение о сотрудничестве в области мирного использования атомной энергии, известное как соглашение 123 (по названию статьи 123 закона США об атомной энергии). Соглашение подписали бывший посол США в России Уильям Бернс и гендиректор государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» Сергей Кириенко. Документ носил рамочный характер и устанавливал основные принципы сотрудничества двух стран в области мирного использования атомной энергии.

Подписание документа создавало юридическую базу для совместных проектов российских и американских компаний в области энергетики. Кроме того, соглашение обеспечивало США доступ к российским ядерным технологиям и могло способствовать заключению выгодных для России сделок по хранению отработанного ядерного топлива. Документ, рассчитанный на 30 лет, позволял странам передавать технологии, материалы, оборудование, включая реакторы, и компоненты для ядерных исследований и производства ядерной энергии. Кроме того, документ должен был способствовать нормальному развитию атомной энергетики и ядерно-топливного цикла при уменьшении риска распространения ядерного оружия.

Соглашение это должно было фактически открыть для российских компаний американский рынок атомной энергетики. До сих пор поставки российского ядерного топлива в США были ограничены, а поставки оборудования и материалов шли только по специальным контрактам. Так, например, Россия не могла до подписания соглашения ввозить из США природный уран. В области поставок урана соглашение предусматривало целый ряд ограничений: Россия смогла бы самостоятельно выйти на рынок США со своим ядерным топливом только через три года и с весьма низкими объемами. В 2011г. можно было поставить только 16,6 т. урана (это меньше, чем одна загрузка для АЭС мощностью 1000 мвт.), в 2013г. объемы возрасли бы до 485 т. С 2014г. Россия смогла бы покрывать до 20% потребностей американских АЭС (без учета новых реакторов), и только с 2020г. все ограничения снимались.

Соглашение считалось бы автоматически вступившим в силу, если бы в течение 90 дней не последовало каких либо возражений со стороны американского конгресса.

13 мая 2008г. президент США Джордж Буш направил в конгресс это соглашение с просьбой к законодателям поддержать документ. В сопроводительном письме Буш выразил мнение, что соглашение «продвинет вперед интересы США в сфере нераспространения ядерного оружия и другие внешнеполитические интересы». Вместе с текстом соглашения Буш направил законодателям весь пакет соответствующих документов, а также свое письменное одобрение соглашения и заключение по вопросам ядерного нераспространения с анализом «российской внутренней программы по гражданской ядерной энергетике, ее политики и практики в сфере нераспространения, включая ее политику и практику по ядерному экспорту».

15 мая 2008г. документ поступил для дальнейшего рассмотрения и голосования в комитет по

иностранным делам палаты представителей конгресса США. В палате представителей американского конгресса была внесена резолюция, в которой было сказано: «сенат и палата представителей конгресса США на состоявшемся заседании постановили, что конгресс не приветствует предложенное соглашение о сотрудничестве, внесенное в конгресс президентом 13 мая 2008г.». Автором резолюции выступил сопредседатель существующей в конгрессе США «фракции по нераспространению», председатель подкомитета по телекоммуникациям конгрессмен демократ Эдвард Марки. В связи с внесением им резолюции против американского соглашения, Марки распространил в Вашингтоне открытое письмо к коллегам законодателям, в котором назвал соглашение «непродуманным» и заявил, что ратификация такого документа конгрессом США «была бы плохой идеей». При этом Марки назвал шесть причин, по которым, по его мнению, конгресс не должен поддерживать данное соглашение.

6 июня 2008г. в палату представителей американского конгресса был внесен законопроект, запрещающий США сотрудничество с Россией в гражданской ядерной энергетике из за содействия РФ ядерным программам Ирана, КНДР и Сирии, а также российских поставок в эти страны усовершенствованных обычных вооружений и ракет. В законопроекте подчеркивается, что «никакое подобное соглашение с такой страной не может вступить в силу» и что разрешения и лицензии для экспорта из США в такую страну «ядерных материалов, объектов, компонентов или иных товаров, услуг и технологий» не могут быть выданы до тех пор, пока президент США не подтвердит в письменной форме конгрессу, что «Иран, Северная Корея или Сирия прекратили свои усилия по созданию, разработке и получению ядерных взрывных устройств или связанных с ними материалов и технологий» и правительство зарубежного государства «прекратило любое ядерное содействие Ирану, Северной Корее или Сирии и все поставки усовершенствованных обычных вооружений и ракет» в эти страны.

В документе особо оговаривалось, что юридический термин «страна, оказывающая содействие ядерным программам Ирана, Северной Кореи и Сирии или поставляющая усовершенствованные вооружения или ракеты в Иран, КНДР или Сирию», в данном законопроекте «означает Российскую Федерацию», а также любую другую страну, которую назовет президент США.

Этот документ, внесенный в палату представителей группой конгрессменов, поступил для дальнейшего рассмотрения и голосования сразу в пять комитетов палаты – комитет по иностранным делам, юридический, по финансовым услугам, по налоговым документам, а также по надзору за деятельностью правительства США.

25 июня 2008г. в конгресс была внесена еще одна – уже четвертая по счету – резолюция против соглашения между США и Россией о сотрудничестве в гражданской ядерной энергетике, в которой было сказано, что «конгресс США не одобряет предложенное соглашение о сотрудничестве, переданное в конгресс президентом 13 мая 2008г.». В тот же день документ поступил для дальнейшего рассмотрения и голосования в комитет по иностранным делам палаты представителей конгресса.

По регламенту в течение 60 дней законодатели должны были рассмотреть документ и дать ему оценку. В случае утверждения отрицательной резолюции в палате представителей и сенате, она заблокирует российско-американское соглашение. 8 сент. 2008г. администрация президента США Джорджа Буша приняла решение отозвать из конгресса российско-американский договор о сотрудничестве в области гражданской ядерной энергетики. РИА «Новости», 9.9.2008г.

— Президент США Джордж Буш направил в конгресс письмо, в котором официально уведомил американских законодателей об отзыве внесенного им ранее соглашения о сотрудничестве между США и Россией в сфере гражданской ядерной энергетики.

6 мая 2008г. в Москве между США и Россией было подписано соглашение о сотрудничестве в области мирного использования атомной энергии, известное как соглашение 123 (по названию статьи 123 закона США об атомной энергии). Соглашение подписали бывший посол США в России Уильям Бернс и гендиректор государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» Сергей Кириенко. Документ носил рамочный характер и устанавливал основные принципы сотрудничества двух стран в области мирного использования атомной энергии.

Подписание документа создавало юридическую базу для совместных проектов российских и американских компаний в области энергетики. Кроме того, соглашение обеспечивало США доступ к российским ядерным технологиям и могло способствовать заключению выгодных для России сделок по хранению отработанного ядерного топлива.

Документ, рассчитанный на 30 лет, позволял странам передавать технологии, материалы, оборудование, включая реакторы, и компоненты для ядерных исследований и производства ядерной энергии. Кроме того, документ должен был способствовать нормальному развитию атомной энергетики и ядерно-топливного цикла при уменьшении риска распространения ядерного оружия.

Соглашение это должно было фактически открыть для российских компаний американский рынок атомной энергетики. До сих пор поставки российского ядерного топлива в США были ограничены, а поставки оборудования и материалов шли только по специальным контрактам. Так, например, Россия не могла до подписания соглашения ввозить из США природный уран. В области поставок урана соглашение предусматривало целый ряд ограничений: Россия смогла бы самостоятельно выйти на рынок США со своим ядерным топливом только через три года и с весьма низкими объемами. В 2011г. можно было поставить только 16,6 т. урана (это меньше, чем одна загрузка для АЭС мощностью 1000 мвт.), в 2013г. объемы возрасли бы до 485 т. С 2014г. Россия смогла бы покрывать до 20% потребностей американских АЭС (без учета новых реакторов), и только с 2020г. все ограничения снимались.

Соглашение считалось бы автоматически вступившим в силу, если бы в течение 90 дней не последовало каких-либо возражений со стороны американского конгресса.

13 мая 2008г. президент США Джордж Буш направил в конгресс это соглашение с просьбой к законодателям поддержать документ. В сопроводи-

тельном письме Буш выразил мнение, что соглашение «продвинет вперед интересы США в сфере нераспространения ядерного оружия и другие внешнеполитические интересы». Вместе с текстом соглашения Буш направил законодателям весь пакет соответствующих документов, а также свое письменное одобрение соглашения и заключение по вопросам ядерного нераспространения с анализом «российской внутренней программы по гражданской ядерной энергетике, ее политики и практики в сфере нераспространения, включая ее политику и практику по ядерному экспорту».

15 мая 2008г. документ поступил для дальнейшего рассмотрения и голосования в комитет по иностранным делам палаты представителей конгресса США.

В палате представителей американского конгресса была внесена резолюция, в которой было сказано: «сенат и палата представителей конгресса США на состоявшемся заседании постановили, что конгресс не приветствует предложенное соглашение о сотрудничестве, внесенное в конгресс президентом 13 мая 2008г.». Автором резолюции выступил сопредседатель существующей в конгрессе США «фракции по нераспространению», председатель подкомитета по телекоммуникациям конгрессмен демократ Эдвард Марки. В связи с внесением им резолюции против американско-российского соглашения, Марки распространил в Вашингтоне открытое письмо к коллегам законодателям, в котором назвал соглашение «непродуманным» и заявил, что ратификация такого документа конгрессом США «была бы плохой идеей». Марки назвал шесть причин, по которым, по его мнению, конгресс не должен поддерживать данное соглашение.

6 июня 2008г. в палату представителей американского конгресса был внесен законопроект, запрещающий США сотрудничество с Россией в гражданской ядерной энергетике из-за содействия РФ ядерным программам Ирана, КНДР и Сирии, а также российских поставок в эти страны усовершенствованных обычных вооружений и ракет. В законопроекте подчеркивается, что «никакое подобное соглашение с такой страной не может вступить в силу» и что разрешения и лицензии для экспорта из США в такую страну «ядерных материалов, объектов, компонентов или иных товаров, услуг и технологий» не могут быть выданы до тех пор, пока президент США не подтвердит в письменной форме конгрессу, что «Иран, Северная Корея или Сирия прекратили свои усилия по созданию, разработке и получению ядерных взрывных устройств или связанных с ними материалов и технологий» и правительство зарубежного государства «прекратило любое ядерное содействие Ирану, Северной Корее или Сирии и все поставки усовершенствованных обычных вооружений и ракет» в эти страны.

В документе особо оговаривалось, что юридический термин «страна, оказывающая содействие ядерным программам Ирана, Северной Кореи и Сирии или поставляющая усовершенствованные вооружения или ракеты в Иран, КНДР или Сирию», в данном законопроекте «означает Российскую Федерацию», а также любую другую страну, которую назовет президент США.

Этот документ, внесенный в палату представителей группой конгрессменов, поступил для дальнейшего рассмотрения и голосования сразу в пять

комитетов палаты — комитет по иностранным делам, юридический, по финансовым услугам, по налоговым документам, а также по надзору за деятельностью правительства США.

25 июня 2008г. в конгресс была внесена еще одна — уже четвертая по счету — резолюция против соглашения между США и Россией о сотрудничестве в гражданской ядерной энергетике, в которой было сказано, что «конгресс США не одобряет предложенное соглашение о сотрудничестве, переданное в конгресс президентом 13 мая 2008г.». В тот же день документ поступил для дальнейшего рассмотрения и голосования в комитет по иностранным делам палаты представителей конгресса.

По регламенту в течение 60 дней законодатели должны были рассмотреть документ и дать ему оценку. В случае утверждения отрицательной резолюции в палате представителей и сенате, она блокирует российско-американское соглашение.

8 сент. 2008г. администрация президента США Джорджа Буша приняла решение отозвать из конгресса российско-американский договор о сотрудничестве в области гражданской ядерной энергетике. РИА «Новости», 9.9.2008г.

— Компания Helix Wind, Inc., расположенная в Сан-Диего, Калифорния, специализирующаяся на производстве малых ветряных турбин, сегодня заключила договор о продаже по фиксированной цене с компанией EDAL RE, (Energy Development Argentina Limited), ведущей аргентинской компанией, занимающейся установкой и обслуживанием вышек для сотовой связи и дистрибьюцией возобновляемой электроэнергии.

EDAL — это ведущий разработчик решений по распределенному производству электроэнергии для вышек беспроводной связи, расположенных в удаленных областях и в регионах с ненадежным электроснабжением, а также для ирригационных и насосных систем. Компания планирует расширить свою деятельность на рынках Аргентины, Уругвая, Парагвая, Чили, Бразилии, Арубы и Антильских островов. Договор предусматривает приобретение как минимум 1 500 турбин в течение следующих трех лет. Он отражает рост спроса на решения по производству возобновляемой энергии в Южной Америке, а также рост стоимости энергии, производимой на нефтяных передвижных электростанциях.

«Благодаря гибкости платформы Helix она является идеальным решением для широкого круга задач, от распределенного производства электроэнергии в местах, не подключенных к общей сети, до питания насосов, качающих воду для орошения и питья, — сказал Ян Гарднер, главный исполнительный директор компании Helix Wind. — Мы очень рады сотрудничеству с компанией, лидирующей в этом секторе южноамериканского рынка». Хавьер Волкофф, президент и главный исполнительный директор компании EDAL, добавил: «Мы оценили ряд ветряных турбин с вертикальной осью, прежде чем выбрать для наших клиентов Helix. Основными факторами, повлиявшими на это решение, были гибкость этой платформы, ее эстетичный дизайн, эффективность и долговечность, а также легкость установки. Мы очень рады, что в Южной Америке будет использоваться такой исключительный и инновационный продукт». Прайм-ТАСС, 4.9.2008г.

— США сейчас больше сконцентрированы на заключении соглашения о сотрудничестве в области гражданской ядерной энергетике с Индией, чем с Россией. Об этом свидетельствуют ответы на вопросы журналистов, которые дал накануне официальный представитель Белого дома Тони Фратто.

«У нас есть другое соглашение в области гражданской ядерной энергетике, и это соглашение с Индией», — сказал Т.Фратто, отвечая на вопрос о российско-американском документе во время брифинга на тexasском ранчо в Кроуфорде, где президент США Джордж Буш проводит отпуск. По словам представителя Белого дома, «сейчас мы уделяем много внимания и времени тому, чтобы это соглашение было реализовано».

«Что же касается отношений с Россией, сейчас мы их пересматриваем и будем думать по поводу того, что они будут представлять в среднесрочной и долгосрочной перспективе в зависимости от выбора, который сделает Россия», — сказал Т.Фратто, выразив надежду на то, что «Россия сделает выбор, который вернет ее к прежним усилиям по интеграции в мировое экономическое сообщество, в Европу».

По сути аналогичный ответ на такой же вопрос дала госсекретарь США Кондолиза Райс, общавшаяся с журналистами на борту самолета по пути в Израиль. Она отметила, что «именно сейчас наше основное внимание сфокусировано на соглашении о сотрудничестве в области гражданской ядерной энергетике с Индией». «Мы стараемся сделать так, чтобы соответствующие решения были сделаны в начале сент.», — сказала К.Райс. По ее словам, «это то, на чем сейчас сфокусировано наше внимание». Прайм-ТАСС, 26.8.2008г.

— Ведущая мировая интернет-компания Google собирается вложить 10 млн.долл. в развитие технологий получения электричества за счет подземного тепла. Этот шаг является частью усилий со стороны компании, которая намерена потратить сотни миллионов долларов на развитие «зеленой» энергетики, в т.ч. на разработку солнечных и ветряных энергетических установок.

Тепло, находящееся в глубине земли, может стать существенным источником для производства электроэнергии, поскольку эта энергия доступна 24 часа в сутки, отмечают представители Google. «Эту энергию можно получать 24 часа в сутки семь дней в неделю, это можно делать в любой части страны, на территории любого государства, и все это убеждает нас в том, что ее использование может стать «приложением-киллером» в мире энергетики», — заявил глава отдела по инициативам в области климата и энергии компании Google Дэн Рейкер (Dan Reicher).

Термином «приложение-киллер» называют революционные программы, которые приводят к полному исчезновению с рынка конкурирующих программ.

Новое «приложение», получившее название «усиленные геотермальные системы» (EGS — enhanced geothermal systems), позволяет улучшить известную уже на протяжении целого столетия технологию получения геотермальной энергии из гейзеров, горячих источников или вулканов для производства электричества.

При использовании EGS инженеры пробуривают специальные геотермальные скважины и выка-

чивают воду для получения пара, который и вращает турбины.

Основная часть из начальной суммы инвестиций в геотермальную область, а именно 6,25 млн.долл., будет направлена на оказание финансовой помощи компании AltaRock Energy, расположенной в Сосалито, штат Калифорния, и занимающейся усиленными геотермальными технологиями. Эту компанию также финансируют некоторые ведущие фирмы венчурного капитала, расположенные в Силиконовой долине.

4 млн.долл. от Google получит компания Potter Drilling Inc, которая владеет технологиями бурения твердых пород.

Геотермальные технологии, над разработкой которых работает AltaRock, могут применяться в более широком спектре географических условий, чем обычные геотермальные установки, указывают представители Google. «Вы можете начать бурить в любом месте, и вы дойдете до горячей породы», — отмечает Рейкер.

Ключевым моментом, способным сократить затраты на этот проект, является поиск горячих пород, залегающих на небольшой глубине от поверхности земли. Рейкер считает, что штат Невада обладает хорошими геотермальными ресурсами, то же самое можно сказать и о некоторых восточных штатах, включая Виргинию и Пенсильванию.

Об участии Google в общем финансировании компании AltaRock, составляющем 26,25 млн.долл., было объявлено во вторник. В этот проект также вкладывают средства инвестиционная фирма Vulcan Capital, принадлежащая одному из основателей Microsoft Полю Аллену (Paul Allen), и расположенные в Силиконовой долине венчурные фирмы Khosla Ventures, Kleiner Perkins Caufield & Byers и Advanced Technology Ventures.

Предыдущие инвестиции Google в чистые технологии включают 20 млн.долл., предоставленные работающим в области использования солнечной энергии компаниям eSolar и BrightSource Energy Inc, а 10 млн.долл. получила Makani Power Inc, занимающаяся высокоширотными ветряными энергетическим установками. РИА «Новости», 20.8.2008г.

— С середины текущего десятилетия ветроэнергетика США развивается чрезвычайно высокими темпами. Президент Дж. Буш недавно заявил о необходимости увеличения доли ветроэнергетики в энергобалансе США до 20% к 2020г. По мнению Американского совета по возобновляемой энергетике (American Council on Renewable Energy), к 2025г. в США существует возможность увеличения мощностей нетрадиционной энергетики до более 600 гвт., в т.ч. ветроэнергетики (гвт.) — до 248, солнечной — до 164, геотермальной и выработки энергии из биомассы — по 100 Гвт.

Важным фактором быстрого роста этой отрасли в США является ежегодно продлеваемая система налоговых кредитов для поставщиков электроэнергии, вырабатываемой на ВЭУ (что позволяет примерно на треть снизить затраты на выработку электроэнергии). В 2000г., 2002г. и 2004г., когда эта система отсутствовала, ввод новых мощностей в ветроэнергетике США сокращался соответственно на 93, 73 и 77% по сравнению с пред.г.

В 21 штате США действуют стандарты на выработку электроэнергии из возобновляемых источников, определяющие перспективы развития не-

традиционной энергетики. Так, в шт. Аризона доля возобновляемых источников в энергобалансе к 2025г. достигнет 15%, в Калифорнии — 20% (2017г.) и Колорадо — 10% (2025г.). В конгрессе США обсуждается вопрос о распространении вышеуказанных стандартов на все штаты США. Осенью 2007г. Палата представителей приняла законопроект, в котором долю возобновляемых источников к 2020г. предполагается увеличить до 15%.

В 2007г. прирост установленных мощностей ветроэнергетики США составил 5,2 гвт. (рекордный показатель), т.е. в указанном году общие мощности в стране увеличились почти на 50% и достигли 16,8 гвт.; в результате США значительно опередили Испанию и вышли на второе место в мире по этим мощностям. В весьма оптимистичном прогнозе Американской ассоциации ветроэнергетики AWEA (American Wind Energy Association) прирост мощностей в рассматриваемой отрасли на 2007г. оценивался лишь в 4 гвт. В 2007г. общие инвестиции в развитие американской ветроэнергетики превысили 9 млрд.долл.

Лидирующие позиции в США по развитию ветроэнергетики занимает штат Техас, где установленные мощности на конец 2007г. равнялись 4,4 Гвт. Последующие места занимали (в скобках — установленные мощности, Гвт.) штаты Миннесота (1,3), Айова (1,3), а также Вашингтон и штаты Новой Англии (1,2).

Наибольшим потенциалом ветровой энергии в США располагают с/х штаты Монтана, Северная и Южная Дакота, Вайоминг, Небраска, Канзас, Колорадо, Оклахома и Нью-Мексико. По аналогии с полупроводниковой индустрией эту часть США уже называют «Кремниевой долиной энергетике».

По мнению Awea, в 2008г. следует ожидать сохранения чрезвычайно высоких темпов роста ветроэнергетики США. В янв. 2008г. в стране насчитывалось 44 строящихся объекта ветроэнергетики (в различной стадии реализации), число турбин на которых равнялось 2038, а суммарная мощность — 3,5 гвт.

На начальном этапе развития ветроэнергетики США ведущие позиции в отрасли занимали европейские компании, однако в текущем десятилетии происходит укрепление позиций американских фирм. Данное обстоятельство обусловлено тем, что, например, доставка заказчику ротора большого диаметра является весьма сложной логистической операцией и требует хорошего знания местных условий.

Инвестиционный фонд Babcock & Brown занимается инфраструктурными программами, в т.ч. по возобновляемой энергетике. Компания British Petroleum занимается созданием ветроферм; недавно установила контроль над фирмами Greenlight Energy и Orion Energy. Компания FPL Energy входит в состав Florida Power & Light и также занимается разработкой ветроферм.

Компания Horizon Wind Energy осуществляет разработку, сооружение и эксплуатацию ветроферм; в середине 2007г. перешла под контроль Energias de Portugal (Португалия). Действующая в США компания Iberdrola (Испания) является ведущим производителем и распределителем электроэнергии, а также крупнейшим мировым оператором мощностей возобновляемой энергетики. Компании NRG Energy (оптовая поставка электроэнергии) принадлежат 47 генерирующих объектов

в Северной и Латинской Америке, Европе и Австралии; в середине 2006г. приобрела фирму Padoma Wind Power (разработчик ветроферм в США и Европе).

Ведущие позиции на американском рынке турбин для ВЭУ занимают компании GE Wind Energy (первое место в США и третье в мире), Vestas (Дания, крупнейший мировой поставщик) и Gamesa (Испания, третье место в мире).

Предлагаемые на американском рынке турбины для ВЭУ подразделяются на три группы. Первая группа включает наиболее мощные турбины (0,9-2 мвт.), вырабатывающие электроэнергию для поставки на рынок. второй группе относятся турбины промышленного класса (мощность — более 50 Квт.) для электроснабжения отдельных объектов. Наконец, в третью группу входят турбины мощностью менее 50 квт., используемые в жилых домах.

На ветрофермах США преимущественно вырабатывается электроэнергия для поставки в национальную энергосистему, а единичная мощность этих ветроферм обычно составляет 20-300 мвт. Крупная ветроферма может включать 200 и более турбин, а их средняя единичная мощность в конце 2007г. составляла 1,9 мвт. (в 2001г. данный показатель равнялся 908 Квт.). Обычно на турбины приходится 75% общих затрат на сооружение ВЭУ в США.

Большое внимание в ветроэнергетике США уделяется повышению мощности турбин для ВЭУ. В 2007г. в штатах Калифорния и Техас установили наиболее крупные в США турбины единичной мощностью 3 мвт. (фирмы Vestas). В шт. Калифорния в стадии монтажа сейчас находится турбина мощностью 4 мвт. Компании American Superconductor Corp.» и «TECO-Westinghouse Motor осуществляют совместную разработку турбины мощностью 10 мвт. БИКИ, 16.8.2008г.

— Компании Nitol Solar планирует в конце 2009г. в г.Усолье-Сибирское (Иркутская обл.) запустить предприятие по производству поликристаллического кремния мощностью 3 тыс. 700 т. в год. Об этом говорится в сообщении пресс-центра Альфа-Банка, выступившего организатором финансирования этого инновационного проекта.

Средства в 190 млн.долл. будут направлены на строительство уникального и единственного на данный момент в стране предприятия. Закрытие сделки запланировано на сент. 2008г.

Как поясняется в сообщении, первые промышленные образцы поликристаллического кремния получены весной 2008г. Они уже прошли экспертизу в одной из независимых лабораторий за рубежом и получили заключение промышленных тестов, проведенных потребителями продукции.

Поликристаллический кремний является основным сырьем для производства компонентов, применяемых в солнечных батареях. Его производство позволит не только развивать инновационные технологии в области альтернативной энергетики, но и откроет новую отрасль для российской промышленности в целом.

«Альфа-Банк активно развивает проектное финансирование в России, — отметил вице-президент Альфа-Банка Вениамин Гутников. — Мы видим большой потенциал в сотрудничестве с компанией Nitol Solar, считаем проект привлекательным и перспективным. Проект Nitol Solar является одним из самых масштабных и инновационных в России.

Уверен, что в ближайшем будущем компания займет ведущие позиции на рынке солнечной энергетики».

Проект обещает стать значимым для российской экономики в целом. Дефицит на данное сырье настолько велик, что уже сейчас его производство вызывает большой интерес со стороны международных инвесторов. За последние полгода в состав акционеров Nitol Solar вошли компания Suntech Power Holdings — ведущий игрок отрасли солнечной энергетики и Всемирный банк в лице International Finance Corporation.

Спрос на альтернативные источники энергии в мире растет огромными темпами, и производство поликристаллического кремния имеет долгосрочный прогноз роста.

Nitol Solar — международная группа компаний, занимающаяся производством и реализацией химической продукции, служащей основной компонентной базой для солнечной энергетики. Производство осуществляется на базе химического комплекса в Иркутской обл., выпускающего хлорсодержащие продукты, включая трихлорсилан — основное сырье для производства поликристаллического кремния. Nitol Solar стремится стать мировым лидером в эффективных поставках продукции для быстроразвивающейся отрасли солнечной энергетики. Росбалт, 12.8.2008г.

— Принцип работы гелиотермической станции основан на использовании солнечной энергии, которая концентрируется в параболическом зеркале электростанции. На линии воспламенения зеркала располагаются трубки из нержавеющей стали в термоизоляционной оболочке — ресивер. По нему циркулирует масляный теплоноситель, разогреваемый примерно до 400 °С. Теплоноситель, поступая в теплообменник, позволяет вырабатывать водяной пар, приводящий в действие традиционную паровую турбину, совмещенную с генератором электростанции. В 1984-91гг. на территории калифорнийской пустыни Мохаве было введено в эксплуатацию 9 гелиотермических электростанций суммарной мощностью 354 мвт. По оценкам германских специалистов, в наст.вр. после паузы в несколько лет данная технология снова стала востребованной.

В 2007г. в г. Баулдер (США, шт. Невада) была введена в эксплуатацию электростанция Nevada Solar One с параболическими концентраторами второго поколения мощностью 64 мвт., способная обеспечить электроэнергией до 15 тыс. частных хозяйств. Создание аналогичных электростанций предполагается также в шт. Калифорния. В Европе первая гелиотермическая электростанция мощностью 50 мвт. под названием Andasol 1» может быть введена в эксплуатацию в 2008г. в Испании. При этом стоимость вырабатываемой электроэнергии составит 20-27 евроц./квтч. Предполагается, что при увеличении количества подобных станций данный показатель может понизиться до 10 евроц./квтч.

В Алжире, Марокко и Египте в наст.вр. ведется строительство нескольких гелиотермических электростанций мощностью 25-30 мвт.

Согласно данным швейцарского банка Sarasin, в период до 2020г. в мире суммарные установленные мощности данных электростанций могут достичь 16,5 Гвт.

Исследования Германского аэрокосмического центра (DLR) показывают, что потребности в эле-

ктроэнергии стран Средиземноморья и Европы могут быть обеспечены за счет геотермических станций, размещенных на 0,3% суммарной площади пустынь государств Северной Африки. БИКИ, 9.8.2008г.

– Профильный комитет палаты представителей конгресса США на заседании в четверг проголосовал за законопроект, в котором выражена поддержка соглашению с РФ по гражданской ядерной энергетике, но при этом выдвинут ряд условий, которые должен будет выполнить Белый дом для реализации этого соглашения.

Согласно одобренному документу, при вступлении в силу российско-американского соглашения по ядерной энергетике выдача правительством США любых лицензий на экспорт ядерных материалов и технологий в Россию может быть осуществлена только при подтверждении президентом США конгрессу, что РФ не осуществляет передачу «чувствительных» технологий в Иран.

При этом глава Белого дома должен будет подтвердить конгрессу, что Россия полностью поддержала усилия США по введению дополнительных санкций против Ирана в связи с иранской ядерной программой.

После утверждения в комитете документ под названием «Акт 2008г. о соглашении по ядерному сотрудничеству между США и Российской Федерацией» направлен для дальнейшего голосования на заседании палаты в полном составе.

Российско-американское соглашение о сотрудничестве в гражданской ядерной энергетике было подписано 6 мая в Москве гендиректором «Росатома» Сергеем Кириенко и Уильямом Бернсом, который тогда занимал пост посла США в России. Президент США Джордж Буш 13 мая направил законодателям текст американско-российского соглашения с просьбой поддержать этот документ.

В письме Буша отмечалось, что предлагаемое соглашение обеспечивает всеобъемлющие рамки для мирного ядерного сотрудничества с Россией на основе взаимной приверженности ядерному нераспространению. В письме также уточнялось, что документ рассчитан на 30 лет и «разрешает передачу технологий, материалов, оборудования, включая реакторы, и компонентов для ядерных исследований и производства ядерной энергии».

Вступление соглашения в силу зависит теперь от позиции конгресса США. РИА «Новости», 24.7.2008г.

– Администрация Джорджа Буша считает стратегически выгодным соглашение с Россией о сотрудничестве в гражданской ядерной энергетике, известное также как «соглашение 123», заявил в среду заместитель госсекретаря США по политическим вопросам Уильям Бернс. «Наряду с техническими достоинствами самого соглашения и его потенциальной коммерческой пользой существуют две большие стратегические выгоды», подчеркнул Бернс на слушаниях в конгрессе США.

По словам американского дипломата, стратегическая выгода этого документа для США в первую очередь заключается в том, какое воздействие он оказывает на позицию России по Ирану. «Не случайно, что по мере того как в течение последних двух лет мы вели переговоры по «соглашению 123», мы видели позитивные действия со стороны русских в отношении ядерной сферы и Ирана», – сказал Бернс, напомнив о том, что Россия

поддержала в СБ ООН три жестких резолюции по Ирану, а также внесла изменения в российский проект строительства АЭС в Бушере, выдвинув предложение о поставках ядерного топлива для этого проекта при условии возврата всех отработанных ядерных материалов обратно в РФ.

Документ, над которым работают США и РФ, в этом смысле оказался «исключительно полезным», считает замгоссекретаря. «В отношении «соглашения 123» – соглашения о сотрудничестве в гражданской ядерной энергетике между США и Россией – я сказал бы, что оно является исключительно полезным в поддержке и укреплении позитивных аспектов российского поведения», – подчеркнул Бернс.

При этом он заявил, что администрация Буша видит позитивную динамику в позиции РФ по иранской проблеме. «В последние годы в поведении России и ее действиях в отношении иранской ядерной проблемы мы видим определенный значительный прогресс», – подчеркнул замгоссекретаря США.

Российско-американское соглашение о сотрудничестве в гражданской ядерной энергетике было подписано 6 мая в Москве гендиректором «Росатома» Сергеем Кириенко и Уильямом Бернсом, который тогда занимал пост посла США в России.

Президент США Джордж Буш 13 мая направил законодателям текст американско-российского соглашения с просьбой поддержать этот документ. В письме Буша отмечалось, что предлагаемое соглашение обеспечивает всеобъемлющие рамки для мирного ядерного сотрудничества с Россией на основе взаимной приверженности ядерному нераспространению. В письме также уточнялось, что документ рассчитан на 30 лет и «разрешает передачу технологий, материалов, оборудования, включая реакторы, и компонентов для ядерных исследований и производства ядерной энергии». Вступление соглашения в силу зависит теперь от позиции конгресса США.

В конгресс внесена одна резолюция в поддержку этого документа и четыре законопроекта с выражением «неодобрения», в случае принятия которых соглашение будет заблокировано.

Инициаторы неодобрительных законопроектов увязывают свои возражения с позицией России по Ирану и в качестве условия настаивают на том, чтобы РФ свернула все сотрудничество с Тегераном в ядерной сфере, а также прекратила все поставки в Иран обычных усовершенствованных вооружений.

В конце июня финансовый комитет сената США утвердил законопроект, в котором содержится прямой запрет соглашения, и законопроект теперь передан для рассмотрения на заседании сената в полном составе. Рассмотрение «положительной» резолюции по соглашению пока не начиналось. РИА «Новости», 9.7.2008г.

– С ростом мирового народонаселения, расширением его потребностей, увеличением производства возрастает и глобальное потребление энергии. В 1990-2004гг., по данным Всемирного банка, население Земли увеличилось на 21%, глобальный национальный валовой продукт в текущих ценах – на 90%, а мировое энергопотребление – на 31,5%. В течение последнего десятилетия отмечалось устойчивое повышение мирового потребления энергии: в первом пятилетии (1997-2001гг.) оно возрас-

тало в среднем на 1,1% в год, во втором (2002-06гг.) — на 3% и в 2006г. достигло 10879 млн.т. в нефтяном эквиваленте (н. а).

Это было обусловлено, прежде всего, значительным ростом экономики развивающихся стран, где энергопотребление в 2002-06гг. выросло на 38% (в Китае — на 70%, Индии — на 31%, Иране — на 39%, Бразилии, Мексике и Республике Корея — на 15%).

В тот же период в развитых странах объем энергопотребления увеличился только на 4%. За последнее пятилетие, несмотря на экономический рост, объем потребляемого топлива в США увеличился только на 3,1%, в Японии, Франции, Норвегии — на 1,5%, в Великобритании он остался стабильным, а в Германии понизился на 2,2%. Еще большее значительное сокращение наблюдалось в Швейцарии и Швеции (на 8 и 9% соответственно). Меры по экономии энергии, повышению энергоотдачи в этих странах привели к тому, что с 1990г. по 2003г. удельный среднемировой ВВП, рассчитанный на использование 1 кг. топлива в нефтяном эквиваленте, вырос с 3,9 до 4,7 долл.

Поскольку основные виды ископаемого топлива невозобновляемы, в обществе растет обеспокоенность относительно перспектив их исчерпания и проблемы их коммерческой доступности, в связи с чем возникает необходимость поиска новых источников энергии.

В мире все большее внимание уделяется снижению энергозатрат и повышению эффективности потребления энергии как в промышленном, так и в бытовом секторе, а также развитию сферы возобновляемых источников энергии (ВИЭ).

В США в дек. 2007г. вступил в силу новый закон Energy Independence and Security Act of 2007, направленный на развитие производства энергии за счет использования ВИЭ. Согласно мнению специалистов, в стране имеется значительный потенциал для использования солнечной энергии, энергии ветра и биомассы. В связи с изменением законодательства Государственное управление энергетической информации США (EIA) пересмотрело показатели развития сферы энергетики, приведенные в традиционном обзоре Energy Outlook 2008. По прогнозу EIA, в стране в ближайшие несколько лет темпы роста потребления энергии замедлятся, при этом в 2030г. (согласно оценкам, проведенным до принятия Energy Independence and Security Act of 2007) суммарное потребление энергии достигнет 123,8x1015 британских тепловых ед. (БТЕ) (в 2006г. — 99,5x1015 БТЕ). БТЕ — мера энергии, необходимая для нагрева 1 а. ф. воды на 1° F. После принятия Energy Independence and Security Act of 2007 данный показатель был понижен на 5% — до 118,0x1015 БТЕ, что соответствует среднегодовым темпам прироста в 0,7%. Также специалисты EIA первоначально полагали, что в США в 2030г. количество энергии, произведенной за счет ВИЭ, составит 12,2x1015 БТЕ. После вступления в силу Energy Independence and Security Act of 2007 этот показатель был увеличен на 12% — до 13,7x1015 БТЕ, что соответствует темпам прироста 3% в год. Изменения коснулись и положения Corporate Average Fuel Economy (SAFE) в части расхода топлива легковыми и малотоннажными грузовыми автомобилями, который к 2020г. должен составить не более 1 галл, на 35 миль (6,7 л/100 км). Контроль за исполнением SAFE возложен на Национальную администра-

цию безопасности движения на шоссе на дорогах — National Highway Traffic Safety Administration (NHTSA).

В фев. 2008г. Управление по охране окружающей среды США («EPA») изменило требования стандарта Renewable Fuel Standard (RFS), согласно которым уже в текущем году смесь традиционного моторного топлива, реализуемая на АЗС, должна содержать не менее 7,8% биотоплива. EPA разработало также новые технические требования к электроприборам и ввело специальный знак Energy Star, наносимый на устройства, удовлетворяющие определенным показателям энергоэффективности и экономичности. Уже определены соответствующие параметры для телевизоров и осветительных приборов (в т.ч. люминесцентных ламп). Для стиральных машин кроме норматива, определяющего энергоэкономичность, установлен также показатель по расходу воды. В соответствии с новой программой Environmentally Preferable Purchasing Program (EPP — Programm) государственные организации обязаны приобретать для своих производственных нужд только природосберегающие и энергоэффективные приборы.

В стране разработаны новые стандарты в сферах строительства и эксплуатации зданий. В 2007г. 4,1 тыс., а в I кв. 2008г. 1,4 тыс. зданий и промышленных сооружений получили знак Energy Star.

В штатах Орегон и Южная Дакота разработан и утвержден специальный документ Renewable Tax Incentives, согласно которому налогоплательщикам могут предоставляться налоговые льготы в качестве стимула для повышения энергоэффективности, снижения энергопотребления и развития сферы ВИЭ.

В соответствии с пересмотренным прогнозом EIA в США в прогнозируемый период производство этанола из кукурузы будет расти в среднем на 4,3% в год и к 2030г. достигнет 8,1x 1015 БТЕ, что на 47% превышает первоначально прогнозируемый параметр. Производство биотоплива из других видов растительного сырья в указанном году составит 2,5x1015 БТЕ, что соответствует среднегодовым темпам прироста в 4,4%.

Темпы роста производства электроэнергии с использованием ВИЭ могут составить в среднем 2% в год, что позволит в 2030г. вырабатывать из них 558 млрд. квтч. С этой целью в основном будут использоваться энергия воды, биомасса, а также энергия солнца и ветра. После изменения законодательства специалисты EIA прогнозируют активизацию применения геотермальной энергии, используемой для выработки электроэнергии, поэтому для 2030г. в Energy Outlook 2008 новый показатель, определяющий количество электроэнергии, произведенной с ее помощью, был пересмотрен в сторону увеличения на 88%. И. Е. Матвеев, с. н. с. ВНИКИ. БИКИ. 1.7.2008г.

— В 2012г. планируется запустить в эксплуатацию 150 ветровых электростанций, строительство которых начнется в ближайшее время в открытом море недалеко от атлантического побережья в штате Делавар, сообщил на пресс-конференции представитель компании «Блюотер винд» Джим Ланард. Планируется, что группа электростанций будет обеспечивать энергией 50 тысяч домов ежегодно. Стоимость строительства составляет 1,6 млрд.долл.

По словам Ланарда, реализация проекта позволит стабилизировать цены на электроэнергию для потребителей.

Строительство так называемых офшорных или расположенных в океане ветровых установок обходится дороже, чем турбин, работающих на суше — они конструируются с учетом нагрузки от ветра и волн во время сильных штормов, кроме того, необходимо обеспечить защиту таких турбин от коррозии. Главное преимущество офшорной установки турбин состоит в том, что она обеспечивает возможность использования гораздо больших скоростей ветра. Кроме того, такой способ размещения электростанций сокращает масштабы землепользования.

По мнению эксперта Роберта Трешера, устойчивое развитие сектора ветровых электростанций является одним из основных элементов стратегии США по уменьшению зависимости от различных видов угольного топлива и сокращения масштабов выбросов парникового газа в атмосферу и является важным фактором энергетической независимости страны.

Исследования и испытания ветровых установок в США ведутся с начала 80-х годов прошлого века в рамках программы энергии ветра министерства энергетики. Одна из целей этой программы — снижение себестоимости производства ветровой энергии в масштабах коммунальных служб — до 3 центов за 1 квтч. в расположенных на суше местах с низкой скоростью ветра и до 5 центов за киловатт-час в местах, находящихся на расстоянии от берега. Местностью с низкой скоростью ветра считается район, в котором среднегодовая скорость ветра, измеряемая в 10 метрах от поверхности земли, составляет 21 км. в час. В ходе исследовательских работ удалось снизить себестоимость энергии, получаемой от ветровых электростанций с 80 центов за квтч. до 4-6 центов за квтч.

С 1994 по 2004 в Соединенных Штатах выработка энергии ветра утроилась с 1600 до 6700 мвт. Этого объема электроэнергии достаточно для того, чтобы обслуживать более 1,6 млн. домохозяйств. РИА «Новости», 24.6.2008г.

— Администрация Джорджа Буша считает «важным достижением» соглашение с Россией о сотрудничестве в гражданской ядерной энергетике и рассчитывает, что оно позволит США использовать российские технологии и возможности в ядерной области, заявил в четверг исполняющий обязанности заместителя госсекретаря США по вопросам контроля над вооружениями и нераспространению Джон Руд.

«Россия обладает опытом и объектами, которых не так много в США, и министерство энергетики, например, хотело бы направлять усовершенствованное топливо для испытаний на российский реактор на быстрых нейтронах, но может делать это только при наличии соглашения», — сказал Руд. По словам дипломата, «администрация США рассматривает это соглашение как важное достижение» и исходит из того, что «через расширение связей между нашими правительствами и ядерной промышленностью наших стран данное соглашение внесет вклад в прочность и стабильность американо-российских отношений».

«Заключение предложенного соглашения с Россией было для США высоким приоритетом в течение прошедшего года, и приверженность президента США завершению работы над ним отмечена в совместной декларации о ядерной энергии и нераспространению, которая была обнародована им

вместе с тогдашним президентом РФ Путиным 3 июля 2007г., а также затем в декларации о стратегических рамках, которую они одобрили во время саммита в Сочи 6 апреля этого года», — отметил Руд. При этом он добавил, что соглашение с Россией по гражданской ядерной энергетике «будет содействовать развитию новых ядерных технологий, а также создаст коммерческие возможности для американской промышленности».

Руд выступил с таким заявлением на слушаниях в конгрессе, в ходе которых ряд конгрессменов заявили о том, что они выступают против ядерного соглашения с Россией из-за позиции и действий РФ в отношении ядерной программы Ирана. Назвав соглашение «сомнительным и опасным», сопредседатель фракции конгресса США по нераспространению конгрессмен-демократ Эдвард Марки заявил, что «американо-российское соглашение по ядерному сотрудничеству должно быть отвергнуто».

Конгрессмен-республиканец Кристофер Смит назвал соглашение с РФ по ядерному сотрудничеству «преждевременным», конгрессмен-республиканец Дэн Бартон заявил, что администрация Буша пока не представила в конгресс убедительных аргументов необходимости этого документа и его безопасности для интересов США. Конгрессмен-республиканец Илеана Рос-Лейтинен, которая тоже выступила против соглашения, напомнила, что группа американских конгрессменов еще в предг. в специальном письме Бушу предупредила президента США о том, что в конгрессе сильны негативные настроения в отношении этого документа и что глава Белого дома не должен направлять его в конгресс.

Председатель подкомитета по борьбе с терроризмом и по нераспространению конгрессмен-демократ Брэд Шерман заявил на слушаниях, что «самым простым способом» приостановить прохождение соглашения в его нынешнем виде будет отсутствие каких-либо утверждающих действий со стороны палаты представителей или сената, чтобы вопрос о данном документе рассматривался уже новым составом конгресса после ноябрьских президентских выборов в связи с предстоящей сменой президентской администрации в Белом доме.

13 мая президент США Джордж Буш направил законодателям текст американо-российского соглашения по сотрудничеству в сфере атомной энергетики с просьбой поддержать этот документ.

В письме Буша отмечалось, что предлагаемое соглашение обеспечивает всеобъемлющие рамки для мирного ядерного сотрудничества с Россией на основе взаимной приверженности ядерному нераспространению. Также в письме уточнялось, что документ рассчитан на 30 лет и «разрешает передачу технологий, материалов, оборудования, включая реакторы, и компонентов для ядерных исследований и производства ядерной энергии».

Соглашение, подписанное 6 мая в Москве гендиректором госкорпорации по атомной энергии «Росатом» Сергеем Кириенко и послом США в России Уильямом Бернсом, будет считаться автоматически вступившим в силу в случае, если в течение следующих 90 дней не последует каких-либо возражений со стороны американского конгресса.

В палату представителей конгресса внесены два законопроекта, в случае принятия которых согла-

шение будет заблокировано. РИА «Новости», 12.6.2008г.

– Американская палата представителей одобрила законодательство, расширяющее основные налоговые льготы для физических лиц и коммерческих предприятий, предоставляя налоговые стимулы для производства возобновляемой энергии.

Законодательство, известное как закон о возобновляемой энергии и обеспечении ее работы 2008г., обезбужило палату убедительным двухпартийным голосованием 263-160. Законодательство предусматривает 18 млрд. американских долл. налоговых стимулов для инвестиций в возобновляемую энергию, добычу углерода, эффективность использования энергии и энергосбережение.

Законопроект, введенный председателем бюджетного комитета палаты представителей Чарльзом Ранглем, также предоставляет 27 млрд. американских долл. временных налоговых условий, включая налоговый кредит на научные и исследовательские разработки, специальные правила для активного дохода от финансирования, государственные и местные налоговые вычеты на/с продажи, вычеты на переменные издержки для преподавателей, а также вычеты для расходов на обучение.

Законопроект предоставляет почти 10 млрд. американских долл. в виде налоговых льгот для граждан путем расширения выплачиваемого налогового пособия на ребенка, а также новых стандартных вычетов за налоги на собственность.

Законопроект должен быть прежде всего скомпенсирован за счет закрытия налоговой лазейки, которая позволяет лицам, которые работают для определенных офшорных корпораций (такие как менеджеры хеджовых фондов), отсрочить налог на компенсацию, а также отсрочить дату вступления в силу налоговой льготы, которая еще не вступила в силу для многонациональных корпораций, которые работают за границей. Offshore.SU, 23.5.2008г.

– Компания Navigant Consulting подготовила прогноз (в трех вариантах) развития мировой солнечной электроэнергетики до 2016г. В первом варианте (консервативном) темпы роста отрасли сохраняются примерно на уровне существующих показателей. Во втором (оптимистическом) и третьем (пессимистическом) вариантах предполагается соответственно ускорение и замедление развития отрасли в течение рассматриваемого периода.

Стимулирование спроса в солнечной электроэнергетике осуществляется с помощью различных мер, включающих, в частности, налоговые стимулы, прямые субсидии и поощрительные тарифы. Сравнительно недавно в развитых странах стали применяться новые финансовые модели расчетов с клиентами. Так, модель РРА (Power Purchase Agreement) вместо оплаты стоимости приобретаемого оборудования (устанавливаемого, например, на крыше здания) предусматривает оплату вырабатываемой им электроэнергии.

Согласно расчетам Navigant Consulting, в 2006-16гг. среднегодовые темпы прироста мировой солнечной электроэнергетики по пессимистическому варианту прогноза составят 9%. В этом варианте предполагается сокращение программ стимулирования этой отрасли в странах Европы и США, а также более быстрый переход к использованию других источников энергии (как традиционных, так и возобновляемых); замедление роста солнечной электроэнергетики по этому варианту начнет-

ся в 2009г. В этой связи Navigant Consulting отмечает, что в бундестаге ФРГ рассматривается вопрос об увеличении уровня ежегодного снижения льготных тарифов за солнечную электроэнергию с 5 до 7%.

Согласно расчетам авторов прогноза, в 2006-16гг. среднегодовые темпы роста мировой солнечной электроэнергетики по консервативному варианту составят 29%. В этом варианте предполагается сохранение (хотя и в меньших масштабах) дефицита кремния на рынке, отставание с внедрением тонкопленочных технологий, сохранение существующих государственных программ стимулирования солнечной электроэнергетики и снижение спроса на солнечные энергоустановки из-за растущих цен на них.

По расчетам Navigant Consulting, в 2006-16гг. среднегодовые темпы роста мировой солнечной электроэнергетики по оптимистическому варианту составят 37%. В этом сценарии предполагается появление на рынке большого количества кремния (из-за замедления роста мировой полупроводниковой промышленности), значительный рост выпуска тонкопленочных солнечных батарей одновременно с улучшением их технических характеристик и надежности.

Авторы прогноза полагают, что в третьем варианте произойдет расширение государственных программ стимулирования солнечной электроэнергетики в США и других странах. Использование РРА и других финансовых моделей позволит значительно расширить поставки электроэнергии от солнечных установок в национальную энергосеть и многоквартирные жилые дома.

В 2006-11гг. наиболее динамичные темпы роста солнечной электроэнергетики прогнозируются в США и Европе. При этом ожидается относительное ослабление позиций ФРГ в мировой солнечной электроэнергетике при ускорении роста отрасли в Португалии, Испании, Италии и Греции.

В середине текущего десятилетия особенно высокая активность отмечается в солнечной электроэнергетике Италии. В стране реализуется государственная программа Programme Energy 2015, а новые мощности солнечной электроэнергетики в 2007г. достигли 200 мвт., что в 4 раза превышает суммарный показатель в течение предыдущих 20 лет.

В текущем десятилетии в Италии успешно реализуется государственная программа по установке солнечных энергосистем на крышах жилых домов и действуют льготные тарифы на вырабатываемую ими электроэнергию. В соответствии с законодательством все вновь возводимые дома в Италии оснащаются солнечными энергосистемами.

В солнечной электроэнергетике стран Азии в 2006-11гг. ожидается умеренный рост, что обусловлено замедлением развития этой отрасли в Японии (при одновременном ускорении в КНР и Индии). Несмотря на отмену субсидий для бытовых покупателей солнечных энергосистем, в этой стране сохраняется достаточно высокий спрос на указанные системы. Данное обстоятельство обусловлено снижением затрат на установку систем, а также ростом тарифов на электроэнергию.

В 2005г. 82% новых мощностей мировой солнечной электроэнергетики приходилось на долю систем, подключенных к национальным энергосистемам, а в 2006г. этот показатель достиг уже 86%. В странах Европы, прежде всего в ФРГ, возрастает

спрос на крупные солнечные энергосистемы, а в США расширению их использования способствует внедрение финансовой модели PPA. В 2006г. отгрузки солнечных батарей в США более чем на 50% превысили уровень пред.г., причем, полагают, что такая динамика сохранится и в ближайшей перспективе.

В рамках программы Solar America Initiative, разработанной министерством энергетики США, в национальной солнечной электроэнергетике поставлена задача уменьшения тарифов на электроэнергию для бытовых нужд с 23-32 ц/квтч в 2005г. до 8 ц. к 2015г. Полагают, что эта задача является вполне реальной, особенно с учетом ожидаемого исчезновения дефицита кремния в течение двух ближайших лет. По оценке Morgan Stanley, уже в начале следующего десятилетия можно ожидать примерно двукратного уменьшения себестоимости солнечной электроэнергии. В совместном докладе Worldwatch Institute и Prometheus Institute отмечается, что по этой причине уже в ближайшей перспективе произойдет значительное усиление позиций отрасли в американском энергохозяйстве.

90% мировых продаж солнечных батарей и модулей приходится на долю изделий из кристаллического кремния. Однако в ведущих странах осуществляется активная разработка альтернативных технологий, прежде всего тонкопленочных. Эти технологии включают использование аморфного кремния, теллурида кадмия (CdTe), а также селенидов (меди-индия и меди-индия-галлия).

Основные преимущества солнечных батарей из кристаллического кремния заключаются в высоком КПД и наличии высоко развитой производственной инфраструктуры. В то же время к преимуществам тонкопленочных технологий относятся небольшая масса изделий, незначительное количество активного полупроводникового материала и возможность использования различных подложек. Согласно ряду оценок, уже в ближайшей перспективе некоторые фирмы — разработчики тонкопленочных технологий приступят к поставкам солнечных панелей по цене 1 долл. за квт. мощности, а цена вырабатываемой электроэнергии составит 10 ц. за 1 квтч.

Компания NanoMarkets недавно опубликовала доклад о тонкопленочных технологиях в солнечной электроэнергетике; в нем, в частности, отмечается, что в 2007г. их мировые продажи равнялись 1 млрд.долл., а в 2015г. достигнут 7,2 млрд. Компания Photon Research Associates считает, что в период до 2010г. среднегодовой прирост мирового рынка этих технологий достигнет 63%. В 2010г. мировой выпуск солнечных батарей и модулей составит 10 гвт., в т.ч. с использованием тонкопленочных технологий — 2 гвт.

Основное место на рынке тонкопленочных технологий занимают стеклянные панели с покрытием из аморфного кремния и теллурида кадмия для крупных энергетических объектов. Компания Sharp занимает ведущие позиции на мировом рынке тонкопленочных технологий и намеревается к 2010г. ввести в эксплуатацию новое предприятие по выпуску солнечных батарей с покрытием из аморфного кремния суммарной годовой мощностью 1 гвт.

Компания First Solar (пионер в разработке солнечных батарей с покрытием из теллурида кадмия) заключила ряд крупных контрактов на поставку

этих изделий (общая сумма — 1 млрд.долл.); в этой связи предполагается увеличить годовую мощность трех ее предприятий в Малайзии на 360 мвт. Компания United Solar Ovonic (поставщик солнечных батарей с покрытием из аморфного и нанокристаллического кремния) осуществляет программу расширения своих предприятий в шт. Мичиган, годовая мощность которых к концу 2008г. возрастет до 120 мвт., а 2010г. — до 300 мвт.

Крупными поставщиками тонкопленочных технологий для солнечной электроэнергетики являются компании Applied Materials и Oerlikon Solar. Годовой оборот Applied Materials составляет 9 млрд.долл., а число занятых — 14 тыс., в т.ч. инженеров-эксплуатационников — 3 тыс. Наряду с разработкой тонкопленочных технологий создаются также производственные линии для выпуска солнечных батарей с кристаллическим кремнием. Так, недавно Applied Materials приступила к поставкам производственных линий SunFab для изготовления стеклянных солнечных панелей, которые можно разрезать на заготовки любых размеров и конфигураций. Покупателями линий SunFab являются, в частности, компании T Solar, Signet, Schuco-E On, Moser Baer, Sunfilm GreenEnergies и SolarMorph.

Многие компании осуществляют разработку солнечных батарей с покрытием из селенида меди, индия и галлия (CIGS). Так, компания Global Solar уже предлагает переносные солнечные зарядные устройства и расширяет производственные мощности в США и ФРГ. По данным компании, одним из преимуществ используемого полупроводникового покрытия является высокий КПД, который лишь на несколько% пунктов уступает соответствующему показателю у солнечных батарей из кристаллического кремния.

В разработанном компанией Miasole производственном процессе нанесение покрытия из селенида меди, индия и галлия (7 слоев) на широкую полосу из нержавеющей стали осуществляется за один проход в высокопроизводительной вакуумной камере. По данным компании, при коэффициенте загрузки линии в 80% и скорости движения полосы в 60 см. в минуту годовая производительность линии превышает 250 тыс. кв.м. полосы с покрытием.

Компания Nanosolar предполагает приступить к выпуску солнечных батарей с CIGS-покрытием в конце 2008г. С помощью разработанного фирмой метода покрытие из наночастиц наносится на чрезвычайно гладкую металлическую фольгу, удельная проводимость которой в 20 раз выше, чем у нержавеющей стали. БИКИ, 22.5.2008г.

— По мнению американской исследовательской фирмы Global Insight, в основе происходящего всплеска мировых цен на силовые трансформаторы лежит рост спроса и издержек производства.

Цены на сталь и другие металлы, используемые при изготовлении трансформаторов, повышаются; одновременно (под влиянием быстрого развития экономик Азии, Ближнего и Среднего Востока) растет спрос на эти материалы со стороны других отраслей. На ряде электростанций обострилась необходимость срочной замены старых трансформаторов, которые уже давно выработали свой ресурс. В результате новые трансформаторы сильно подорожали, а сроки их поставки (особенно крупных) за последние пять лет увеличились в 4 раза.

Как сообщает исследовательская компания Newton-Evans (США), в 2005г. мировые продажи трансформаторов мощностью 2 МВА и более составили 2 млрд.долл. (по количеству они равнялись 8,6 тыс.шт.). С тех пор ежегодный прирост спроса на это оборудование превышал 10%, и мировые продажи силовых трансформаторов всех типоразмеров колеблются в пределах 14-20 млрд.долл. в год. Для трансформаторов мощностью 2 МВА и более этот показатель равен 2,5-2,9 млрд.долл., что на 25-50% больше, чем в 2005г.

Главными экспортёрами силовых трансформаторов считаются КНР, Мексика, Швеция и ФРГ, а импортёрами – США, Мексика и КНР. Наиболее высокий спрос на дорогостоящие трансформаторы в текущем году наблюдается в странах Дальнего Востока, именно он и объясняет в первую очередь взлет мировых цен на рассматриваемое оборудование.

По данным Global Insight, мировые цены на трансформаторы за период с 2001г. по 2007г. увеличились на 60%; их среднегодовой прирост в указанный период превысил 8%. Такое повышение цен явилось результатом роста мирового спроса (более чем на 5% в год) и издержек продуцентов, связанных с рабочей силой, материалами и капиталовложениями (более чем на 6% в год).

Свою роль в повышении цен на трансформаторы сыграл также фактор модернизации и замены оборудования в мировой электроэнергетике. Как сообщает американская страховая компания Hartford Steam Boiler, в последние 20 лет инвестиции в данной отрасли находились в состоянии застоя, вследствие чего мировые мощности по производству трансформаторов сокращались. В США, например, многие предприятия отрасли закрылись или перешли под контроль конкурентов. Начавшийся недавно рост капиталовложений энергетических компаний натолкнулся на недостаточное предложение трансформаторов, и последние существенно подорожали.

Чтобы справиться с возросшим спросом, продуценты трансформаторов будут наращивать мощности, и цены этого оборудования могут снова начать падать; уменьшатся и сроки поставок. Однако даже при стабильном мировом спросе понадобятся годы, чтобы производство достигло требуемых размеров. Если же потребности в трансформаторах будут по-прежнему расти на 10% в год, их предложение останется ограниченным и цены либо останутся на текущем высоком уровне, либо будут продолжать расти.

По мнению Global Insight, в ближайшие 5 лет мировые цены на трансформаторы будут ежегодно повышаться примерно на 1-3%. БИКИ, 15.5.2008г.

– Россия и США сегодня, 6 мая, в Москве заключили межправительственное соглашение о сотрудничестве в области мирного использования атомной энергии. Об этом говорится в сообщении госкорпорации «Росатом». От имени правительства РФ документ подписал гендиректор Росатома Сергей Кириенко, от правительства Соединенных Штатов Америки – посол США в России Уильям Бернс.

Данное соглашение носит рамочный характер и устанавливает основные принципы сотрудничества двух стран в области мирного использования атомной энергии. Подписание данного документа создает юридическую базу для взаимовыгодного

сотрудничества компаний двух стран и будет способствовать нормальному развитию атомной энергетики и ядерно-топливного цикла при уменьшении риска распространения ядерного оружия, отмечается в сообщении.

Поручение правительствам двух стран начать переговоры с целью заключения соглашения между РФ и США о сотрудничестве в области мирного использования атомной энергии было зафиксировано в совместном заявлении президента РФ Владимира Путина и президента США Джорджа Буша, принятом 15 июля 2006г. на саммите в Санкт-Петербурге.

Соглашение было подготовлено в соответствии с российским законодательством и с учетом положений статьи 123 закона США об атомной энергетике. АК&М, 6.5.2008г.

– 6 мая в Москве Россия и США заключили межправительственное соглашение о сотрудничестве в области мирного использования атомной энергии. От имени российского правительства документ подписал гендиректор Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» Сергей Кириенко, а от правительства США – чрезвычайный и полномочный посол США в России Уильям Бернс.

Как сообщили в департаменте по связям с общественностью и СМИ ОАО «Атомэнергопром», данное соглашение носит рамочный характер и устанавливает основные принципы сотрудничества двух стран в области мирного использования атомной энергии. Подписание данного документа создает юридическую базу для взаимовыгодного сотрудничества компаний двух стран и будет способствовать нормальному развитию атомной энергетики и ядерно-топливного цикла при уменьшении риска распространения ядерного оружия, – отмечает источник.

Отметим, что поручение правительствам двух стран начать переговоры с целью заключения соглашения между Российской Федерацией и Соединенными Штатами Америки о сотрудничестве в области мирного использования атомной энергии было зафиксировано в совместном заявлении президентов двух стран, принятом 15 июля 2006г. на саммите в Санкт-Петербурге. Соглашение было подготовлено в соответствии с российским законодательством и с учетом положений статьи 123 закона США об атомной энергетике. ИА Regnum, 6.5.2008г.

– Компания GE Energy подписала дистрибьюторское соглашение и договор о сервисном обслуживании с ООО «Макс Моторс». Компания планирует расширить продажи газовых двигателей Jenbacher на территории Российской Федерации, главным образом в южных и юго-западных районах страны. В России повсеместно внедряются технологии распределенного энергоснабжения с целью оптимизации инфраструктуры производства энергии и энергоснабжения.

Штаб-квартира «Макс Моторс» расположена в знаменитом российском курорте, летней столице России г.Сочи. На протяжении нескольких лет компания работает на рынке систем распределенного энергоснабжения и занимается поставками дизельных генераторных установок. «Макс Моторс» сотрудничает еще с одним подразделением концерна – GE Consumer & Industrial, которое составляет различные виды низковольтного оборудо-

вания и решения на его основе, а также системы бесперебойного энергоснабжения для предприятий, зданий и промышленного применения.

Подразделение GE по производству газовых двигателей Jenbacher уже имеет опыт сотрудничества с компанией «Макс Моторс» в рамках проекта по запуску когенерационной системы Jenbacher для коммерческого тепличного комплекса в Краснодарском крае. GE разрабатывает и поставляет газовые двигатели совокупной мощностью пять мегаватт, которые будут работать в изолированном режиме и производить электрическую и тепловую энергию для выращивания роз. Новая система будет сдана в эксплуатацию к концу 2008г.

Компания «Макс Моторс» также осуществляет поддержку ряда действующих проектов от имени нидерландского представительства GE Energy Jenbacher, специализирующегося на разработке энергетических решений для тепличных хозяйств.

«Подписание дистрибуторского соглашения с «Макс Моторс» расширяет наш потенциал и позволяет одновременно удовлетворять растущий спрос со стороны российских предприятий на децентрализованные технологии производства электрической и тепловой энергии в различных промышленных секторах, — говорит Пради Ийянки (Prady Iyyanki), главный исполнительный директор подразделения GE Energy по производству газовых двигателей Jenbacher. — Компания «Макс Моторс» является надежным торговым партнером и имеет репутацию превосходного поставщика услуг. Благодаря этому мы можем гарантировать нашим заказчикам высокое качество сервисное обслуживание после установки системы, что является ключевым аспектом наших взаимоотношений с клиентами».

«Благодаря высокой гибкости и надежности газовых двигателей Jenbacher их можно использовать как в местной энергосети, так и в самостоятельном (изолированном) режиме, что делает их идеальным решением для многочисленных промышленных задач по энергоснабжению предприятий в различных погодных условиях, — говорит Пради Ийянки. — Например, недавно компания GE осуществила поставку установок Jenbacher, работающих на природном газе, для промышленного энергоснабжения нефтегазодобывающих предприятий в Западной Сибири».

«Объединив усилия, компания «Макс Моторс» и подразделение GE Energy по производству газовых двигателей Jenbacher смогут оперативно реагировать на рост спроса на системы энергоснабжения в регионе, — говорит Алексей Попов, гендиректор «Макс Моторс». — По решению Международного олимпийского комитета Сочи будет принимать Зимние Олимпийские игры 2014г., для этого потребуются существенные инвестиции в энергетическую инфраструктуру региона»

Соглашение с «Макс Моторс» стало вторым соглашением на дистрибуцию газовых двигателей Jenbacher в России после дистрибуторского договора с компанией Power Solutions Vertriebs und Handels GmbH.

Подразделение GE Energy по производству газовых двигателей Jenbacher со штаб-квартирой в г. Йенбах, Австрия, является одним из мировых лидеров по производству газопоршневых двигателей, генераторных установок и когенерационных сис-

тем для производства тепловой и электрической энергии.

Газовые двигатели Jenbacher обладают единичной мощностью от 0,25 до 3 мвт. и работают на природном газе или на специальном топливе, включая свалочный газ и угольный газ, а также альтернативные виды топлива, такие как биогаз, канализационный газ (sewage gas) и газ промотходов (industrial waste gas). Патентованные системы сжигания топлива и передовые системы управления двигателем и станцией обеспечивают соблюдение жестких международных стандартов по уровню выброса вредных веществ и гарантируют при этом высокую эффективность, надежность и долговечность.

Компания GE Energy является одним из крупнейших в мире поставщиков технологий производства и передачи электроэнергии. Оборот компании в 2007г. составил 22 млрд.долл. Штаб-квартира GE Energy находится в Атланте, Джорджия. Компания работает во всех областях электроэнергетики, включая тепловую электроэнергетику (уголь, нефть, природный газ), атомную энергетику, а также альтернативную энергетику (вода, ветер, солнечная энергия, биогаз и другие альтернативные виды топлива). Многочисленные продукты компании GE Energy сертифицированы в рамках проекта Ecomagination™, корпоративного проекта GE, направленного на активное продвижение на рынке новых технологий, которые помогут клиентам решать актуальные проблемы охраны окружающей среды. www.oilcapital.ru, 15.4.2008г.

— Администрация США пытается как можно скорее закрыть судебную лазейку, которая, на ее взгляд, чревата практически бесконтрольным доступом российского урана на американский рынок. Этой теме были посвящены в среду слушания с участием представителей минторга и минэнерго США в комитете палаты представителей конгресса по энергетике и природным ресурсам.

По словам американских чиновников, лазейка появилась в результате решения, принятого Судом США по международной торговле и подтвержденного прошлой осенью окружным федеральным апелляционным судом США по иску французской компании Eurodif. Суть решения сводилась к тому, что поставки урановой продукции на определенных условиях не должны подпадать под действие американских антидемпинговых ограничений.

Между тем, такие поставки из России очень жестко регулируются договоренностями, достигнутыми именно в рамках антидемпинговых процедур. Отсутствие таких ограничений, насколько можно судить, приводит американских чиновников в ужас. Помощник министра торговли США Дэвид Спунер заявил, что у России «достаточно сейчас обоганительных мощностей для того, чтобы в обозримой перспективе обеспечивать низкообогащенным ураном свой собственный и американский рынки».

По его убеждению, подобное развитие событий было бы чревато для США серьезными последствиями в сфере энергетической безопасности и всей национальной безопасности, в целом. Такую точку зрения поддержал на слушаниях и заместитель начальника национального управления по ядерной безопасности в минэнерго США Уильям Тоби.

Для решения проблемы администрация США уже обратилась в Верховный суд страны с запросом

о пересмотре решения по иску Eurodif. Теперь она одновременно просит конгресс принять законодательные меры, чтобы перекрыть возникшую, по ее словам, судебную лазейку. В конце дек. прошлого года соответствующий законопроект был внесен на рассмотрение двумя сенаторами и одним конгрессменом США, а госдеп, минобороны, энергетики и торговли сразу же направили на Капитолийский холм совместное письмо в поддержку этой инициативы. Прайм-ТАСС, 6.3.2008г.

— Новый рубеж достигнут в рамках российско-американской программы «Мегат. — в мегаватты», официально называемой соглашением о поставках российского низкообогащенного урана на американский рынок. Как объявила сегодня компания USEC, выступающая исполнителем агентом администрации США по выполнению этой договоренности, переработано уже 325 т. урана. Этого хватило бы для изготовления 13 тыс. ядерных боезарядов.

Соглашение об использовании высокообогащенного урана, извлеченного из ядерного оружия, было заключено между РФ и США в 1993г. сроком на 20 лет. В соответствии с ним, Россия поставила в США уже несколько тыс.т. низкообогащенного урана для утилизации в качестве топлива на АЭС. Всего предполагается переработать 500 т. оружейного материала, из которого можно было бы изготовить 20 тыс. ядерных боеголовок. По данным USEC, на конец 2007г. российской стороне уже выплачено за поставленную продукцию более 5,1 млрд. долл, а ее общая выручка от реализации контракта должна превысить 7,6 млрд.долл.

Согласно подсчетам USEC, 10% всей электроэнергии в США вырабатывается на АЭС из низкообогащенного урана, получаемого в рамках проекта «Мегат. — в мегаватты». Но дело не только в коммерческой отдаче. По убеждению главы USEC Джона Уэлча, «в период энергетических, экологических и геополитических кризисов» программа «должна служить образцом для любого человека или любой страны, которые хотят найти и внедрить по-настоящему работающие решения». Прайм-ТАСС, 5.3.2008г.

— Палата представителей конгресса США одобрила закон о налогообложении возобновляемых источников энергии и энергосбережения на 2008г. Спорный иск, который был принят после 236-182 голосований, аннулирует текущие налоговые льготы для крупных нефтяных и газовых компаний. Освобожденные средства будут вложены в налоговые стимулы, что воодушевит потребителей и поддержит производство энергии из возобновляемых источников.

Законодательство, известное как законопроект 5351, включает налоговые льготы, способствующие производству энергии из возобновляемых источников ветра, солнечных и геотермических источников, целлюлозного полимера этанола, биотоплива и других источников, многие из которых собираются исчезнуть к концу года.

Это четвертая попытка демократов получить комплекс соглашений по представленным вопросам, а законопроект столкнется с оппозицией республиканцев в сенате, которая утверждает, что его условия незаконно ущемляют интересы энергопромышленности. Президент Буш также угрожал наложить вето на законодательство в существующей на сегодняшний момент форме.

Члены палаты представителей Конгресса США и министр финансов Чарльз Рангэль заявили, что законопроект существует, чтобы помочь Америке стать менее зависимой от иностранной нефти. «Этот законопроект поможет нам справиться с этим обязательством, стимулируя производство и использование новых технологий исследований ветра и воды. Появится возможность использовать силу солнца так, чтобы мы могли воспользоваться солнечной энергией для слежения за временем. Мир наблюдает, история делает свое дело, и мы не должны позволить политике стать препятствием на пути к прогрессу», — добавил Рангэль.

В своей существующей форме, законопроект предусматривает расширение существующих налоговых льгот и создание новых кредитов для производства возобновляемых источников энергии и топлива, таких как солнечная энергия и тепловыделяющий элемент. Offshore.SU, 3.3.2008г.

— 26 фев. в южной части американского штата Флорида произошли массовые отключения электричества, в результате мест света остались 4,4 млн.чел. Представители местных органов по чрезвычайным ситуациям заявили прессе, что инцидент произошел после 13:00, от него пострадала юго-восточная часть штата Флорида. На 14:00 в некоторых районах центра Майами энергоснабжение уже восстановлено, возобновили работу ВУЗы, несколько магазинов, подключены светофоры. В международном аэропорту и некоторых местных правительственных органах задействованы резервные источники электропитания.

Как заявила энергетическая компания «Флорида пауэр энд лайт», в тот же день ранее она остановила два атомных реактора, расположенных на юге Майами, после чего произошло сокращение электроснабжения. Кроме того, до инцидента над Флоридой прошли грозы. Министерство национальной безопасности США заявило, что данная ситуация никак не связана с террористической деятельностью. Проводится расследование причин отключения электропитания. Синьхуа, 27.2.2008г.

— Сбои в энергосети американского штата Флорида привели во вторник к автоматической остановке реакторов на АЭС к югу от Майами. В результате без электроэнергии остались центральные и южные районы Флориды, где проживают свыше 3,5 млн.чел. По данным энергетической компании Florida Power & Light, обслуживающей эту территорию, ведутся восстановительные работы.

Вместе с тем представитель комиссии по регулированию в ядерной сфере США сообщил, что автоматическая остановка реакторов атомной электростанции, расположенной к югу от Майами, не представляет какой-либо опасности для населения. Еще две атомных электростанции, расположенных на севере штата, «работают в обычном режиме», указал он. Сбои в энергосети в центральных и южных районах штата произошли во II пол. дня во вторник, в результате чего остановились и находящиеся там электростанции, работающие на угле.

Согласно сообщениям местных властей, данная ситуация никак не связана с террористической активностью. Однако пока неизвестно, что привело к перебою в энергосети штата. Предполагается, что причиной мог стать пришедший с севера страны холодный фронт. В результате над Флоридой прошли сильнейшие грозы, сопровождавшиеся порывистым ветром. Однако пока не получено досто-

верной информации относительно того, что именно ненастье могло вызвать неполадки в энергосетях.

Отсутствие электричества привело к сильным заторам на дорогах в пострадавших районах, т.к. перестали работать светофоры. Между тем госпитали, а также расположенный в Майами международный аэропорт работают в обычном режиме, т.к. получают электричество от имеющихся у них автономных электроподстанций, сообщают местные власти. Как ожидается, энергоснабжение будет восстановлено до конца текущих суток. Прайм-ТАСС, 27.2.2008г.

– Неисправность в системе включения и пожар на электрической подстанции рядом с Майами вызвал во вторник вечером (по местному времени) цепную реакцию отключения электричества по всей Флориде, сообщает телекомпания Си-Эн-Эн.

Без электроэнергии оказались 1 млн. потребителей и сотни тысяч домов. Многие люди застряли в лифтах. В ряде районов остановился городской наземный транспорт. Был также остановлен ядерный реактор на флоридской АЭС. Однако как заявили представители энергетической компании «Флорида пауэр энд лайт», никакой угрозы не возникло. Interfax, 27.2.2008г.

– Уже 322 метр.т. высокообогащенного урана, извлеченного из снятых в России с вооружения ядерных боеголовок, переработано в низкообогащенный уран с целью поставок на АЭС в США. Об этом говорится в сообщении для печати, распространенном накануне Национальным управлением по ядерной безопасности (НУЯБ) при министерстве энергетики США. Информация приурочена к отмечаемой на этой неделе 15-летней годовщине с момента подписания соответствующего двустороннего соглашения.

Как подчеркивает НУЯБ, из такого количества урана можно было бы изготовить 13 тыс. ядерных боеголовок. «НУЯБ уже в течение 15 лет сотрудничает с Россией в деле сокращения ее запасов оружейного урана и недопущения переработки этого урана для несанкционированного использования, – приводятся в сообщении слова заместителя главы этого ведомства Уильяма Тоби. – Примерно каждая десятая лампочка в Америке светится в результате использования на АЭС материалов, которые когда-то были компонентом советского ядерного оружия».

Соглашение об использовании высокообогащенного урана, извлеченного из ядерного оружия, было заключено между Россией и США в 1993г. сроком на 20 лет. В рамках программы «Мегат. в мегаватты» всего должно быть переработано 500 т. оружейного материала, из которого можно было бы изготовить 20 тыс. боеголовок. Предполагается, что общая выручка российской стороны от реализации контракта превысит 7,6 млрд.долл. Прайм-ТАСС, 22.2.2008г.

– США и Россия планируют в рамках двусторонних договоренностей к концу 2010г. вывезти высокообогащенный уран советского производства из всех третьих стран, «хранящих его вне активной зоны реактора». Об этом говорится в тексте вступительного слова американского министра энергетики Сэмюэла Бодмана, которое было подготовлено для его выступления на слушаниях в сенате конгресса США. Слушания прошли в среду в комитете по энергетике и природным ресурсам.

Москва и Вашингтон репатрируют произведенное ими высокообогащенное ядерное топливо, поставленное ранее в третьи страны в исследовательских целях, в соответствии с российско-американским межправительственным соглашением. Оно было заключено на встрече президентов России и США Владимира Путина и Джорджа Буша в Братиславе в 2005г. Всего в Россию было возвращено почти 590 кг. высокообогащенного урана советского производства. США репатрировали 1140 кг. высокообогащенного урана.

Коснувшись темы закрытия нарабатывающих оружейный плутоний реакторов в российских Северске и Железногорске, С.Бодман подтвердил, что первый проект предполагается завершить к концу дек. 2008г., второй – в 2010г.

Россия и США подписали соглашение об остановке промышленных реакторов, производящих плутоний, 23 сент. 1997г. Уже к моменту заключения этой договоренности в Америке была прекращена эксплуатация всех 14 реакторов, а в России – 10. До сих пор продолжают работать лишь два реактора в Северске (Томская обл.) и один – в Железногорске (Красноярский край), т.к. они пока являются единственными источниками тепла и электроэнергии для жителей этих городов и прилегающих районов. В марте 2003г. между минэнерго США и Росатомом было подписано соглашение об оказании американцами помощи в закрытии этих реакторов, предусматривающее строительство вместо них теплоэлектростанций. Прайм-ТАСС, 7.2.2008г.

– Многопрофильная американская корпорация General Electric (GE) заявила в дек. 2007г. об увеличении инвестиций в возобновляемые источники энергии (ВИЭ). Компания уже вложила в ВИЭ более 3 млрд.долл., а к 2010г. запланировала произвести инвестиции в 6 млрд.долл. (ранее предполагалось инвестировать 4 млрд.долл.).

GE уже вложила более 3 млрд.долл. в приобретение акций компаний, сооружающих или уже построивших электростанции на нетрадиционных источниках энергии. Однако руководство группы не намерено останавливаться на достигнутом, т.к. в ближайшие годы темпы развития альтернативной энергетики должны возрасти.

Инвестиции в рамках программы Ecomagination осуществляет финансовое подразделение компании – GE Energy Financial Services. Последней сделкой компании в сфере возобновляемой энергетики стало вложение 300 млн.долл. в генерирующие активы ветряных электростанций общей мощностью 600 мвт. в штатах Орегон, Миннесота, Иллинойс и Техас, которые принадлежат компании Horizon Wind Energy LLC – крупному оператору ветроустановок, являющемуся подразделением португальской энергетической компании EDP – Energias de Portugal. С приобретением активов Horizon General Electric она увеличила число ветряных электростанций до 85, а совокупная мощность всех ветроустановок GE по всему миру выросла до 3,6 Гвт.

В рамках Ecomagination General Electric взяла на себя обязательство к 2010г. увеличить доходы от «зеленых» товаров и услуг до 20 млрд.долл., а расходы на НИОКР в области экологически чистых технологий – до 1,5 млрд.долл. По словам президента GE Energy Financial Services А. Эркерта, возобновляемая энергетика – самый быстрорастущий биз-

нес этого финансового подразделения General Electric. Имея широкие возможности инвестирования в США и за пределами страны не только в ветряную электроэнергетику, но также в солнечную, гидроэнергетику, геотермальную энергию и энергию биомассы, корпорация стала крупным игроком на рынке инвестиций в ВИЭ, мировой объем которых составляет 60 млрд.долл. в год.

В 2007г. GE Energy Financial Services заключила в сфере возобновляемой энергетики сделки на 2 млрд.долл. К 2010г. GE рассчитывает увеличить долю возобновляемых источников в структуре своих генерирующих мощностей до 20-25% с 10% в конце 2006г.

Руководители GE заявляют, что высокий кредитный рейтинг и значительные наличные ресурсы корпорации позволяют ей осуществлять инвестиции в такие капиталоемкие отрасли, как электро- и водоснабжение. Акцент же на возобновляемую энергетику призван повысить роль GE в развитии сфер бизнеса, безопасных для окружающей среды, и к тому же имеющих весьма благоприятные перспективы для роста. Ожидается, что поступления группы от таких видов деятельности возрастут к 2010г. до 20 млрд.долл. БИКИ, 5.2.2008г.

— «Подписание поправок к соглашению о приостановлении антидемпингового расследования по поставкам урановой продукции из России в США (СПАР) между РФ и США логично в свете сент.ского (2007г.) решения Суда международной торговли США в пользу Росатом, когда обогащение урана было признано не продуктом, а услугой, являющейся предметом антидемпингового расследования», — заявил эксперт Центра стратегических исследований США Кристофер Тайрелл.

По его словам, «суд 26 сент. постановил в течение 60 дней скорректировать «товарный охват» антидемпинговой процедуры и вывести российский низкообогащенный уран, на котором работает 50% энергоблоков американских АЭС, из-под действия ограничивающей пошлины. Контракт ВОУ-НОУ, по которому российский уран шел в США через монопольного посредника, как известно, заканчивается в 2013г. И для энергокомпаний страны важно было обеспечить рыночные условия для доступа к российскому ядерному сырью (урану). В результате подписанных поправок объемы контрактов могут по не самым оптимистичным оценкам, превысить ежегодно сумму в 7 млрд.долл., а в дальнейшем, в 20г. XXI века, вырасти до 10 млрд.долл. США ежегодно, что напрямую связано с планами по строительству новой атомной генерации в США.

1 фев. в Вашингтоне глава Росатома Сергей Кириенко и министр торговли США Карлос Гутierrez подписали поправки к соглашению о приостановлении антидемпингового расследования по поставкам урановой продукции из России в США (СПАР). Антидемпинговое расследование было приостановлено 16 окт. 1992г. подписанием Минатомом России и министерством торговли США соглашения о приостановлении антидемпингового расследования по поставкам урановой продукции из Российской Федерации (далее — СПАР). Условия СПАР перекрыли свободный доступ для всей номенклатуры возможного российского уранового экспорта, за исключением объемов в рамках контракта ВОУ-НОУ. Поставки в рамках соглашения между правительством Российской Федерации и правительством Соединенных Штатов Америки об

использовании высокообогащенного урана, извлеченного из ядерного оружия от 18 фев. 1993г. (далее — соглашения ВОУ-НОУ), осуществляются исключительно корпорации ЮСЕК, монопольному американскому производителю обогащенного урана. ИА Regnum, 4.2.2008г.

— Глава Росатома Сергей Кириенко и министр торговли США Карлос Гутierrez 1 фев. в Вашингтоне подписали поправки к соглашению о приостановлении антидемпингового расследования по поставкам урановой продукции из России в США (СПАР). Об этом говорится в сообщении российского ведомства.

Согласование текста поправок к СПАР было завершено в нояб. 2007г. Подписание этого документа определяет порядок снятия существующих дискриминационных ограничений в отношении российских поставщиков услуг по обогащению урана на рынок США.

Инициированное антидемпинговое расследование было приостановлено 16 окт. 1992г. подписанием Минатомом России и министерством торговли США соглашения о приостановлении антидемпингового расследования по поставкам урановой продукции из РФ. Условия заключенного в «нерыночном» формате СПАР перекрыли свободный доступ для всей номенклатуры возможного российского уранового экспорта, за исключением объемов в рамках контракта Воу-Ноу. Поставки в рамках соглашения между правительствами РФ и США от 18 фев. 1993г. (далее — соглашения Воу-Ноу) об использовании высокообогащенного урана, извлеченного из ядерного оружия, осуществляются исключительно корпорации ЮСЕК, монопольному американскому производителю обогащенного урана.

Принятие поправок к СПАР позволяет российским и американским компаниям сразу начать подготовку прямых контрактов на поставку низкообогащенного урана по рыночной цене на период с 2011г. К 2014г. (после истечения соглашения Воу-Ноу) объем прямых поставок услуг по обогащению может составить 20% рынка, т.е. каждая пятая из существующих АЭС в США будет работать благодаря импорту российских услуг по обогащению урана.

ОАО «Техснабэкспорт» может заключать рыночные контракты на обеспечение такими услугами новых мощностей АЭС, которые будут построены после 2011г. Отдельно в новом тексте СПАР обозначен срок полного окончания антидемпингового расследования и самого СПАР — 31 дек. 2020г. АК&М, 4.2.2008г.

— Россия и США подписали поправки к соглашению о приостановлении антидемпингового расследования поставок урановой продукции из России в США (СПАР), которые позволяют РФ выйти напрямую на американские энергокомпании, говорится в сообщении пресс-службы Росатома. «Цена этого решения — 5-6 млрд.долл. на десять лет», — сказал глава Росатома Сергей Кириенко, подписавший документ вместе с министром торговли США Карлосом Гутierrezом.

Поправки определяют порядок снятия существующих дискриминационных ограничений в отношении российских поставщиков услуг по обогащению урана на североамериканский рынок

Принятие поправок позволяет российским и американским компаниям сразу начать подготовку

прямых контрактов на поставку низкообогащенного урана по рыночной цене на период с 2011г. К 2014г., после истечения соглашения ВОУ-НОУ, объем прямых поставок услуг по обогащению может составить 20% рынка и каждая пятая из существующих АЭС в США будет работать благодаря импорту российских услуг по обогащению урана. Теперь ОАО «Техснабэкспорт» может заключать рыночные контракты на обеспечение такими услугами новых мощностей АЭС, которые будут построены после 2011г.

Согласование текста поправок к СПАР было завершено в нояб. 2007г. Антидемпинговое расследование было приостановлено 16 окт. 1992г. подписанием Минатомом России и министерством торговли США соглашения о расследования по поставкам урановой продукции из Российской Федерации (СПАР).

Условия заключенного в «нерыночном» формате СПАР перекрыли свободный доступ для всей номенклатуры возможного российского уранового экспорта, за исключением объемов в рамках контракта ВОУ-НОУ. Поставки в рамках соглашения между правительством РФ и правительством США об использовании высокообогащенного урана, извлеченного из ядерного оружия от 18 фев. 1993г. (ВОУ-НОУ) осуществляются исключительно корпорации ЮСЕК, монопольному американскому производителю обогащенного урана.

В новом тексте СПАР также отдельно обозначен срок полного окончания антидемпингового расследования и самого СПАР – 31 дек. 2020г. РИА «Новости», 2.2.2008г.

– Сеть супермаркетов Stew Leonard's в штате Коннектикут получила от местного Фонда эффективного использования электроэнергии чек на 1 млн.долл. за успехи в экономии электричества. Электроэнергии, сэкономленной в течение года магазинами Stew Leonard's, хватило бы на снабжение 575 домов за то же время.

По словам администрации торговой сети, чтобы наиболее эффективно расходовать энергию, понадобилось серьезно переоборудовать магазины и приобрести специальные энергосберегающие лампы и холодильные установки. В реконструкцию было вложено порядка 1 млн.долл., однако в итоге затея себя оправдала – магазинные счета за электричество стали значительно меньше. Благодаря этому обстоятельству администрации магазина удается удерживать невысокие цены на продукты.

«То, что мы получили миллионный чек от Фонда в знак одобрения, помогает покупателям экономить. Мы экономим на энергии – покупатели экономят на продуктах», – говорит хозяин магазинов Стю Леонард-младший. РИА «Новости», 15.1.2008г.

– Национальное управление по ядерной безопасности при министерстве энергетики США объявило о достижении «важного этапа в ключевом международном проекте по нераспространению ядерного оружия» – создании условий для закрытия двух ядерных реакторов, нарабатывающих оружейный плутоний в российском г.Северске.

В управлении отметили, что готовы к работе котельная и турбина на тепловой электростанции, использующей органическое топливо, проект строительства которой осуществляется при финансовой поддержке США.

Новая электростанция будет обеспечивать город электроэнергией и теплом, и поэтому можно

будет закрыть два из трех реакторов, нарабатывающих оружейный плутоний.

«Это – важный этап в ключевом международном проекте по нераспространению ядерного оружия. Поскольку котельная и компоненты турбины готовы к работе, мы перешли от фазы строительства к фазе эксплуатации. Речь идет о важном шаге в сторону закрытия реакторов и прекращению производства 800 кг. оружейного плутония в год», заявил заместитель главы Национального управления по ядерной безопасности Уильям Тоби.

В управлении отметили, что данный проект планируется завершить до дек. 2008г. Interfax, 15.1.2008г.

– США должны «агрессивно развивать атомную энергетику» для сокращения зависимости от импортных энергоресурсов. Об этом заявил накануне президент Джордж Буш после выступления на тему экономики в г.Фредериксберг (штат Вирджиния).

«Если вы обеспокоены проблемой вредных выбросов в атмосферу, вы должны быть в авангарде поддержки атомной энергетики», – сказал Дж.Буш. По его словам, это также будет способствовать экономическому росту. «Мы можем найти безопасный способ утилизации отходов», – добавил президент.

Дж.Буш также отметил важность перехода на биотопливо. По его словам, «зависимость от нефти создает проблемы энергетической и национальной безопасности, а также ставит вопросы, связанные с защитой окружающей среды». Он выразил уверенность в том, что будут выработаны новые технологии, которые позволят водителям преодолевать часть пути на своих автомобилях с помощью специальных аккумуляторов. «Тем из вас, кого беспокоят размеры подобных авто, могу сказать, что это будут абсолютно нормальные машины», – сказал глава Белого дома. Прайм-ТАСС, 18.12.2007г.

– EPV Solar, (бывшая Energy Photovoltaics, Inc.), компания по разработке и производству тонкопленочных солнечных модулей, расположенная в Нью-Джерси, США, сегодня объявила о том, что она заключила с компанией unlimited energy GmbH, Берлин, Германия, долгосрочный договор о поставке солнечных модулей. По условиям договора, EPV Solar поставит компании Unlimited energy аморфные кремниевые модули общей мощностью 306 мегаватт (мвт.) для использования в разработке и строительстве нескольких парков солнечной энергии в Европе. EPV начнет осуществлять поставки по договору в I кв. 2008г. Изначально продукция будет поступать с предприятия EPV в Нью-Джерси, а затем с завода EPV в Зенфтенберге, Германия, который будет введен в эксплуатацию в IV кв. 2008г.

Господин Дитмар Каэш, управляющий директор компании unlimited energy, прокомментировал: «Мы выбрали EPV Solar в качестве нашего партнера по этим крупным проектам из-за тех преимуществ, которыми обладает технология аморфных кремниевых модулей, в частности, из-за ее очень конкурентоспособной цены и отличных показателей производительности. Мы будем рады укреплению долгосрочных и успешных отношений с EPV по мере разрастания нашего энергетического бизнеса в Европе».

«Мы с гордостью объявляем о том, что EPV Solar заключила первый договор на несколько сотен мегаватт, – заявил мистер Скотт Т. Мэсси, главный

исполнительный директор компании EPV Solar. — Этот договор, а также то значительное финансирование, о котором мы договорились в июне, и другие предстоящие сделки на сотни мегаватт позволят EPV занять ведущее положение на быстрорастущем рынке солнечных модулей. Мы очень довольны тем, что мы будем тесно сотрудничать с unlimited energy GmbH, это позволит ускорить наш рост в Европе». Мистер Мэсси добавил: «Экологические преимущества солнечной энергии крайне важны для решения проблемы глобального потепления, которая стоит перед всеми нами. Благодаря производству электроэнергии при помощи фотогальванических модулей, которые мы продадим компании unlimited energy, выбросы углекислого газа сократятся на 400 000 метр.т. в год по сравнению с производством аналогичного количества электроэнергии угольными электростанциями».

Компания EPV Solar объявила о том, что в июне 2007г. она получила финансирование в 77,5 млн.долл. США на увеличение мощностей производства тонкопленочных фотоэлектрических модулей. EPV планирует расширить годовые мощности производства модулей в течение каждого из последующих нескольких лет на 85 мвт. Несколько стран, а также штатов США проводят переговоры с EPV о размещении дополнительных производственных мощностей. Компания EPV основана в 1991г. Она разрабатывает свое собственное производственное оборудование для изготовления высокопроизводительных и низкочастотных аморфнокремниевых тонкопленочных фотогальванических модулей и продуктов. В нояб. EPV была отмечена наградой New Jersey Clean Energy Manufacturer of the Year за свою ведущую роль в увеличении рынка технологий чистой энергии. Ранее в этом году EPV получила премии Euromoney and Ernst & Young Global Renewable Energy Award, а также Equity Deal of the Year in Technology за 2007г., которую выдают в знак признания достижений в области расширения сектора возобновляемой энергии.

Unlimited energy разрабатывает и реализует проекты в области возобновляемой энергии, специализируясь на секторе фотогальванической и ветряной энергии. У акционеров и руководства компании есть большой опыт в области возобновляемой энергии, они уже разработали и реализовали несколько крупномасштабных проектов, в частности, ветряную ферму Dahme на 63 мвт. в 2002-03гг. и ветряную ферму Studenitz на 39 мвт. в 2005г. Коллектив unlimited energy разрабатывает в Европе фотогальванический проект на более чем 300 мвт., и он уже отвечает за планирование и проектирование фотогальванической электростанции на 30 мвт. PRNewswire, 18.12.2007г.

— В 31 государстве атомные реакторы служат для получения электроэнергии. С помощью атомных реакторов вырабатывается 20% электричества на планете. Наиболее активно атомная энергетика развита в Северной Америке, Европе и Японии с Кореей. США обладают 104 реакторами, Франция — 59, а Япония — 55. L'Echo. www.economy.gov.ru, 10.12.2007г.

— Джим Роджерс из Duke Energy награжден в номинации «Исполнительный директор года». На состоявшейся сегодня 9 ежегодной церемонии вручения премий Platts Global Energy Awards хьюстонская компания NRG Energy, международный производитель электроэнергии, получила две высшие

награды: «Энергетическая компания года» и «Награда за лидерство в отрасли».

Престижная награда Platts «Исполнительный директор года» досталась Джиму Роджерсу из Duke Energy, который известен благодаря своей деятельности по пропаганде повышения эффективности использования энергии.

«Поздравляем NRG Energy и Джима Роджерса, — сказала президент Platts Виктория Чу Пао. — NRG — это действительно мировой лидер. На жюри большое впечатление произвели стратегическая концепция компании, ее лидерство и чувство корпоративной ответственности. NRG Energy стала очень сильной компанией, она была признана одной из самых быстрорастущих компаний в рейтинге Platts Top 250, результаты которого были объявлены ранее в этом году».

«Джим Роджерс из Duke Energy проявил выдающиеся лидерские, рационализаторские и исполнительские качества. Жюри оценило ведущую роль Роджерса и значение его взглядов для всей отрасли», — сказала она.

Platts, ведущая мировая служба информации об энергетике, является подразделением корпорации The McGraw-Hill Companies (NYSE: MHP).

Ее ежегодными премиями отмечаются выдающиеся достижения энергетических компаний и отдельных лиц всего мира. Финалистов и победителей определяет независимое международное жюри.

В этом году получателем премии «Энергетическая компания года» стала NRG Energy. Этой компании менее двух десятков лет, но она уже стала одной из самых диверсифицированных компаний в отрасли: у нее очень широкие интересы как с точки зрения географического охвата, так и с точки зрения источников топлива и механизмов распределения. В настоящее время компания реализует планы капиталовложений в охрану окружающей среды и повышение эффективности использования энергии на 16 млрд.долл. США. Кроме того, она стала первой за несколько десятилетий независимой энергетической компаний в США, намеренной построить атомную электростанцию.

Являясь образцом ответственного отношения к окружающей среде, NRG проводит передовые научно-исследовательские и опытно-конструкторские программы, включая программу по переработке CO2 при помощи водорослей.

Главный исполнительный директор компании Duke Energy Джеймс Роджерс, который в этом году стал лауреатом премии «Исполнительный директор года», всю свою карьеру считался выдающимся лидером. Роджерс не только возглавляет третье по величине углесжигающее предприятие в США, но и занимает пост председателя Эдисоновского электротехнического института — национальной ассоциации частных электроэнергетических компаний, а также возглавляет Американское партнерство климатических действий — коалицию предприятий и других групп, призывающих ограничить выбросы CO2 по всей стране. Благодаря проводимой Роджерсом активной агитации за экономию и повышение эффективности использования энергии он был назначен сопредседателем двух важнейших организаций: Союза за экономию энергии и Национального плана действий по энергетической эффективности. Он также принял участие в «Глобальной инициативе» президента Клинтона.

Более 500 высших исполнительных руководителей из более чем двенадцати стран собрались сегодня на торжественном мероприятии, проходящем в Нью-Йорке в Cipriani Wall Street. Перед праздничным ужином и церемонией награждения была проведена лекция Platts, на которой лидеры отрасли, аналитики рынков и ученые обсуждали вопросы энергетической устойчивости в контексте глобальной проблемы изменения климата. Главными докладчиками на этом мероприятии были Джим Роджерс, а также Джин Сперлинг, бывший советник Белого дома по вопросам национальной экономики и бывший директор Национального экономического совета.

Спонсорами вручения премий Platts Global Energy Awards в 2007г. были компания Cargemini, которая спонсирует это мероприятие уже пятый год подряд, и компания Bracswell & Giuliani, выступающая спонсором второй год подряд. Также спонсорами были Standard & Poor's, Panasonic Computer Solutions Company и Spectra Energy Corporation.

Премия Global Energy Awards вручается компаниям и их руководителям за достижения и новаторство в более чем двенадцати секторах мировой энергетической отрасли. В этом году Platts рассмотрела свыше 200 кандидатов, выдвинутых энергетическими компаниями всего мира.

Следующая церемония вручения премий Platts Global Energy Awards состоится в Нью-Йорке 3 дек. 2008г.

Компания Platts, подразделение корпорации The McGraw-Hill Companies (NYSE: MHP), является ведущим мировым поставщиком информации об энергоресурсах и сырьевых материалах. Platts имеет почти вековой коммерческий опыт. Она обслуживает клиентов в более чем 150 странах. 14 представительств Platts по всему миру обслуживают рынки нефти, природного газа, электроэнергии, атомной энергии, угля, нефтехимии, металла, а также квот на выбросы. Новости в реальном времени, сведения о ценообразовании, аналитические услуги и конференции Platts способствуют прозрачности и эффективности работы рынков. Трейдеры, специалисты по управлению риском, аналитики и руководители ведущих предприятий отрасли полагаются на помощь Platts при принятии решений относительно коммерческих операций и инвестиций. Дополнительную информацию можно получить на сайте www.platts.com.

Корпорация The McGraw-Hill Companies (NYSE: MHP) была основана в 1888г. Она является ведущим мировым поставщиком информационных услуг для рынков информации о финансах, образовании и бизнесе. Свои услуги она предоставляет через такие ведущие компании, как Standard & Poor's, McGraw-Hill Education, BusinessWeek и J.D. Power and Associates. У корпорации свыше 280 представительств в 40 странах мира. В 2006г. объем ее продаж составил 6,3 млрд.долл. США. Дополнительную информацию можно получить на сайте www.mcgraw-hill.com. PRNewswire, 30.11.2007г.

— Руководитель Федерального агентства по атомной энергии (Росатом) Сергей Кириенко и министр энергетики США Сэмюэл Бодман подписали совместное заявление о взаимопонимании в области сотрудничества по программе утилизации избыточного плутония оружейного качества. Об этом говорится в сообщении Росатома.

В данном документе излагается план утилизации 34 т. избыточного плутония из российских оружейных программ, основанный на технических и технологических решениях, обеспечивающих достижение стратегических целей развития ядерной энергетики России.

Соединенные Штаты Америки подтверждают свое обязательство внести в российскую программу утилизации плутония вклад в объеме 400 млн.долл. в рамках межправительственного российско-американского соглашения «Об утилизации плутония, заявленного как плутоний, не являющийся более необходимым для целей обороны, обращению с ним и сотрудничеству в этой области».

Одновременно министерство энергетики США и Росатом намерены предпринять совместные усилия по поиску другого донорского финансирования, которое будет использовано для снижения российских издержек по утилизации плутония. АК&М, 20.11.2007г.

— Американские ученые изобрели батарейки для портативных компьютеров и мобильных телефонов, которые смогут работать без подзарядки аккумуляторов 30 лет, сообщает научно-информационное издание Next Energy News.

Изобретение финансировала исследовательская научная лаборатория ВВС США (Air Force Research Laboratory). Источником энергии в новой батарее являются радиоизотопы, излучающие бета-частицы. При этом так называемые «бета-вольтаические» батарейки не радиоактивны и после истечения срока действия отработанные элементы нетоксичны, нерадиоактивны и не представляют опасности.

Корпус таких батареек, может быть довольно маленьким и тонким. Вместе с тем, по сравнению с нынешними элементами питания новинка не будет нагреваться.

Если все пойдет по плану, долговечные батарейки могут появиться на прилавках магазинов уже через два-три года, и «ваш новый лэптоп сможет работать в беспроводном режиме без подзарядки 30 лет», отмечает издание. РИА «Новости», 7.10.2007г.

— Любые будущие соглашения США с Россией о поставках низкообогащенного урана должны включать требование о том, чтобы определенная его часть извлекалась из высокообогащенного урана. С таким призывом обратился американский сенат к администрации США.

Мнение законодателей, которое не имеет обязательной юридической силы, было включено в законопроект о финансировании в 2008г. деятельности госдепа, иностранных операций и связанных с ними программ. Этот документ одобрен сенаторами 81 голосом против 12.

В законопроекте содержится положение, обязывающее президента не позднее 180 дней с момента его вступления в силу представить конгрессу США всеобъемлющий план по сокращению ядерной угрозы и обеспечению безопасности. Глава администрации, в частности, должен обеспечить к 2012г. надежную защиту «всех ядерных вооружений и пригодных для производства ядерного оружия материалов» в тех местах хранения, которые наиболее уязвимы перед террористической угрозой.

Сенаторы требуют от правительства разработки стратегии «по расширению финансовой поддерж-

ки и иной помощи» со стороны других стран, в частности, России, членов ЕС, Китая, Японии в обеспечении безопасного хранения ядерного оружия и пригодных для его разработки материалов. Прайм-ТАСС, 10.9.2007г.

— Председатель комитета финансов сената Макс Бокус (округ Монтана) сказал конгрессу, что он должен работать более креативно во время создания налоговых стимулов, которые бы способствовали развитию возобновимых источников энергии.

На заседании комитета под названием «Чистая энергия: от запасов до основных потоков», было отмечено, что существующая система налогообложения обеспечивает лишь незначительную уверенность в том, что долгосрочное инвестирование в получение экологически чистой энергии станет удачной сделкой, и конгресс должен работать над этим, чтобы изменить сложившуюся ситуацию.

Срок действия налоговых стимулов для разработки и использования возобновляемых энергетических технологий истек, и должен быть продлен на несколько лет вперед.

«Эта страна является энергетическим ящиком, развитие которого затрудняется нашей экономической, политической и экологической зависимостью от иностранных поставок нефти и других традиционных топливных средств. Таким образом мы должны задуматься над возобновляемостью энергии в этом ящике», — сказал Бокус. «Становится ясно, что постоянно то приостанавливаемые, то вновь вводимые налоговые стимулы, не являются лучшим методом стимулирования развития экологически чистой энергии. Нам сейчас необходимо заложить основы для использования более совершенного способа в будущем».

На заседании также присутствовал посол ЕС Джон Брутон, который сообщил комитету финансов, что Европа давно занимается вопросом проведения политики стимулирования возобновимой энергии. Брутон обсудил настоящие планы ЕС по снижению выбросов углерода и по увеличению использования возобновимой энергии к 2020г. среди прочих присутствовавших на заседании были работники энергетического сектора и эксперты Джон Креники, президент и исполнительный директор General Electric, Тодд Раба — президент MidAmerican Energy Holdings, Райан Вайзер — ученый Национальной лаборатории в Беркли, и Йохан ВанТ Хоф, — представитель канадской энергетической компании Tonbridge.

Представители энергетического сектора и эксперты призывали к большей устойчивости американской политики в сфере возобновимой энергии, ради сохранения энергетической безопасности и всемирной экономической конкурентоспособности. Раба предложил сделать долгосрочную энергетическую политику более доступной для налогоплательщиков, т.к. если налоговые стимулы для начального инвестирования снизятся, сектор возобновимой энергии этот удар почувствует мгновенно.

Бокус недавно создал новый подкомитет Комиссии по финансам для надзора над энергетической политикой, природными ресурсами и проблемами инфраструктуры. Он сказал, что планирует продвинуться вперед с разработкой пакета налоговых стимулов для энергетического сектора в ближайшие месяцы. Offshore.SU, 4.4.2007г.

— Президент США Джордж Буш призвал к возобновлению строительства АЭС в стране. «Во имя экономической и национальной безопасности США должны активно строить новые атомные станции», — заявил он, выступая на АЭС в Лиммерике близ Филадельфии.

Отметив, что атомная энергия «помогает защищать окружающую среду и является надежной», глава Белого дома добавил: «Если мы ничего не будем делать в нынешней энергетической обстановке, то не сможем выдерживать международную конкуренцию». Новые станции не строились с 1970гг. Interfax, 25.5.2006г.

— Power Integrations представляет на PCIM Europe 2006 ключевые инновации в области преобразования энергии; ИС упрощают проектирование в соответствии с мировыми нормами в области энергоэффективности.

Power Integrations, (Nasdaq: POWI) — лидер в сфере высоковольтных аналоговых интегральных схем для преобразования энергии продемонстрирует свои последние инновации для проектирования энергоэффективных блоков электропитания на выставке PCIM Europe 2006, которая будет проходить в Нюрнберге (Германия) с 30 мая по 1 июня. В интегральных схемах компании Power Integrations используется отмеченная наградой Energy Star собственная технология EcoSmart, предназначенная для эффективного управления электропитанием и резкого сокращения энергопотребления в нормальном, ждущем и безнагрузочном режимах мощности. ИС компании упрощают проектирование блоков электропитания в соответствии с принятыми во всем мире энергетическими нормами, а также позволяют решать задачи преобразования энергии в диапазоне от 1 Вт до 200 Вт.

«Продукты с использованием технологии EcoSmart компании Power Integrations с 1998г. сэкономили потребителям и компаниям свыше 1, 6 млрд.долл. на счетах за электричество», — сказал Рич Фасслер (Rich Fassler), директор по маркетингу Power Integrations. — «На выставке PCIM Europe мы покажем конструкторам то, как можно максимизировать энергоэффективность их продуктов при помощи технологии PI».

Участники PCIM могут посетить стенд компании (12-356), чтобы подробнее узнать о новых интегрированных преобразователях для блоков электропитания TinySwitch-III, PeakSwitch и LinkSwitch-XT.

TinySwitch-III расширяет линию продуктов TinySwitch с высокими техническими характеристиками и позволяет создавать источники питания до 36, 5 Вт, которые на основе единого гибкого решения могут находить самое разное применение. PeakSwitch является первой в отрасли ИС для преобразования энергии в автономном режиме. Она предназначена для использования в тех случаях, когда требуется кратковременное трехкратное превышение средней потребляемой мощности. LinkSwitch-XT является простым, экономичным и энергоэффективным решением для зарядных устройств и адаптеров мощностью до 4 Вт, где необходима высокая стабильность выходного напряжения.

Посетители смогут также увидеть демонстрацию приложений для ЖКИ, которые стали возможны благодаря семейству устройств DPA-Switch компании Power Integrations, а также демонстра-

цию принтера, иллюстрирующую возможности получения пиковой мощности при помощи Peak-Switch. 31 мая в выставочном зале 12, на стенде 353 представитель компании сделает краткое сообщение на тему «Новые ИС для преобразования энергии позволяют получать пиковую мощность недорого и энергоэффективным образом».

Power Integrations Power Integrations, является лидером в сфере высоковольтных аналоговых интегральных схем для преобразования энергии. Прорывная технология компании позволяет создавать компактные, энергоэффективные блоки электропитания для широкого спектра приложений с использованием переменного-постоянного тока и постоянно-постоянного тока. Разработанная компанией энергоэффективная технология EcoSmart, которая резко сокращает потери энергии, с 1998г. сэкономила для потребителей и компаний во всем мире свыше 1,6 млрд.долл. на счетах за электричество. Дополнительную информацию можно найти на сайте компании www.powerint.com. Interfax, 24.5.2006г.

— Джордж Буш сообщил, что после более чем 30-летнего перерыва США возобновляют строительство новых атомных электростанций. «Мы начнем снова строить АЭС до конца текущего десятилетия», — сообщил президент США в речи по проблемам энергетики, с которой он выступил в понедельник в штате Висконсин.

По словам Буша в США новые АЭС не строились с 70гг. прошлого века, но сейчас после инициатив, объявленных возглавляемой им администрацией, интерес к строительству новых АЭС проявляют уже девять компаний, которые рассматривают возможность создания 19 новых атомных электростанций. РИА «Новости», 21.2.2006г.

— Соединенные Штаты предлагают создать международное партнерство, чтобы обеспечивать третьи страны топливом для АЭС и при этом не допустить появления «новых Иранов» попыток создать ядерное оружие на основании мирной атомной технологии. «Эта инициатива должна не допустить новых Иранов, появления стран, которые будут пытаться овладеть чувствительными технологиями, имеющими отношение к обогащению и переработке (урана), но истинной целью которых будет не атомная энергетика», — заявил на пресс-конференции замгоссекретаря США Роберт Джозеф, отвечающий за контроль над вооружениями. По его словам, США предлагают другим ядерным державам совместно работать в этом направлении и обеспечить нуждающиеся страны в атомном топливе. Эти страны в обмен «обязуются не развивать технологии по обогащению и переработке».

Замминистра энергетики США Клей Селл со своей стороны проинформировал, что американские делегации в янв. посетили Лондон, Париж, Москву, Пекин и Токио, а также имели контакты в венской штаб квартире Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ). «Наш проект хорошо встречен потенциальными партнерами», — добавил он. Чиновник отметил, что его осуществление позволит к 2050г. «развивать атомную энергетику и при этом предотвращать распространение чувствительной технологии по производству атомного топлива». По его оценке, от этого американского предложения выигрывают все стороны, обеспечивая энергетическую безопасность, защиту

окружающей среды и нераспространение ядерного оружия. Interfax, 17.2.2006г.

— Администрация президента США Джорджа Буша уже на следующей неделе может выступить с предложением инвестировать 250 млн.долл. в проект по переработке использованного ядерного топлива, пишет газета Wall Street Journal. Решение администрации включить в бюджет 2007 фин. г. расходы на программу тестирования новых технологий является частью более широкого процесса, в ходе которого правительство США пытается перевести ядерно-энергетическую отрасль страны на новую ступень развития на фоне роста цен на энергоресурсы и глобального потепления.

В основе предложения лежит технология переработки, называемая UREX+, разрабатываемая Argonne National Laboratory. Технология предполагает выделение из использованного ядерного топлива плутония и других радиоактивных элементов с долгим периодом распада, что позволит повторно использовать эти элементы на атомных электростанциях. Полученные таким способом элементы очень сложно применить для создания атомного оружия. Предполагается, что плутоний и другие побочные продукты будут сжигаться на специальных реакторах, однако, как заявил официальный представитель Argonne Филипп Дж. Финк «практические аспекты этого процесса пока не разработаны и требуют дополнительных научных и инженерных изысканий». Также в ходе переработки предполагается выделять и ряд других элементов, в первую очередь, уран, которые затем можно будет использовать или ликвидировать без необходимости хранить их тысячи лет.

Газета пишет, что начало использования технологии позволит США продавать ядерные реакторы и топливо развивающимся странам с условием возврата использованного топлива в США. WSJ отмечает, что, хотя введение безопасной технологии переработки в США поможет решить напряженную ситуацию с лицензированием новых АЭС, строительство самих АЭС в стране по-прежнему останется долгим и дорогостоящим мероприятием. Обнародование предложения, вероятно, вызовет возобновление многолетних дебатов в Конгрессе США относительно переработки и использования радиоактивных отходов.

Ядерный физик из Natural Resources Defense Council Томас Кочран, сторонник запрещения переработки, назвал новую технологию «неэкономичной, ненадежной, небезопасной и неуправляемой». В 1970гг. подобные исследования в США были остановлены, поскольку правительство опасалось, что выделение чистого плутония и пропаганда переработки отходов во всем мире может дать развивающимся странам импульс для создания бомб с использованием плутония. Interfax, 26.1.2006г.

Таджикистан

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Стоимость проекта строительства трех ГЭС в Таджикистане оценивается не менее чем в 1,5 млрд.долл., сообщил член правления ОАО «Интер РАО ЕЭС» Юрий Шаров. Минпромэнерго Таджикистана и «Интер РАО» в конце авг. подписали меморандум о взаимодействии в развитии новых энергетических проектов на территории республи-

ки. В соответствии с документом, «Интер РАО» рассмотрит проекты строительства трех ГЭС суммарной мощностью 770 мвт.

Это Оббурдонская ГЭС (мощность 120 мвт.) на р.Мастчох в 200 км. севернее Душанбе, Урфатинская ГЭС (600 мвт.) на реке Обихингоу в 280 км. восточнее Душанбе и Яврозская ГЭС (50 мвт.) на реке Кофарнихон в 100 км. северо-восточнее Душанбе, сказал Ю.Шаров. Возможные партнеры «Интер РАО» в этих проектах будут определены после разработки пред-ТЭО и определения эффективности проектов.

Спрос на электроэнергию имеется как в самом Таджикистане, так и в соседних государствах (например, Казахстане, Киргизстане, Афганистане, Пакистане), сообщил Ю.Шаров. В Таджикистане «Интер РАО» также ведет работу на Сангтудинской ГЭС-1. В начале нояб. был запущен третий энергоблок станции, в I кв. ожидается пуск последнего, четвертого энергоблока. Тогда мощность ГЭС достигнет проектной – 670 мвт.

ОАО «Интер РАО» – энергетическая компания, контролирующая энергообъекты в России и за рубежом. Контрольный пакет акций «Интер РАО» – у госкорпорации «Росатом» (57,3%), 38,5% принадлежит миноритариям, еще 4% в капитале занимают казначейские акции. Interfax, 19.11.2008г.

– Азиатский банк развития (АБР) профинансирует основную часть проекта модернизации Нурекской ГЭС, крупнейшей из действующих электростанций Таджикистана, сообщило представительство АБР в Душанбе. Общая стоимость проекта составляет 66,87 млн.долл., из которых 54,77 млн.долл. – грант АБР, оставшиеся 12,1 млн.долл. обязались внести правительство республики и государственная энергокомпания «Барки Тоҷик» («Энергия Таджикистана»).

Модернизация подразумевает ремонт и перенос двух распределительных устройств станции. «Данный проект поможет в обеспечении устойчивой и бесперебойной подачи электроэнергии для поддержания экономического развития страны. Он также позволит устранить риск возникновения разрушения станции и стабилизировать поток электроэнергии, поступающей со стратегически важной Нурекской ГЭС», – сказал главный специалист по энергетике департамента АБР по Центральной и Западной Азии Джим Листон, слова которого приведены в пресс-релизе.

Нурекская ГЭС мощностью 2970 мвт. введена в эксплуатацию в 1970г., входит в число 30 самых мощных ГЭС в мире, является крупнейшим гидроэнергосооружением по высоте плотины, составляющей 300 м. Ежегодно станция производит 11,2 млрд. квт.ч электроэнергии, тогда как общая выработка электроэнергии в Таджикистане в 2007г. составила 17,5 млрд. квт.ч.

АБР в 2007г. одобрил новую программу для Таджикистана, в соответствии с которой страна получит свыше 192 млн.долл. кредитов и грантов до 2010г. Таджикистан стал членом АБР в 1998г. С тех пор банк выделил стране кредиты и гранты на общую сумму свыше 490 млн.долл. Interfax, 19.11.2008г.

– Украинская компания «Укрважмаш» построит в Таджикистане в 2009г. две малые гидроэлектростанции суммарной мощностью 55 мвт., сообщила в четверг пресс-служба министерства энергетики и промышленности Таджикистана. Стои-

мость проектов, которые будут реализованы на юге республике, не называется.

«Соглашение о строительстве Дангаринской ГЭС мощностью 5 мвт. и Сарвозской ГЭС мощностью 50 мвт. подписали министр энергетики и промышленности Таджикистана Шерали Гул и гендиректор ООО «Укрважмаш» Евгений Козик», – говорится в сообщении пресс-службы.

«Технико-экономическое обоснование с указанием финансовой стоимости проектов ООО «Укрважмаш» обязалось подготовить в срок до 1 янв. 2009г.», – отмечает минэнергопром Таджикистана. Украина в тек.г. интенсифицировала свое сотрудничество с Таджикистаном в энергетической сфере. В июне Kharkov Turbo Engineering поставила для Нурекской ГЭС – крупнейшей из действующих ГЭС республики – новый рабочий генератор стоимостью 2,4 млн.долл. Товарооборот между двумя странами в янв.-сент. 2008г. в годовом выражении вырос вдвое до 82,9 млн.долл. Украина является восьмым по величине торговым партнером Таджикистана. Interfax, 13.11.2008г.

– ОАО «Интер РАО ЕЭС» в среду досрочно ввело в эксплуатацию третий гидроагрегат Сангтудинской ГЭС-1, расположенной на реке Вахш (Таджикистан), сообщила пресс-служба российской компании. В церемонии пуска принял участие президент Таджикистана Эмомали Рахмон. По его словам, пуск третьего гидроагрегата ГЭС позволит ослабить острый дефицит электроэнергии в республике.

Также, Рахмон выразил благодарность России, которая «протянула руку помощи Таджикистану в трудные времена, когда республика столкнулась с острой нехваткой электроэнергии». Проектная мощность введенного в эксплуатацию агрегата составляет 167,5 мвт., месячная выработка электроэнергии – 72 млн.квтч. Мощность всей ГЭС после пуска четвертого агрегата составит 670 мвт., ежегодная выработка электроэнергии – 2,7 млрд. квтч.

Первый гидроагрегат станции был запущен в эксплуатацию 20 янв. 2008г. – на 3 месяца раньше срока, что позволило не только снизить сезонный дефицит электроэнергии в республике Таджикистан, но и ускорить вывод станции на полную мощность, говорится в сообщении. Второй агрегат был введен в эксплуатацию 1 июля – также с опережением графика.

Ожидается, что весь комплекс работ по строительству Сангтудинской ГЭС-1, которое ведет «Интер РАО», будет завершен в I кв. 2009г. Общая стоимость строительства объекта составляет 17,2 млрд. руб.

ОАО «Интер РАО ЕЭС» – российский экспортер-импортер электроэнергии, владеющий рядом крупных зарубежных энергоактивов, в т.ч. в Молдавии, Армении и Грузии. Суммарная установленная мощность электростанций, контролируемых компанией, составляет 8 тыс. мвт. Основным акционером компании является РФ в лице Росимущества, владеющая 42,49% акций компании. РИА «Новости», 5.11.2008г.

– В Таджикистане в среду в торжественной обстановке при участии президента республики Эмомали Рахмона запущен третий из четырех агрегатов Сангтудинской ГЭС-1, строительство которой ведет российская компания «ИнтерРАО». Холостой пуск турбины состоялся 29 окт., а после официального пуска она начала вырабатывать электроэнер-

гию, которая несколько ослабит острый дефицит энергии в республике.

«Мы благодарны России, которая протянула руку помощи Таджикистану в трудные времена, когда республика столкнулась с острой нехваткой электроэнергии», — сказал Э.Рахмон сразу после пуска агрегата. Он заверил, что после пуска очередного агрегата будет увеличен суточный лимит подачи энергии для населения, а столицу он вовсе не коснется.

«Теперь электроэнергия в дома таджикистанцев будет подаваться по четыре часа утром и по четыре вечером, а жители Душанбе будут получать ее бесперебойно», — отметил таджикский лидер.

С начала сент. жители небольших городов и районов Таджикистана получают электроэнергию по четыре-шесть часов в сутки, что госэнергокомпания объясняла маловодьем, и, как следствием, нехваткой воды для работы ГЭС на полную мощность. Душанбе лимит пока не коснулся.

Как и первые два агрегата, пущенные 20 янв. и 30 июня тек.г., третий будет давать 72 млн.квт.ч в месяц. Проектная мощность ГЭС после пуска всех четырех агрегатов составит 670 мвт., а ежегодная выработка электроэнергии 2,7 млрд. квтч. Строительство ГЭС планируется завершить в I кв. 2009г.

Каскад Сангтудинских ГЭС почти решит проблему внутреннего дефицита электроэнергии Таджикистана, составляющего до 3 млрд. квтч. в год, в основном в зимний период. Дефицит покрывается пока за счет экспортных поставок из Киргизии, Узбекистана и Туркмении, однако этого количества хватает на поддержание постоянного энергообеспечения лишь в столице, оставляя регионы на большую часть суток вовсе без электричества. Interfax, 5.11.2008г.

— Российская компания «Интер РАО» приняла предложение построить сразу три малые ГЭС в Таджикистане суммарной мощностью 700 мвт., сообщил представитель правления компании Юрий Шаров.

«Мы получили сегодня официальное предложение от президента Таджикистана: достроить Сангтудинскую ГЭС-1 и принять участие в строительстве как минимум еще трех ГЭС на внутренних реках республики, и охотно принимаем это предложение», — сказал Ю.Шаров после церемонии пуска третьего из четырех агрегатов Сангтудинской ГЭС-1, соорудившейся «Интер РАО».

Он не сообщил стоимость строительства и мощность каждой из ГЭС. Завершить строительство Сангтудинской ГЭС-1 планируется в I кв. 2009г. Тогда мощность ГЭС достигнет проектной — 670 мвт. Interfax, 5.11.2008г.

— Таджикистан с 1 нояб. и до конца 2008г. приобретет у Туркмении 400 млн.квтч. электроэнергии по цене 0,03 долл. за 1 квтч., сообщил министр энергетики и промышленности Таджикистана Шерали Гул на пресс-конференции в среду. «Поставки туркменской электроэнергии начнутся 1 нояб. и до конца года мы получим 400 млн. по цене 0,03 долл. за 1 квтч.», — сказал Ш.Гул.

Таким образом, общая стоимость поставок электроэнергии достигнет 12 млн.долл. «При этом узбекским энергетикам мы будем платить по 0,3 цента за каждый киловатт-час, который пройдет через их сети», — добавил министр.

Прошлой зимой, когда Таджикистан приобрел у Туркмении 1,2 млрд. квтч., стоимость 1 квтч. со-

ставляла 0,021 долл. Этой зимой Таджикистан увеличит импорт электроэнергии из Туркмении на 8,3% по сравнению с пред.г. — до 1,3 млрд. квтч.

Таджикистан испытывает дефицит электроэнергии, который в зимний период составляет до 2-2,5 млрд. квтч. Для ликвидации энергодефицита республика ежегодно импортирует электроэнергию из Туркмении, Киргизии и Узбекистана.

В стране строятся Сангтудинская ГЭС-1 и ГЭС-2. Строительство этих объектов, по мнению экспертов, будет способствовать ликвидации дефицита электроэнергии в Таджикистане, а в летний период позволит стране экспортировать электроэнергию.

В янв.-сент. 2008г. в Таджикистане было выработано 11 млрд. 573 млн.квтч. электроэнергии, что на 13% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2007г. Interfax, 22.10.2008г.

— Азиатский банк развития (АБР) выделил Таджикистану грант в 54,77 млн.долл. для финансирования проекта по реконструкции открытого распределительного устройства (ОРУ) на Нурекской ГЭС, сообщила сотрудница по связям с СМИ офиса АБР в Душанбе Татьяна Евстифеева.

«Эти средства будут использованы для замены устаревшего оборудования на ОРУ 500 кВ и его переноса на более устойчивую зону в пределах станции, правительство и компания «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») предоставят партнерское финансирование по этому проекту в 12,1 млн.долл.», — сказала она.

«Данный проект поможет в обеспечении устойчивой и бесперебойной подачи электроэнергии для поддержания экономического развития страны. Он также позволит устранить риск возникновения разрушения ГЭС и поможет стабилизировать поток электроэнергии, поступающей со стратегически важной Нурекской ГЭС», — отметил главный специалист по энергетике Департамента АБР по Центральной и Западной Азии Джим Листон.

Нурекская ГЭС, мощностью 3 тыс. мвт. — крупнейшая гидроэлектростанция Центральной Азии — расположена на одной из самых больших рек региона — Вахш, в 75 км. восточнее Душанбе.

Данная ГЭС вырабатывает 80% электричества в стране. Станция также играет ключевую роль в регулировании частоты электроэнергии, передаваемой посредством взаимосвязанных электрических сетей четырех других центрально-азиатских стран — Казахстана, Киргизии, Туркмении и Узбекистана.

Однако два распределительных устройства на Нурекской ГЭС, включающие в себя оборудование, позволяющее устранять нарушения при передаче электроэнергии и отключать отдельные части системы для проведения ремонтных работ, были построены в 1972г., и дальше не в состоянии обеспечивать устойчивое энергообеспечение.

Кроме того, некоторые зоны распределительных устройств оседают из-за неустойчивого земляного грунта, что создает угрозы разрушения. РИА «Новости», 19.10.2008г.

— Таджикистан для обеспечения энергетической и водной безопасности всего региона Центральной Азии предлагает использовать развивать свои гидроэнергетические ресурсы, используемые на данный момент лишь на 5%. Соответствующее предложение выдвинул министр иностранных дел Таджикистана Хамрохон Зарифи на седьмом сове-

шании министров иностранных дел организации «Диалог по сотрудничеству в Азии», которое накануне прошло в Астане.

«Гидроэнергетический потенциал Таджикистана оценен в 527 млрд. квтч. в год, из которого в наст.вр. используется всего лишь 5%. В частности, уже сейчас на внутренних реках Таджикистана имеется 15 перспективных створов для сооружения водохранилищ и гидроэлектростанций», — отметил в ходе выступления Х.Зарифи, текст которого распространял в пятницу таджикский МИД. «Реализация капиталоемких гидроэнергетических проектов позволила бы полностью обеспечить электроэнергией не только регион Центральная Азия, но, посредством строящихся и перспективных линий электропередач, передавать электричество в страны Восточной и Южной Азии, Среднего Востока и Персидского залива», — считает министр. Таджикистан, который испытывает острую нехватку электроэнергии, особенно в зимний период, и вынужден покупать ее у соседей по региону, находится в постоянном поиске инвесторов на достройку начатых еще в советские годы гидроэнергообъектов, а также для сооружения новых.

При этом ближайший сосед Узбекистан выступает против достройки в Таджикистане Рогунской ГЭС мощностью 3600 мвт., поскольку считает, что наполнение водохранилища для будущей ГЭС как минимум на один сезон сократит несколько раз приток в узбекские реки, которые берут начало в Таджикистане, а это скажется негативно на орошении. Но официальный Душанбе не согласен с этим. «Здесь я хочу особо подчеркнуть, что ни один проект в сфере развития гидроэнергетики Таджикистана не идет во вред интересам наших соседей по региону», — отметил Х.Зарифи.

Российская компания «ИнтерРАО» и иранские компании сооружают в Таджикистане две очереди Сангтудинской ГЭС, что однако лишь несколько покроет внутренний дефицит электроэнергии, но не решит его полностью. «Мы всегда готовы обсудить эти и другие вопросы, представляющие взаимный интерес и приглашаем всех посетить солнечный Таджикистан в любое удобное для вас время, чтобы убедиться воочию о том потенциале и возможностях, которыми располагает наша республика», — призвал глава внешнеполитического ведомства Таджикистана.

В янв.-сент. 2008г. в Таджикистане было выработано 11,573 млрд. квтч. электроэнергии, что в годовом выражении меньше на 13,2%. При этом за тот же период импорт электроэнергии в республику составил 3 млрд. 951,3 млн.квтч. на 64,1 млн.долл. Interfax, 17.10.2008г.

— Российское АО «Интер РАО ЕЭС», ведущее в Таджикистане строительство Сангтудинской ГЭС-1, в понедельник получило третий гидроагрегат для установки на станции. Агрегат который был изготовлен ОАО «Силовые машины», будет пущен в нояб., сообщил главный инженер стройки Иннокентий Ким. «Агрегат доставлен в аэропорт Душанбе, начата его транспортировка к месту строительства. В первой декаде нояб. по графику мы произведем пробный, а затем и полный пуск агрегата», — сказал он.

Введены два из четырех гидроагрегатов ГЭС общей мощностью 670 мвт. Завершить строительство станции планируется в начале 2009г. Стоимость проекта «Сангтуды-1» составляет 720 млн.долл. В

проекте Таджикистану принадлежит 16,45%, правительству России — 66,39%, ФСК ЕЭС — 14,92%, «Интер РАО» — 2,24%.

Каскад Сангтудинских ГЭС призван решить проблему дефицита электроэнергии в Таджикистане, составляющего до 3 млрд. квтч. в год, в основном в зимний период. Для поддержания энергообеспечения Душанбе электроэнергия импортируется из Киргизии, Узбекистана и Туркмении. Interfax, 13.10.2008г.

— Таджикистан зимой 2008-09гг. увеличит по сравнению с прошлой зимой импорт электроэнергии из Туркмении на 8,3% до 1,3 млрд. квтч., сообщил пресс-секретарь госэнергокомпании Барки Точик (Энергия Таджикистана) Нозир Едгори. При этом, была достигнута соответственная договоренность о перетоке туркменской энергии через сети Узбекистана, на что официальный Ташкент дал свое согласие. В окт. пред.г. лидеры Таджикистана и Туркмении договорились о покупке у последнего по 1,2 млрд. квтч. электроэнергии ежегодно в зимний период вплоть до сезона 2011-12гг. включительно. «О свободном перетоке через энергосети Узбекистана туркменской электроэнергии в Таджикистан была достигнута договоренность на прошедшем на прошлой неделе саммите СНГ, который проходил в Бишкеке», — отметил Н.Едгори.

По его словам, президенты Узбекистана Ислам Каримов и Таджикистана Эмомали Рахмон достигли договоренности в ходе двусторонней встречи. У Таджикистана наблюдается дефицит электроэнергии, составляющий в зимний период до 2-2,5 млрд. квтч. Для его погашения республика ежегодно импортирует электроэнергию также из Киргизии и Узбекистана.

Российская компания ИнтерРАО и иранские компании в наст.вр. сооружают Сангтудинскую ГЭС-1 и ГЭС-2 соответственно, что, по мнению экспертов, погасит внутренний дефицит электроэнергии в Таджикистане, а в летний период позволит ему экспортировать электроэнергию.

За янв.-авг. 2008г. в Таджикистане было выработано 10 млрд. 389 млн.квтч. электроэнергии, что на 12% меньше в сравнении с показателями янв.-авг. пред.г. Доля электроэнергии во внешнеторговом обороте страны составила 3,3%.

За янв.-авг. 2007г. ее экспорт составил 3 млрд. 251,8 млн. квтч. на 44,2 млн.долл. Импорт электроэнергии составил 3 млрд. 680,2 млн. квтч. на 60 млн.долл. (на 35,6% — 15,8 млн.долл. — больше экспорта). Основным энергетическим партнером является Узбекистан. Interfax, 13.10.2008г.

— Российские компании готовы принять участие в строительстве сразу нескольких гидроэлектростанций в Таджикистане, в т.ч. крупнейшей в Центральной Азии Рогунской ГЭС мощностью 3600 мвт., приводит высказывания главы администрации президента РФ Сергея Нарышкина пресс-служба президента Таджикистана. С.Нарышкин, прибывший в Душанбе для участия в III форуме творческой и научной интеллигенции СНГ, который в четверг открылся в загородной резиденции президента Таджикистана Пугус, встретился с Эмомали Рахмоном в минувшую среду вечером. Представители СМИ на встречу не приглашались.

«Российские компании готовы принять участие в строительстве Рогунской ГЭС и еще нескольких средних и малых гидроэлектростанций», — цитиру-

ет С.Нарышкина пресс-служба таджикского лидера, не раскрывая деталей переговоров.

В ходе визита президента РФ Дмитрия Медведева в Таджикистан в конце авг. глава российского ОАО «Интер РАО ЕЭС» Евгений Дод сообщил, что компания рассмотрит проекты строительства сразу трех малых ГЭС в Таджикистане суммарной мощностью 700 мвт. В ходе переговоров глав двух государств была достигнута договоренность, что «Интер РАО» рассмотрит предлагаемое ТЭО проекта Рогунской ГЭС и, возможно, примет предложение таджикской стороны на участие в достройке ГЭС.

ИнтерРАО сооружает в Таджикистане Сангтудинскую ГЭС-1. Пущены уже два из четырех агрегатов ГЭС общей мощностью 670 мвт. Завершить строительство планируется в начале 2009г.

Стоимость Сангтуды-1, в которой Таджикистану принадлежит 16,45% акций, составляет 720 млн.долл. (598,9 млн.долл. в ценах 2005г., когда началось строительство). Остальные доли акций распределяются следующим образом: ФСК – 14,92%, правительство РФ – 66,39%, «Интер РАО» – 2,24%.

Таджикистан настаивает на том, что будет владеть контрольным пакетом ГЭС стоимость достройки которой составляет 1,3-3,2 млрд.долл. в зависимости от количества запускаемых агрегатов. Всего планируется соорудить шесть агрегатов. Interfax, 18.9.2008г.

– В Таджикистане с пятницы ужесточен введенный в начале месяца лимит на потребление электроэнергии. Теперь жители всей республики, кроме Душанбе, будут получать электроэнергию только по девять часов в сутки, сообщил пресс-секретарь госэнергокомпании «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») Нозир Едгори.

«В связи с недостаточным поступлением воды в водохранилище Нурекской ГЭС «Барки Точик» вынуждена уменьшить подачу электроэнергии для всех категорий пользователей, кроме стратегических объектов», – сообщил Н.Едгори. По словам представителя госэнергокомпании, уровень воды в водохранилище крупнейшей из действующих ГЭС Таджикистана на восемь м. меньше, чем это было на эту дату в пред.г.

«Электричество будет подаваться с 03-30 до 08-00 и с 17-00 до 21-30», – отметил Н.Едгори.

При этом, промышленные предприятия за пределами Душанбе будут получать электроэнергию по тому же графику, если у них нет задолженностей по уплате за поставленную энергию. «Отключения не коснутся стратегических объектов: алюминиевого завода TALCO, хлебозаводов, больниц, школ, других детских учреждений», – отметил Н.Едгори.

С 1 сент. в Таджикистане действовал лимит, согласно которому электроэнергия отключалась в ночной период – с 22-30 до 03-30. Последний лимит в республике был отменен лишь в середине мая тек.г.

Минувшей зимой население Душанбе получало электроэнергию по десять часов в сутки, другие города и района по два-три часа в сутки, а некоторые сельские жители оставались вовсе без электроснабжения. Суровая зима, наблюдавшаяся с начала года во всей Средней Азии, в Таджикистане усугублялась острым энергокризисом ввиду снижения потока воды в замерзающих реках и, как следствие, резким снижением производства электроэнергии в Таджикистане. В наст.вр. энергосистема Таджики-

стана поддерживаются за счет экспортных поставок электричества из соседних республик.

В янв.-июле тек.г. Таджикистан снизил производство электроэнергии до 8,583 млрд.квтч. с 9,911 млрд., произведенными в первые семь месяцев 2007г. При этом Таджикистан импортировал 3,283 млрд.квтч. из Туркмении, Узбекистана и Киргизии. Interfax, 12.9.2008г.

– В Таджикистане с минувшей ночи введен лимит на подачу электроэнергии, которая пока будет отключаться на пять часов в ночной период, сообщил пресс-секретарь госэнергокомпании «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») Нозир Едгори. «В ночь на 2 сент. на всей территории Таджикистана вступил в действие график ограниченной подачи электроэнергии. Электроэнергия для всех категорий пользователей, кроме объектов имеющих непрерывный режим работ – больниц, хлебозаводов, не будет подаваться с 22:30 до 03:30», – сообщил Н.Едгори. «Приток воды в Вахше составляет сейчас 900 куб.м. в секунду, из которых 850 расходуется на производство электроэнергии», – отметил глава пресс-службы.

До максимального уровня воды в Нурекском водохранилище самой крупной из действующих ГЭС республики остается еще 9,4 метра, которые вряд ли будут заполнены, считает Н.Едгори. «В этом году у нас отмечается маловодье, с чем и связано введенное ограничение. Это делается для того, чтобы сохранить воду, а значит и электроэнергию для зимы», – сказал Н.Едгори. Последний лимит в республике был отменен лишь в середине мая тек.г.

Минувшей зимой население Душанбе получало электроэнергию по десять часов в сутки, другие города и района по два-три часа в сутки, а некоторые сельские жители оставались вовсе без электроснабжения.

Суровая зима, наблюдавшаяся с начала года во всей Центральной Азии, в Таджикистане усугублялась острым энергокризисом ввиду снижения потока воды в замерзающих реках и, как следствие, резким снижением производства электроэнергии в Таджикистане. В наст.вр. энергосистема Таджикистана поддерживаются за счет экспортных поставок электричества из соседних республик.

В янв.-июле тек.г. Таджикистан снизил производство электроэнергии до 8,583 млрд.квтч. с 9,911 млрд., произведенными в первые семь месяцев 2007г. При этом Таджикистан импортировал 3,283 млрд.квтч. из Туркмении, Узбекистана и Киргизии. Interfax, 2.9.2008г.

– В Таджикистане с минувшей ночи введен лимит на подачу электроэнергии, которая пока будет отключаться на пять часов в ночной период, сообщил пресс-секретарь госэнергокомпании «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») Нозир Едгори.

«В ночь на 2 сент. на всей территории Таджикистана вступил в действие график ограниченной подачи электроэнергии. Электроэнергия для всех категорий пользователей, кроме объектов имеющих непрерывный режим работ – больниц, хлебозаводов, не будет подаваться с 22:30 до 03:30», – сообщил Н.Едгори.

«Приток воды в Вахше составляет сейчас 900 куб.м. в секунду, из которых 850 расходуется на производство электроэнергии», – отметил глава пресс-службы.

До максимального уровня воды в Нурекском водохранилище самой крупной из действующих ГЭС республики остается еще 9,4 метра, которые вряд ли будут заполнены, считает Н.Едгори.

«В этом году у нас отмечается маловодье, с чем и связано введенное ограничение. Это делается для того, чтобы сохранить воду, а значит и электроэнергию для зимы», — сказал Н.Едгори.

Последний лимит в республике был отменен лишь в середине мая тек.г.

Минувшей зимой население Душанбе получало электроэнергию по десять часов в сутки, другие города и района по два-три часа в сутки, а некоторые сельские жители оставались вовсе без электроснабжения.

Суровая зима, наблюдавшаяся с начала года во всей Центральной Азии, в Таджикистане усугублялась острым энергокризисом ввиду снижения потока воды в замерзающих реках и, как следствие, резким снижением производства электроэнергии в Таджикистане. Энергосистема Таджикистана поддерживаются за счет экспортных поставок электричества из соседних республик.

В янв.-июле тек.г. Таджикистан снизил производство электроэнергии до 8,583 млрд.квтч. с 9,911 млрд., произведенными в первые семь месяцев 2007г. При этом Таджикистан импортировал 3,283 млрд.квтч. из Туркмении, Узбекистана и Киргизии. Interfax, 2.9.2008г.

— Введенные минувшей ночью ограничения на энергопотребление в Таджикистане не распространяются на государственную «Таджикскую алюминиевую компанию» (Talco), сообщила пресс-секретарь Talco Саехат Кадырова. «Введенные ограничения пока не коснутся нашей компании», — сказала она, отметив, что на случай энергетического кризиса у компании есть договоренности о поставках электроэнергии из Узбекистана и Туркмении.

«Поскольку производство у нас носит непрерывный характер, остаться просто без электроэнергии подобно смерти нашей металлургии», — отметила пресс-секретарь. По ее словам, в среднем Talco потребляет 18-22 млн.квт.ч электроэнергии в сутки при суточном производстве в республике 60 млн.квтч.

Пресс-секретарь госкомпании «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») Нозир Едгори подтвердил, что ограничения не коснутся таких предприятий, как Talco и завод «Таджикцемент», снабжающий сырьем строительство обеих очередей Сангтудинской ГЭС.

В ночь на 2 сент. на всей территории Таджикистана вступил в действие график ограниченной подачи электроэнергии. Электроэнергия для всех категорий пользователей, кроме объектов имеющих непрерывный режим работы, не будет подаваться с 22:30 до 03:30. Введенные ограничения связаны с маловодьем в тек.г. и необходимостью нарастить уровень воды в водохранилищах для обеспечения электроэнергией в зимний период. Interfax, 2.9.2008г.

— Лимит на подачу электроэнергии введен в Таджикистане с 1 сент. из-за засухи, сообщил глава энергохолдинга «Барки Точик» (Энергия Таджикистана) Шарифхон Самиев. «Начиная с 1 сент. в Таджикистане, кроме столицы, областных и районных центров, электроэнергия будет отключаться с 22.30 до 03.30 часов», — заявил он.

«Мы вынуждены были пойти на такую меру из-за засухи нынешнего лета, что привело к уменьшению водных ресурсов региона на 15-20%», — сказал Самиев.

По его данным, водохранилище Нурекской ГЭС, которая является главным производителем электроэнергии в республике, заполнено водой на 9,5 метра ниже прошлогоднего уровня на эту же дату, до полного заполнения остается около 10м.

Прошлая аномально холодная зима вынудила энергетиков республики ввести с начала янв. жесткие ограничения в подаче электричества потребителям (подача по 2-3 часа в сутки), в результате чего в течение нескольких месяцев были обесточены практически все промышленные предприятия страны. Ограничения на энергопотребление удалось снять только во второй декаде мая. По данным правительства республики, энергетический кризис нанес экономике страны ущерб в 850 млн.долл.

Таджикистан в 2007г. произвел 17 млрд. кв/ч электроэнергии, при потребности в 22 млрд. Более 2,2 млрд. квтч. энергии страна получила из Узбекистана, Туркмении и Киргизии.

Несмотря на уменьшение приточности рек этим летом, «Барки точик» выполнила свои обязательства перед зарубежными партнерами по возврату электроэнергии, полученной в осенне-зимний период.

«С 1 сент. Таджикистан прекратил подачу электроэнергии в Узбекистан и Киргизию, возвратив узбекской стороне 900 млн. квтч., и киргизской — 55 млн. квтч. электроэнергии, полученной в осенне-зимний период 2007-08гг.», — отметил Самиев.

Большие надежды Таджикистан возлагает на ввод в эксплуатацию ГЭС «Сангтуда-1», которая, как ожидается, заработает на полную мощность к концу этого года. В летний период все четыре агрегата этой станции будут вырабатывать 8,8 млн. квтч. электроэнергии ежедневно, тогда как в зимний период это же количество агрегатов будет вырабатывать уже — 7,2 млн. квтч. электроэнергии в сутки. При энергодефиците в зимний период минувшего года Таджикистан ежедневно импортировал свыше 10 млн. квтч. из Узбекистана, Туркмении и Киргизии.

«Мы уже заключили договора с туркменскими коллегами о поставках электроэнергии в Таджикистан в зимний период, Узбекистан также будет поставлять нам зимой свет по межправительственным соглашениям. В общей сложности, мы в зимний период из этих стран получим до 1,8 млрд. квтч.ов электричества», — отметил глава таджикского энергохолдинга. РИА «Новости», 2.9.2008г.

— ИнтерРАО может принять участие в проекте строительства трех электростанций на внутренних реках Таджикистана общей установленной мощностью 700 мвт. «Действительно, на той неделе таджикская сторона передала нам материалы по трем станциям», — сказал глава ИнтерРАО Евгений Дод в ходе официального визита президента РФ Дмитрия Медведева в Таджикистан.

По его словам, в течение недели будет создана рабочая группа, которая будет обсуждать ТЭО проекта. «Конечно, у нас есть преимущества: у нас есть и строительно-монтажные бригады, и подрядчики. И мы понимаем, как работать в Таджикистане», — сказал он.

ИнтерРАО работает в Таджикистане над проектом строительства Сангтудинской ГЭС. ИнтерРАО

является российским оператором экспорта-импорта электроэнергии, а также владеет в интересах государства генерирующими активами на территории стран СНГ. Reuters, 29.8.2008г.

— Китай договорился с Таджикистаном о реализации лишь одного проекта по строительству гидроэлектростанций из предложенных двух и согласился вложить до 300 млн.долл. собственных средств в постройку Нуробадской ГЭС мощностью до 200 мвт. Об этом сообщил министр энергетики и промышленности Таджикистана Шерали Гул.

Договоренность об этом была достигнута в ходе переговоров президента Таджикистана Эмомали Рахмона с китайский лидером Ху Цзиньтао, прибывшего накануне в Душанбе с государственным визитом.

«Мощность Нуробадской ГЭС-2 составит от 160 до 200 мвт. Китайские и таджикские специалисты начнут в ближайшее время разрабатывать технико-экономическое обоснование будущей ГЭС, но на данный момент мы оцениваем объем необходимых инвестиций в 200-300 млн.долл.», — сообщил Гул.

Точная сумма, необходимая для строительства, будет известна после разработки ТЭО.

Нуробадскую ГЭС-2 планируется построить в районе слияния двух притоков реки Вахш — Сурхоб и Хингоб в 250 км. к востоку от Душанбе. На Вахше расположена крупнейшая из эксплуатируемых в республике Нурекская ГЭС мощностью 2700 мвт., а также незаконченная Рогунская ГЭС мощностью 3600 мвт.

В янв. 2007г. китайская сторона объявила, что ее компания Sinohydro построит Зеравшанскую ГЭС на госкредит в 200 млн.долл. Однако этим планам помешал соседний Узбекистан, заявивший, что строительство ГЭС на севере Таджикистана негативно скажется на стоке реки, несущей свои воды в Узбекистан и соответственно на сельском хозяйстве республики.

Sinohydro отказалась строить эту ГЭС проектной мощностью 150 мвт., как отмечали эксперты под давлением Узбекистана, у которого с официальным Душанбе складываются непростые отношения.

Таджикская делегация после переговоров выглядела разочарованной: накануне визита было объявлено о планируемом подписании 20 совместных соглашений, однако в итоге было подписано лишь 13.

Китайская сторона не выразила интереса к предлагавшейся ей проекту строительству Сангворской ГЭС мощностью 800 мвт. На ее строительство планировалось получить от Пекина инвестиции в объеме 1 млрд.долл.

«Учитывая стратегическое значение для нас энергетики, хочу заявить, что есть конкретные разработки по строительству на внутренних реках Таджикистана гидроэлектрических и тепловых станций с использованием угля», — отмечает президент Таджикистана Эмомали Рахмон в итоговом заявлении, не дав деталей.

Однако Китай попытался несколько подсластить пилюлю и объявил о предоставлении беднейшему государству Центральной Азии технической помощи в 5,8 млн.долл. и отсрочил выплату долга Таджикистана в 7,3 млн.долл.

Государственные инвестиции Китая в экономику Таджикистана превышают 600 млн.долл., что делает его крупнейшим инвестором в экономику

республики. Китайско-таджикский товарооборот за янв.-июль 2008г. в годовом выражении вырос на 69,8% до 219,5 млн.долл., т.е. Китай входит в четверку крупнейших торговых партнеров Таджикистана.

С той же надеждой Таджикистан ждет визита российского лидера Дмитрия Медведева, начинающегося в среду. Стороны наконец объявят о достройке российскими компаниями Рогунской ГЭС, для чего необходимо от 1,3 млрд.долл. до 3,2 млрд.долл. в зависимости от количества запускаемых энергоблоков. Всего их планируется шесть по 600 мвт. каждый.

В четверг в Душанбе пройдет саммит Шанхайской организации сотрудничества (ШОС), членами которой являются Казахстан, Киргизия, Китай, Россия, Таджикистан и Узбекистан. Reuters, 27.8.2008г.

— Китай планирует в ближайшее время построить в Таджикистане Нуробадскую ГЭС-2 мощностью до 200 мвт., сообщил министр энергетики и промышленности Таджикистана Шерали Гул.

«Сегодня мы подпишем соглашение и китайские специалисты совместно с нашими (таджикскими) инженерами приступят к разработке ТЭО проекта Нуробадской ГЭС-2», — сообщил Ш.Гул после завершения двусторонних переговоров в ходе госвизита председателя КНР Ху Цзиньтао в Таджикистан.

По его словам, Нуробадская ГЭС-2 будет построена в районе слияния двух притоков Вахша — главной реки республики, на которой сосредоточены большинство из работающих и планируемых гидрооборудований — реках Сурхоб и Хингоб.

«Пока мы планируем ГЭС мощностью от 160 до 200 мвт. Ее стоимость составит от 200 до 300 млн.долл., но окончательную сумму мы будем знать после подготовки ТЭО», — отметил Ш.Гул.

Таджикская сторона планировала, что Пекин выразит свое согласие на выделение госкредита еще на одну ГЭС — Сангворскую — мощностью 800 мвт., инвестиции в которую оцениваются в 1 млрд.долл., однако этого не произошло.

«Учитывая стратегическое значение для нас энергетики, хочу заявить, что есть конкретные разработки по строительству на внутренних реках Таджикистана гидроэлектрических и тепловых станций с использованием угля. В скором времени специалисты двух стран обсудят конкретные аспекты и технические стороны вопроса и мы надеемся, что эти проекты будут реализованы в ближайшем будущем», — отметил президент Таджикистана Эмомали Рахмон на итоговой пресс-конференции, не дав других деталей.

Таджикистан находится в постоянном поиске инвесторов для строительства гидроэлектростанций, т.к. в республике имеется огромный потенциал развития этой отрасли электроэнергетики.

Российская компания «Интер РАО ЕЭС» и иранские госкомпании строят две очереди Сангтудинской ГЭС на юге Таджикистана, вложив 500 и 180 млн.долл. соответственно. Мощность обеих очередей составит 670 и 220 мвт. соответственно. Interfax, 27.8.2008г.

— Агентство США по торговле и развитию выделило Таджикистану грант в 875,3 тыс.долл. для решения проблем, связанных с недостатком электроэнергии. Грантовое соглашение сегодня подписали

посол США в РТ Трейси Энн Джейкобсон и глава минэнергопрома РТ Гул Шерали.

Как сообщили в посольстве США, грант профинансирует инвестиционный анализ по компоненту угольной добычи в предлагаемом интегрированном проекте по добыче угля и созданию мощностей по выработке электроэнергии в Фон Ягнобе.

По данным источника, для того, чтобы снизить влияние сезонных изменений во внутренней выработке электроэнергии гидростанциями, правительству Таджикистана принято решение по строительству теплоэлектростанции, работающей на угле из месторождения Фон Ягноб.

«По проекту планируется выработка достаточного количества электроэнергии для обеспечения внутренних потребностей страны в зимний период и экспорта избыточной энергии на рынки Южной Азии, которые испытывают дефицит электроэнергии. ТЭО, финансируемое Агентством США по торговле и развитию, проведет оценку уровня, качества и стоимости добычи угля на Фон Ягнобе и определит объемы угля для того, чтобы удостовериться в том, что запасы позволят строительство теплоэлектростанции», — сообщили в посольстве.

Агентство США по торговле и развитию содействует экономическому развитию и продвижению коммерческих интересов США в развивающихся странах и странах со средним уровнем дохода. Агентство финансирует различные формы технической помощи, проводит ранний инвестиционный анализ, проводит тренинги, организует ознакомительные визиты и деловые семинары, которые поддерживают развитие современной инфраструктуры в честной и открытой торговой среде.

Стратегическое использование Агентством фондов иностранной помощи для поддержки здоровой инвестиционной политики и принятия решений в принимающих странах, создает благоприятную среду для торговли, инвестиций и долгосрочного экономического развития. В проведении этой миссии Агентство придает особое значение экономическим секторам, которые могут получить выгоду от экспорта американских товаров и услуг. Росбалт, 26.8.2008г.

— 16-19 августа группа иранских журналистов, фотографов и операторов в составе 20 чел. посетила различные энергетические объекты, которые строятся иранскими компаниями на территории Таджикистана. 19 авг. тек.г. в Душанбе состоялась встреча министра энергетики и промышленности Таджикистана Шерали Гулова с иранскими журналистами.

В своем выступлении Гулов сообщил, что недавно представители Ирана и Таджикистана подписали меморандумы по условиям участия иранских компаний в строительстве трех заводов (энергосберегающих ламп, тракторного и трансформаторного) на территории Таджикистана. Предполагается, что уже в авг. — сент. тек.г. представители иранских компаний придут в Душанбе для решения практических вопросов в рамках этих проектов.

По его словам, водные ресурсы являются главным экономическим богатством Таджикистана. При финансовом и техническом участии Ирана в Таджикистане ведется строительство ГЭС Сангтуде — 2 с проектной мощностью 200 мвт. Правительство Таджикистана надеется, что иранские компании построят несколько гидроэлектростанций в

Таджикистане, что позволит решить энергетические проблемы страны. В летнее время Таджикистан импортирует 900 млн. квтч., а в зимнее время экспортирует 600 млн. квтч. электроэнергии.

Гулов особо отметил, что в конце авг. тек.г. в Душанбе состоится восьмое заседание Совета глав государств-членов Шанхайской организации сотрудничества (ШОС). Персональное приглашение для участия в этом заседании направлено президенту ИРИ доктору Махмуду Ахмади-нежаду. В рамках этого заседания состоится встреча и переговоры президентов Ирана и Таджикистана, что будет способствовать развитию двухстороннего сотрудничества во всех областях. IRAN news, 20.8.2008г.

— Всемирный банк (ВБ) одобрил выделение компании Pamir Energy, владеющей крупнейшей ГЭС в горах Памира (Таджикистана), грантовых средств 2,5 млн.долл., сообщило представительство ВБ в пятницу.

Ранее ВБ уже выделял на ремонт ГЭС «Памир-1», пострадавшей от наводнения в фев. 2007г., 2 млн.долл. грантовых средств. «Дополнительные средства окажут помощь в покрытии расходов, связанных с дефицитом финансирования из-за внезапно возникнувшей необходимости восстановления и ремонта оборудования и сооружений, поврежденных в результате наводнения на ГЭС Памир-1 в Горно-Бадахшанской Автономной Области (ГБАО) Таджикистана», — говорится в сообщении.

После аварии область обеспечивала электроэнергией только Хорогская ГЭС, мощность которой составляет лишь 9 мвт. Полная мощность Памир-1-28 мвт.

«Финансирование даст возможность проекту компании Pamir Energy завершить все первоначально запланированные работы, сосредоточив внимание на восстановлении инфраструктуры ГЭС и снабжении запасными частями и оборудованием, необходимым для обеспечения долгосрочного устойчивого функционирования станции и предотвращения возможных аварий в будущем», — отмечает банк. В Таджикистане, который стал членом ВБ в 1993г., осуществлено или все еще работает 30 проектов Банка на 470 млн.долл. Всемирный банк — самый крупный кредитор Таджикистана. Население ГБАО, расположенной в горах Памира, составляет 230 тыс.чел. Interfax, 8.8.2008г.

— Все рабочие колеса девяти агрегатов самой крупной в Таджикистане ГЭС — Нурекской — будут заменены до 2013г. Работы по модернизации будут проводиться поэтапно. Как ожидается, замена рабочего колеса одного из агрегатов ГЭС начнется в сент.-окт., когда, снизятся объемы выработки электроэнергии, и замена колеса агрегата не нанесет ущерб работе ГЭС. Планируется менять по два колеса в год, работы по модернизации займут 4,5г., т.е. замена отработавших свой ресурс рабочих колес завершится в 2012-13г.

Трехстороннее кредитное соглашение по проекту «Реабилитация распределительного устройства 220кВ на Нурекской ГЭС» между правительством РТ и Немецким банком развития (KfW) на общую сумму 25 млн. евро подписан 25 июля в Душанбе министром финансов С.Наджмудиновым, руководителем отдела KfW Ш.Опицом и замглавы ОАХК «Барки точик» А.Силантьевым. После подписания документа, министр финансов РТ, поблагодарив правительство Германии за неоценимую

помощь в осуществлении реформ в Таджикистане, отметил, что на сегодня ФРГ остается одним из важнейших доноров Таджикистана. «Динамичное развитие сектора энергетики в Таджикистане является одним из высокоприоритетных направлений», — сказал он, подчеркнув, что Нурекская ГЭС, мощностью 3 тыс. мвт., является одним из стратегически важных объектов для всей энергосистемы в Центральной Азии.

По словам С.Наджмудинова, согласно подписанному соглашению, общая сумма выделенных средств РТ составляет 25 млн. евро, из них 18 млн. евро — кредитные средства, 7 млн. — грантовые. «Кредит предоставлен сроком на 40 лет под процентную ставку 0,75% годовых, льготный период составляет 10 лет. Срок реализации данного проекта составляет четыре года — до 31 дек. 2012г., — сказал он. — На эти средства будет заменено устаревшее электрооборудование открытых распределительных устройств на навое, которые позволят сократить энергопотери». «Реабилитация открытого распределительного устройства (ОРУ) является одним из ключевых аспектов бесперебойного обеспечения энергетической безопасности республики», — подчеркнул глава Минфина, и выразил признательность Немецкому банку развития.

Представитель KfW Штефан Опиц отметил, что подписанное соглашение является наиболее крупным инвестпроектом, реализация которого обеспечит перебойное электроснабжение в Таджикистане и будет содействовать экономическому росту страны. «Следующим этапом таджикско-германского сотрудничества будет межправительственное переговоры в окт. нынешнего года, на которых будет определено дальнейшее сотрудничество между правительством Таджикистана и Германией», — сказал он. Со времени установления дипломатических отношений с Таджикистаном, Германия инвестировала в республику 100 млн. евро. Основная часть предоставленных грантовых средств и технической помощи инвестируется на сферу здравоохранения, реабилитацию школ, повышение квалификации учителей, поддержку малых и средних негосударственных предприятий, а также оказание экстренной гуманитарной помощи. При поддержке KfW осуществляется реабилитация Республиканской клинической туберкулезной больницы («Мачитон») в районе Вахдат. www.economy.gov.tj, 28.7.2008г.

— В Душанбе состоялась пресс-конференция министра энергетики и промышленности Таджикистана Шерали Гулова, посвященная проблемам энергоснабжения промышленности и населения страны.

Отвечая на вопросы журналистов, Гулов сообщил, что из-за сильной засухи водохранилища обмелели, и гидроэлектростанции страны работают не на полную мощность. В результате, в I пол. 2008г. объем производства электроэнергии в Таджикистане сократился на 20%, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составил 6 581 млн. квтч.

Если такое положение сохранится, то за год объем производства электроэнергии сократится на 3 млрд. квтч. Ввод в эксплуатацию двух очередей ГЭС «Сангтуде — 1» с проектной мощностью 324 млн. квтч. не изменил положение, т.к. из-за низкого уровня воды в водохранилище эта электростанция также не работает на полную мощность.

По его словам, в этом году правительство Таджикистана вынуждено будет с сент. т.г. (на 2 мес. раньше обычного срока) начать ограничения в поставках электроэнергии промышленности и населению страны. Эти ограничения вводились, чтобы сократить потребление и, соответственно, импорт электроэнергии в зимнее время. Обычно в зимний период Таджикистан импортирует 2 млрд. квтч. электроэнергии.

В сообщении отмечается, что в этом году Таджикистан опять ждет холодная зима, т.к. правительственные меры по экономии потребления электроэнергии и незначительное увеличение объемов импорта электроэнергии не решают проблемы энергоснабжения населения и промышленности страны.

В прошлом году Таджикистан возобновил импорт электроэнергии из Туркменистана. Предполагается, что в этом году правительство Таджикистана вынуждено будет провести переговоры об условиях увеличения импорта энергоносителей и электроэнергии из соседних республик.

Таджикистан справедливо возлагает большие надежды на финансовую и техническую помощь Ирана. Стороны уже договорились о создании совместного энергетического коридора Таджикистан — Афганистан — Иран и условиях досрочного ввода в эксплуатацию ГЭС «Сангтуде — 2». Иранские компании будут строить и другие крупные гидроэлектростанции на территории Таджикистана. Кроме того, обсуждался иранский проект создания нескольких небольших гидроэлектростанций в высокогорных районах Таджикистана, где уровень воды в водохранилищах не будет зависеть от уровня осадков и других погодных условий. IRAN news, 23.7.2008г.

— Таджикистан во вторник сделал еще один маленький шаг к достижению собственной энергетической независимости, запустив второй из четырех агрегатов Сангтудинской ГЭС-1. Сангтуда-1 проектируемой мощностью 670 мегаватт расположена в 80 км. к югу от Душанбе на реке Вахш.

«Сангтудинская ГЭС-1 является еще одним доказательством плодотворности таджикско-российского сотрудничества, важным шагом на пути достижения энергетической независимости республики, который окажет мощное содействие всему социальному развитию страны», — сказал президент Таджикистана Эмомали Рахмон на церемонии пуска.

Вторая турбина будет вырабатывать 860 млн. киловатт-часов электроэнергии в год, как и первая, запущенная в янв. «Строительство гидроэлектростанций является общенациональным приоритетом, от которого зависит уровень жизни и благосостояния каждого из нас», — добавил таджикский лидер.

Таджикистан ежегодно производит до 17,5 млрд. киловатт- часов, к которым с пуском двух турбин добавятся 1,7 млрд. Остальные два блока ГЭС той же мощности должны быть запущены в янв. 2009г. Стоимость Сангтуды-1 в ценах конца 2005г. составляла 598,9 млн.долл.

Таджикистану принадлежит 16,45% в проекте, РФ — 66,39%, Федеральной сетевой компании (ФСК) — 14,92%, Интер РАО ЕЭС, которая также является управляющей компанией Сангтудинской ГЭС, — 2,24% (с учетом бывшей доли РАО ЕЭС).

Президент Таджикистана Эмомали Рахмон призвал российских и таджикских специалистов, работающих на строительстве Сангтудинской ГЭС-1, продолжить работу в Таджикистане на сооружении Рогунской ГЭС, призванной стать крупнейшей в Центральной Азии.

«Я обращаюсь ко всем работникам, особенно российским, в полном составе, по окончании сооружения Сангтудинской ГЭС-1 придти работать на строительную площадку Рогуна», — сказал таджикский лидер.

Рахмон заверил, что «объемов работ на Рогунской ГЭС хватит на все компании-подрядчики, работающие сейчас здесь (в Сангтуде)», обойдя большой вопрос заработной платы рабочим и инженерам стройки.

Руководство Сангтуды-1 ранее выразило сомнения, что беднейшая республика региона сможет платить рабочим Рогуна от 500 долл. в месяц, как это делается на сооружении Сангтудинской ГЭС. Средняя заработная плата в Таджикистане составляет 64 долл. и половина трудоспособного населения 7 млн. республики предпочитает работать в России и Казахстане.

На базе Рогунской ГЭС создано ОАО, в которое приглашают войти все заинтересованные стороны. Завершение стройки станции проектной мощностью 3.600 мегаватт составляет \$1,3-3,2 млрд. в зависимости от того, сколько из шести энергоблоков запустят.

Россия не раз заявляла о своей готовности участвовать в строительстве Рогуна, но хочет получить контроль в ГЭС, которая позволит Таджикистану не только стать главным экспортером электроэнергии в регионе, но и регулировать сток в одном из главных притоков Амударьи — важнейшей реки в регионе, используемой для орошения в соседнем Узбекистане.

«Финансовые и управленческие вопросы участия России в строительстве Рогунской ГЭС обсуждаются», — сказал журналистам глава администрации президента РФ Сергей Нарышкин, участвовавший в церемонии.

Официальный Ташкент даже в советское время, когда началось строительство Рогуна, выступал против сооружения Рогуна, опасаясь «водного шантажа» со стороны Душанбе, с которым у Ташкента складываются непростые взаимоотношения.

«Чувство национального эгоизма чуждо таджикскому народу, и мы хотим подчеркнуть, что строительство гидроэлектростанций у нас в республике ведется только с учетом общерегиональных приоритетов и в соответствии с экологическими нормами и нормами международного права», — в очередной раз заверил таджикский лидер.

Пока идут поиски инвестора, Таджикистан продолжает зависеть от экспорта узбекского газа и поставок электроэнергии в зимний период из Туркмении и Узбекистана. Этих поставок едва хватает для нормальной работы главного предприятия Таджикистана — алюминиевой компании TALCO. При этом городское население Таджикистана зимой получает электроэнергию по 4-6 часов в сутки, а большинство сельских районов не видит света электрической лампочки с нояб. по конец марта. Reuters, 1.7.2008г.

— В Таджикистане во вторник официально пущен в эксплуатацию второй из четырех агрегатов Сангтудинской ГЭС-1. На кнопку, запустившую

агрегат мощностью 167,5 мвт., нажали президент Таджикистана Эмомали Рахмон и глава администрации президента РФ Сергей Нарышкин.

С.Нарышкин отметил, что строительство Сангтудинской ГЭС-1 стало одним из самых масштабных энергетических проектов на территории СНГ. Он подчеркнул, что выход станции на полную мощность «придаст серьезный импульс экономике Таджикистана, превратится в новые предприятия и рабочие места. Это позволит снизить дефицит электроэнергии для жителей региона».

По словам С.Нарышкина, новая станция не только поможет удовлетворить внутренние потребности Таджикистана в электроэнергии, но и создаст запас энергоресурсов для экспорта и фактически станет «нашим общим и реальным вкладом в укрепление энергобезопасности региона».

Глава администрации президента РФ особо отметил, что «этот проект стал убедительным примером успешного и высокоэффективного сотрудничества России и Таджикистана, других стран Содружества». С.Нарышкин отметил, что «кооперация была разноплановой — от поставок комплектующих к узлам и деталям до обучения персонала».

Он напомнил, что при строительстве Сангтудинской ГЭС применялись передовые технологии, внедрялись новые автоматизированные системы управления. «Турбины, изготовленные для ГЭС в Санкт-Петербурге, стали самыми крупными в истории петербургского машиностроения», — сказал глава администрации российского президента.

Поздравив строителей с заслуженной трудовой победой, он отметил, что теперь «предстоит возведение третьего и четвертого блоков станции». С.Нарышкин призвал строителей сделать все возможное, чтобы ввести 3 и 4 агрегаты в намеченные сроки.

Перед отлетом на Сангтудинскую ГЭС-1 президент Э.Рахмон и С.Нарышкин провели рабочую встречу. По информации пресс-службы главы таджикского государства, в ходе беседы были обсуждены вопросы экономического сотрудничества, а также участие России в реализации крупных инвестиционных проектов Таджикистана.

Стоимость ГЭС, 75% которой принадлежит компании «ИнтерРАО», а 25% правительству Таджикистана, 17 млрд. российских руб. (598,87 млн.долл.). Компания «ИнтерРАО» до сегодняшнего дня принадлежала РАО «ЕЭС России». Холостой пуск турбины состоялся неделю назад, 23 июня.

Как и первый агрегат, пущенный 20 янв., второй будет давать 72 млн. квтч. в месяц.

Проектная мощность ГЭС после пуска всех четырех агрегатов составит 670 мвт., а ежегодная выработка электроэнергии — 2,7 млрд. квтч. Строительство ГЭС планируется завершить в янв., а не в апр. 2009г., как планировалось ранее.

Таджикистан в янв.-мае 2008г. произвел 4,913 млрд. квтч. электроэнергии, что меньше на 18,5% результатов соответствующего периода 2007г. Interfax, 1.7.2008г.

— ОАО «Интер РАО» запустило в Таджикистане второй агрегат Сангтудинской ГЭС-1. Проектная мощность второго агрегата составляет 167,5 мвт., а месячная выработка электроэнергии — 72 млн.квтч.

Всего в составе Сангтудинской ГЭС-1 будет четыре гидроагрегата, первый из них был запущен 20

января. Пуск третьего агрегата намечен на 15 окт. 2008г., а четвертого — на 15 янв. 2009г. В соответствии с межправительственным соглашением между Россией и Таджикистаном срок завершения строительства ГЭС — 1 апр. 2009г.

Установленная мощность ГЭС после запуска всех 4 агрегатов составит 670 мвт. Общая стоимость строительства объекта — 17,203 млрд. руб. На кнопку, запустившую агрегат, нажали президент Таджикистана Эмомали Рахмон и глава администрации президента РФ Сергей Нарышкин.

С.Нарышкин отметил, что строительство Сангтудинской ГЭС-1 стало одним из самых масштабных энергетических проектов на территории СНГ. Он подчеркнул, что выход станции на полную мощность «придаст серьезный импульс экономике Таджикистана, превратится в новые предприятия и рабочие места. Это позволит снизить дефицит электроэнергии для жителей региона».

По словам С.Нарышкина, новая станция не только поможет удовлетворить внутренние потребности Таджикистана в электроэнергии, но и создаст запас энергоресурсов для экспорта и фактически станет «нашим общим и реальным вкладом в укрепление энергобезопасности региона».

Глава администрации президента РФ особо отметил, что «этот проект стал убедительным примером успешного и высокоэффективного сотрудничества России и Таджикистана, других стран Содружества». С.Нарышкин отметил, что «кооперация была разноплановой — от поставок комплектующих к узлам и деталям до обучения персонала».

В данный момент доли акционеров ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», которое было создано в фев. 2005г. для строительства станции, распределены следующим образом: РФ владеет 56,39%, республика Таджикистан — 16,45%, ОАО «ФСК ЕЭС» — 14,92% и ОАО «Интер РАО» — 2,25%.

ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» проводит третью допэмиссию акций общим объемом 369,7 тыс.шт. По словам представителя компании «ИнтерРАО», эта допэмиссия продлится в течении 4 лет. У Таджикистана есть право в рамках этой допэмиссии провести еще одно размещение акций, после которого доля России в «Сангтудинская ГЭС-1» сократится до 60,13%, доля Таджикистана вырастет до 25%+1 акция, доля ФСК снизится до 12,92%, а доля «ИнтерРАО» составит 1,95%.

Сангтудинская ГЭС расположена на реке Вахш в 200 км. к югу от Душанбе. Электростанция станет пятой ступенью Вахшского каскада, обеспечивающего электроэнергией центральные районы Таджикистана. Interfax, 1.7.2008г.

— Президент Таджикистана Эмомали Рахмон призвал российские компании, участвующие в сооружении Сангтудинской ГЭС-1, по окончании ее строительства перейти на строительную площадку Рогунской ГЭС.

«Я обращаюсь ко всем работникам (Сангтудинской ГЭС-1), особенно российским, в полном составе, после окончания строительства Сангтудинской ГЭС, перейти работать на строительную площадку Рогуна», — сказал Э.Рахмон во вторник на церемонии пуска второго агрегата Сангтудинской ГЭС-1. Полная эксплуатация ГЭС, сооружаемой под руководством ОАО «Интер РАО ЕЭС», начнется в 2009г.

Э.Рахмон отметил, что «некоторые российские компании уже в Рогуне, они изучают объемы ра-

бот». «Я уже дал поручение правительству Таджикистана оценить весь объем работ для каждой компании-подрядчика, которые сейчас работают здесь. Мы приглашаем все компании, особенно российские, участвовать в строительстве Рогуна», — отметил президент Таджикистана, не уточнив условия их будущего участия. Interfax, 1.7.2008г.

— ОАО «Интер РАО ЕЭС» ввело в эксплуатацию второй агрегат Сангтудинской ГЭС-1 в Таджикистане. В церемонии приняли участие президент Таджикистана Эмомали Рахмон, глава администрации президента РФ Сергей Нарышкин, министр энергетики РФ Сергей Шматко, глава «Интер РАО» Евгений Дод.

Как и первый агрегат, пущенный 20 янв. тек.г., второй будет вырабатывать 72 млн.квт.ч в месяц. Проектная мощность ГЭС после пуска всех четырех агрегатов составит 670 мвт., а ежегодная выработка электроэнергии 2,7 млрд. квтч.

Запуск первого гидроагрегата был произведен на три месяца раньше запланированного срока по просьбе Рахмона для снижения дефицита электроэнергии в республике, достигающего в зимние месяцы 4 тысяч мвт. При этом значительная часть потребителей Таджикистана, в т.ч. население, ограничивается в поставках электроэнергии до 6 часов в сутки.

Вывод станции на полную мощность — 670 мвт., также состоится раньше срока, в начале 2009г.

Сангтудинская ГЭС-1 расположена на реке Вахш в 80 км. югу от г.Душанбе. Возведение гидроэлектростанции началось в конце 1980гг. К началу 1990гг. было выполнено 20% строительных работ, однако они были приостановлены из-за отсутствия финансирования и начавшихся в Таджикистане боевых действий.

Переговоры о достройке Сангтудинской ГЭС-1 между Россией и Таджикистаном начались в 2003г., а в 2004г. было подписано межправительственное соглашение, по которому суммарная стоимость строительства оценивается в 720 млн.долл. Из них российские инвестиции из разных источников составляют 450 млн.долл. Суммарные инвестиции компаний бывшего РАО «ЕЭС» в реализацию проекта составляют 127,5 млн.долл. Вклад в проект таджикской стороны — объекты незавершенного строительства ГЭС стоимостью 121 млн.долл.

Сангтудинская ГЭС-1 — крупнейший на территории СНГ инвестиционный проект с участием России и российских компаний. В качестве подрядчиков и поставщиков оборудования на строительстве гидроэлектростанции задействован целый ряд отечественных предприятий, в т.ч. ОАО «Силловые машины», ОАО «Чеховский завод Гидросталь», ОАО «ЧиркейГЭСстрой», ОАО «Зарубежводстрой», ЗАО «Загранэнергостроймонтаж», ОАО «Трест Гидромонтаж» и другие.

Ввод Сангтудинской ГЭС-1 в промышленную эксплуатацию позволит обеспечить электроэнергией внутренний рынок Таджикистана. Кроме того, работа станции даст возможность осуществлять суточное регулирование стока реки Вахш, что позволит оптимизировать использование водных ресурсов. Таким образом, гидроэлектростанция будет играть важнейшую роль в регулировании водного баланса всего региона.

РФ принадлежит 66,39% уставного капитала ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», Таджикистану —

16,45%, ФСК — 14,92%, еще 0,13% владеет «Интер РАО», управляющее рядом генерирующих и распределительных активов в России и за рубежом, которому также перейдет пакет 2,12%, контролировавшийся РАО «ЕЭС». РИА «Новости», 1.7.2008г.

— 25 июня президент Таджикистана Э.Рахмон в рамках рабочей поездки в Куляб принял участие в рабочем пуске линии электропередачи «Лолазор-Хатлон». «Открытие ЛЭП позволит улучшить электроснабжение юга Хатлонской области, и энергообеспечение районов будет теперь более стабильным, — подчеркнул глава государства на церемонии ввода в эксплуатацию подстанции, мощностью 220 кВ. Далее глава государства заложил первый камень в фундамент второго корпуса Кулябского педагогического колледжа, ознаменовав этим начало строительства, которое будет осуществлять частная строительная фирма «Гаффор». По словам заместителя директора Центра Акрамджона Акрамова, из бюджета на возведение колледжа выделено 3 млн. 400 тыс. сомони. www.economy.gov.ru, 27.6.2008г.

— Из Украины в Душанбе 15 июня доставлено первое рабочее колесо для модернизации одного из девяти агрегатов Нурекской ГЭС. Колесо было изготовлено на Сумском турбинно-механическом заводе (Украина) по проекту производственного объединения «Харьков турбо инжиниринг». В «Барки Точик» отметили, что в данное время транспортная служба энергохолдинга транспортирует колесо, весом 65 т. и стоимостью 2,4 млн.долл., на объект — Нурекскую ГЭС.

Вопрос о дате проведения монтажа будет решен в ближайшие дни. По подсчетам специалистов, замена рабочего колеса на одном из девяти агрегатов (каком именно, пока неизвестно) займет не менее 5 месяцев. Н. Едгори также отметил, что, согласно договоренностям между ОАХК «Барки Точик» и Сумским турбинно-механическим заводом, на предприятии будут изготовлены еще три рабочих колеса для крупнейшей в республике ГЭС. Идут работы по изготовлению второго рабочего колеса. www.economy.gov.ru, 27.6.2008г.

— 22 июня, в полдень был дан холостой пуск второго агрегата Сангтудинской ГЭС-1. Согласно проекту, агрегат будет работать на холостом ходу в течение пяти дней. Проектная мощность второго агрегата ГЭС, как и всех четырех агрегатов Сангтуды-1, составляет 167,5 мвт., а ориентировочная месячная выработка электроэнергии — 72 млн. квтч. Первый агрегат станции был сдан в эксплуатацию 20 янв. 2008г. Ранее Э.Рахмон в связи с острым энергокризисом, обратился с поручением к строителям гидроузла сдать второй агрегат станции в июне 2008г., а весь объект — уже к концу этого года. В случае пуска всех 4 агрегатов ГЭС «Сангтуда-1» Таджикистан получит дополнительно 1 млрд. 200 млн. квтч. в год. www.economy.gov.ru, 27.6.2008г.

— РАО «ЕЭС России» запустило на холостом ходу второй из четырех агрегатов строящейся в Таджикистане Сангтудинской ГЭС-1, сообщил гендиректор ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» Рахметулла Альжанов журналистам в понедельник.

«Холостой пуск состоялся в намеченный срок, турбина работает в штатном режиме на холостом ходу», — сказал он. В таком режиме турбина для проверки всех параметров работы будет работать в течение пяти суток

«Пуск в эксплуатацию второго агрегата намечен на среду, 2 июля», — сказал Р.Альжанов. По его словам, в церемонии пуска примет участие Анатолий Чубайс. После реорганизации РАО «ЕЭС» с 1 июля доля энергохолдинга в Сангтудинской ГЭС перейдет к «Интер РАО».

Второй агрегат, как и первый, введенный 20 янв. 2008г., будет вырабатывать 72 млн.квтч. в месяц. Проектная мощность ГЭС после пуска всех четырех агрегатов составит 670 мвт., ежегодная выработка электроэнергии — 2,7 млрд. квтч.

Строительство ГЭС планируется завершить к концу этого года. Первоначально проект планировалось завершить к апр. 2009г., однако по просьбе президента Таджикистана темпы строительства были ускорены. Стоимость проекта — 550 млн.долл. РАО «ЕЭС» владеет 75% акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», правительство Таджикистана — 25%.

Таджикистан, обладающий огромными гидроэнергоресурсами, тем не менее испытывает в зимний период острый дефицит электроэнергии, составляющий 3-3,5 млрд. квтч. Таджикистан планирует стать самым большим экспортером электроэнергии в Центральной Азии. О своей готовности покупать у республики дешевую энергию ГЭС уже заявили Афганистан, Иран и Пакистан. Interfax, 23.6.2008г.

— Таджикистан заключил с Туркменией соглашение о покупке электроэнергии в объеме 1 млрд. квтч. в ближайшие три зимы, сообщил в субботу журналистам первый зампред госэнергокомпании «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») Алексей Силантьев.

«Вчера мы подписали с нашими туркменскими коллегами соглашение, согласно которому Туркменистан будет поставлять в Таджикистан в зимний период по 1 млрд. квтч. электроэнергии до зимы 2010-11гг. включительно», — сказал А.Силантьев.

Он добавил, что также готовится к подписанию подобное соглашение с Узбекистаном. «У Узбекистана Таджикистан планирует покупать по 600 млн. квтч. каждую зиму», — отметил А.Силантьев.

О стоимости покупаемой электроэнергии стороны договорятся позднее, когда «будет более ясная рыночная конъюнктура», сообщил А.Силантьев. Минувшей зимой Таджикистан платил Туркмении по 0,021 долл. за каждый квтч.

В 2007г. в Таджикистане было выработано 17,493 млрд. квтч. электроэнергии, что на 3,4% больше показателей пред.г. Доля электроэнергии во внешнеторговом обороте республики за этот же период составил 3,2%. При этом экспорт электроэнергии из Таджикистана составил 4,259 млрд. квтч. на 59,6 млн.долл., а импорт электроэнергии в республику — 4,361 млрд. квтч. на 65,7 млн.долл. Interfax, 21.6.2008г.

— В Таджикистане готовится холостой пуск второго из четырех агрегатов Сангтудинской ГЭС-1, строительство которой ведут дочерние структуры РАО «ЕЭС России», сообщил журналистам в субботу первый зампред госэнергокомпании «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») Алексей Силантьев.

Пуск второго агрегата мощностью 167,5 мвт. намечен на понедельник, 23 июня.

«Холостой пуск состоится в понедельник, а к концу следующей недели агрегат будет уже работать в штатном режиме», — сообщил А.Силантьев.

«Как и первый агрегат (пущенный 20 янв. 2008г.), второй будет давать 72 млн. квтч. в месяц», — добавил представитель госэнергокомпании.

Проектная мощность ГЭС после пуска всех четырех агрегатов составит 670 мвт., а ежегодная выработка электроэнергии — 2,7 млрд. квтч. Строительство ГЭС планируется завершить к концу текущего года, а не к апр. 2009г., как это планировалось ранее.

Стоимость ГЭС, 75% которой принадлежит компании «ИнтерРАО», а 25% правительству Таджикистана, 17 млрд. российских руб. (или 598,87 млн.долл. по курсу IV кв. 2005г.).

Таджикистану пока не удалось найти инвестора для Рогунской ГЭС после того как компании «Русский алюминий» (РУСАЛ) фактически было отказано в подряде на эту крупнейшую в регионе ГЭС мощностью 3600 мвт. Стоимость строительства Рогунской ГЭС оценивается в 2,2 млрд.долл. Для ввода первого из шести агрегатов необходимо 748,7 млн.долл.

Таджикистан, обладающий огромными гидроэнергоресурсами, тем не менее, испытывает острый дефицит в электроэнергии в зимний период, составляющий 3–3,5 млрд. квтч. Республика планирует стать самым большим экспортером электроэнергии в Центральной Азии. Афганистан, Иран и Пакистан уже заявили о своей готовности покупать у республику дешевую энергию ГЭС.

Таджикистан в янв.-мае 2008г. произвел 4,913 млрд. квтч. электроэнергии, что меньше на 18,5% результатов соответствующего периода 2007г. Interfax, 21.6.2008г.

— Президент Таджикистана Эмомали Рахмон поручил премьер-министру Акилу Акилову продать служебные автомобили двух высших чиновников энергетического комплекса.

Как считает президент, глава госэнергохолдинга «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») Шарифхон Самиев, а также министр энергетики Таджикистана Шерали Гул не обеспечивают работу своих ведомств на должном уровне.

В среду таджикские государственные телеканалы показали посещение Э.Рахмоном офиса «Барки Точик» в Душанбе. Недавно отремонтированное здание офиса и большое количество служебных иномарок во дворе вызвало неожиданную реакцию президента.

Глава государства дал поручение премьеру: «Возьмите у главы компании («Барки Точик») и министра энергетики и промышленности их автомобили, отправьте на рынок и продайте. Пусть будут первыми (кто лишится автомобилей.)».

«Вот вам 2–3 млн.долл. уже есть. Направьте эти деньги на развитие (энергетической) отрасли», — сказал таджикский лидер. После этого премьер записал что-то в свой блокнот.

Э.Рахмон не объяснил, имел ли он в виду все служебные автомобили в этих ведомствах, т.к. сумма, которую можно было бы выручить от продажи, была названа значительная.

«Вы отремонтировали здание («Барки Точик»). Я думаю, 5–6 млн.долл. потратили. Лучше бы эти деньги направили на реконструкцию Душанбинской ТЭЦ, и зимой таких бы проблем не было», — заявил Э.Рахмон.

Минувшей зимой население Душанбе получало электроэнергию по 10 часов в сутки, другие города и районы — по 2–3 часа в сутки, а некоторые сель-

ские жители оставались вовсе без электроснабжения. Суровая зима усугубилась в Таджикистане энергетическим кризисом из-за снижения уровня воды в замерзающих реках.

«Проблемы, возникшие в результате энергетического кризиса минувшей зимы, обязывают нас к принятию мер по использованию имеющихся возможностей энергетических объектов страны и обеспечить энергетическую независимость страны», — отметил президент Таджикистана.

«Потери в электросетях у нас составляют 29% или 2,9 млрд. квтч. электроэнергии (в год. — «ИФ»). Это не потери, это открытое воровство. Половина из этого объема списывается на энергопотери, а деньги присваиваются», — сказал Э.Рахмон.

Ш.Самиев и Ш.Гул стали первыми чиновниками в стране, которых президент лишил служебных автомобилей. Э.Рахмон и раньше принимал неожиданные решения. Так, он законодательно запретил пышные свадьбы и похороны, выпускные праздники в детских садах и школах, золотые зубы у госчиновников и учителей. Interfax, 19.6.2008г.

— Перекрыть Вахш в районе строительства Рогунской гидроэлектростанции в конце 2009г. — такую задачу 30 мая, поставил президент РТ Э.Рахмон встрече с рабочими и строителями ГЭС, побывав на стройплощадке гидроузла. Он назвал значение Рогунской ГЭС все возрастающим, а сам объект — имеющим жизненно важное стратегическое значение. Напомнив параметры станции, глава государства подчеркнул: «Мы не можем представить себе дальнейшее развитие энергетической отрасли нашей страны без Рогунской электростанции». По его словам, строителями выполнены работы в объеме свыше 40%, стоимость которых превышает 800 млн.долл., а для первого и второго агрегатов завезено оборудование на 180 млн.долл. «На продолжение и ускорение строительства электростанции из госбюджета в нынешнем году выделено 116 млн. сомони, и если эти средства будут освоены, то будут выделены дополнительные, и уже в будущем году финансирование увеличится в 3 раза и достигнет 350 млн. сомони», — сказал Э.Рахмон.

По словам бывшего начальника строительства Рогунской ГЭС Николая Савченкова, на текущий год надо планировать освоение 50 млн.долл., а в будущем году — 150 млн.долл. В ответ на это глава государства поручил министру финансов изыскать дополнительные средства. При этом он строго указал, чтобы выделяемые средства были использованы только по назначению: только на строительство станции, а также жилья для специалистов. Отметив, что сегодня на строительстве ГЭС заняты 1 тыс. рабочих и специалистов, президент подчеркнул, что в скором будущем, по мере поэтапного ускорения работ, численность рабочих и специалистов на объекте достигнет 13 тыс.чел. Сделав акцент на значении электроэнергетики, он еще раз напомнил, что после сдачи в эксплуатацию гидроэлектростанций «Рогун», «Сангтуда-1» и «Сангтуда-2» производство электроэнергии в РТ достигнет 33,3 млрд. квтч., из которых 23–25 млрд. будут расходоваться на внутренние нужды, а остающаяся часть будет экспортироваться за рубеж.

Согласно проекту, первая очередь ГЭС должна быть сдана в эксплуатацию в течение ближайших 4–4,5 лет, при этом монтаж первых двух агрегатов, общая мощность которых составит 800 мвт., позволит производить в год до 5 млрд. квтч. электроэнер-

гии. «В целом для сдачи в эксплуатацию ее первой очереди необходимы еще 590 млн.долл.», — сказал он. Кроме того, Э.Рахмон напомнил о программе строительства свыше 70 малых гидроэлектростанций в период 2007-2010г., а также о том, что сейчас отечественными и зарубежными специалистами рассматриваются проекты строительства электростанций «Шуроб» на реке Вахш и «Нуробод» на реке Хингоб. Он также напомнил об ирригационном значении водохранилища, которое позволит освоить в Таджикистане и соседних странах 480 тыс. га новых и улучшить мелиоративное состояние 2 млн. га используемых земель.

Глава государства поставил конкретные задачи перед ОАО «Рогунская ГЭС», соответствующими министерствами и ведомствами, а также местными органами государственной власти. В частности, он поручил подготовить меры по организованному переселению жителей, а также запретить любое строительство в зоне водохранилища. Была отмечена важность ускорения строительных работ, ремонта и реконструкции автомобильных дорог, сетей подачи энергии и воды, вентиляции, и канализации, туннелей первого и второго ярусов, а также электрической подстанции. Поставлена задача в трехмесячный срок разработать график строительно-монтажных работ по завершению первой очереди электростанции и сдаче в эксплуатацию двух первых агрегатов. Кроме того, поручено принять меры по окончательному восстановлению электрической подстанции, по переброске машин и механизмов с ГЭС «Сангтуда-1», камнедробильного и бетонорастворного оборудования, и особенно по обеспечению объекта цементом и согласованию договора о его поставках с предприятием «Таджикцемент». Министерству энергетики и промышленности дано поручение организовать в Рогун филиал проектного института «Нурофар», привлечь проектные учреждения других стран к решению вопросов, возникающих в ходе строительства ГЭС.

Важным глава государства назвал необходимость обеспечения строительства высококвалифицированными и опытными кадрами и специалистами, решения вопроса организации в Рогуне профессионально-технического училища или колледжа. В обязанность городских властей Рогуна и ОАО «Рогунская ГЭС» вменено восстановление нормального функционирования всей городской инфраструктуры, а министерства транспорта и коммуникаций — принятие мер по строительству и сдаче в эксплуатацию участка дороги Душанбе — Джиргаталь от 92 до 140 км. Президент напомнил также, что правительством, по согласованию и при содействии Всемирного банка, Азиатского банка развития и других международных финансовых институтов, будет создан Международный консорциум, который обеспечит право свободного участия всем отечественным и иностранным инвесторам, независимо от их формы собственности. Он обратился к опытным строителям и специалистам с призывом принять активное участие в скорейшем завершении строительства и сдаче в эксплуатацию первой очереди ГЭС. www.economy.gov.ru, 13.6.2008г.

— Премьер-министр страны Акил Акилов выехал 3 июня на строительную площадку Сангтудинской ГЭС-1. Здесь он ознакомился с ходом строительных работ и провел очередное заседание штаба по строительству гидроузла с участием руко-

водителей соответствующих министерств и ведомств, задействованных в строительстве объекта. на заседании штаба было достигнуто соглашение сдать в эксплуатацию второго агрегата Сангтудинской ГЭС-1 30 июня текущего года. Текущий уровень воды в Нурекском водохранилище на 13 м. ниже, чем на аналогичную дату прошлого года, а это означает вероятность нехватки электроэнергии, вырабатываемой данной ГЭС, для обеспечения населения страны даже в летний период, — отметил премьер в ходе заседания штаба. — Я уверен, что данный дефицит можно будет компенсировать вводом второго агрегата Сангтуды-1 раньше намеченного срока».

А.Акилов также подчеркнул, что было бы желательным, чтобы к моменту официального визита в РТ президента РФ Дмитрия Медведева в конце августа текущего года, который прибудет в Душанбе на саммит ШОС, ввести в строй и третий агрегат, который по плану должен быть сдан в окт. текущего года, а к концу года — четвертый агрегат. Однако, взвесив доводы специалистов, было решено, что третий агрегат будет сдан в окт., а не в нояб., как планировалось ранее, а четвертый — в янв. будущего года. www.economy.gov.ru, 13.6.2008г.

— Таджикистан задерживает финансирование Сангтудинской ГЭС-1, которое ведут дочерние структуры РАО «ЕЭС России», а также не пытается трудоустроить высвобождаемую рабочую силу в связи с постепенным завершением стройки, заявил гендиректор ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» Рахметулла Альжанов.

«Проблема на строительстве сегодня одна — отсутствие финансирования», — сказал Р.Альжанов в интервью таджикскому еженедельнику ASIA-Plus в воскресенье. По его словам, таджикская сторона задержала оформление документов по приобретению 25% плюс одной акции ГЭС общей стоимостью 17 млрд. руб.

«Таджикистан, согласно договору, будет выплачивать средства за акции в течение четырех лет. После подписания протокола Таджикистан номинально владеет 25% акций, тогда как практически пока только 16%. Номинальное владение акциями оформлено для того, чтобы дать таджикской стороне право на блокирующий голос, чтобы они могли таким образом влиять на процесс принятия решений», — отмечает гендиректор ГЭС.

«Сейчас все эти вопросы решены, но, согласно процедуре получения бюджетных денег, в России на это потребуется примерно месяц. В лучшем случае мы получим финансирование в первой декаде июня, в худшем — в конце июня. Полгода стройка не имеет финансирования», — сетует Р.Альжанов.

В янв. текущего года на ГЭС суммарной мощностью 670 мвт. был пущен первый из четырех агрегатов. Строительство ГЭС планируется завершить к концу текущего года, а не к апр. 2009г., как это планировалось ранее. После этого она будет производить до 2,7 млрд. квтч. в год.

В связи с тем, что стройке требуется уже меньше трудовых ресурсов, на ГЭС начались повсеместные сокращения. «Сейчас штат сокращен на 66%, а когда ГЭС будет построена, ее эксплуатацию будут обеспечивать 60 чел. Важно отметить, что этот проект первый в своем роде на всем пространстве СНГ. Он способствовал единению и консолидации таджикских и российских руководителей, был со-

здан уникальный рабочий коллектив», — отмечает Р.Альжанов.

«Мне очень жаль, что мы сокращаем людей и выбрасываем их на улицу. Хотя, хотелось бы подчеркнуть: по большому счету, строительство нашей ГЭС велось при российских руководителях, но таджикскими специалистами. Я думаю, если бы Таджикистан активнее занимался строительством Рогуна, этой проблемы бы не было. Многие наши соотрудники, люди с практическим опытом строительства ГЭС, могли бы быть востребованы там. Большая часть этих таджикских специалистов, если не найдет достойной работы здесь, к сожалению, уедет в Россию. И там успешно трудоустроится», — считает гендиректор ОАО.

«Поскольку после зарплат в 500-700 долл. такие специалисты не пойдут работать за 70-100 сомони (20-35 долл. — обычная ставка рабочего на объектах в Таджикистане). Но ведь они могли бы приносить пользу Таджикистану, развивать здесь энергетику, работать на крупных и стратегически важных объектах. Многие уже уехали, другие собираются», — сказал Р.Альжанов.

Таджикистану пока не удалось найти инвестора для Рогунской ГЭС, после того как компании «Русский алюминий» (РУСАЛ) фактически было отказано в подряде на эту крупнейшую в регионе ГЭС мощностью 3600 мвт. Стоимость строительства Рогунской ГЭС оценивается в 2,2 млрд. долл. Для ввода первого из шести агрегатов необходимо 748,7 млн. долл.

Таджикистан, обладающий огромными гидроэнергоресурсами, тем не менее, испытывает острый дефицит в электроэнергии в зимний период, составляющий 3-3,5 млрд. квтч. Таджикистан планирует стать самым большим экспортером электроэнергии в Центральной Азии. Афганистан, Иран и Пакистан уже заявили о своей готовности покупать у республики дешевую энергию ГЭС.

Таджикистан в янв.-апр. 2008г. произвел 3,5 млрд. квтч. электроэнергии, что меньше на 19% результатов соответствующего периода 2007г. Interfax, 1.6.2008г.

— На стройплощадке Рогунской ГЭС проходит собрание строителей гидроузла и актива города, которое проводит президент Таджикистана Эмомали Рахмон. В ходе своего выступления глава государства отметил, что на данный момент на строительстве стратегического гидроузла выполнено более 40% работ, освоено 800 млн. долл.

На днях будет закуплено 150 ед. новой техники — большегрузных автомобилей БелАЗов и Камазов. Рахмон также поставил задачи разработать график строительства. По его словам, первая очередь ГЭС должна быть завершена в течение ближайших 4-4,5 лет.

Посовествовавшись с бывшим начальником «РогунГЭССтроя» Николаем Савченковым, президент поставил несколько задач: перекрыть русло реки Вахш в дек. 2009г., в рамках строительных работ освоить в этом году 50 млн. долл., а в 2009г. — 150 млн. долл. Министерству финансов поручено изыскать дополнительные средства для этого.

Завершая выступление, глава государства еще раз подчеркнул важность Рогунской ГЭС для Таджикистана и всего региона. Росбалт, 30.5.2008г.

— Энергетическая компания «Барки тоджик» отменила лимит на использование электроэнергии по всему Таджикистану. Об этом сообщили в

пресс-службе компании. Лимит был введен осенью прошлого года в связи с нехваткой электроэнергии в стране. В зимний период электричество подавалось населению по 3-4 часа в сутки, а в некоторых районах в связи с аномально холодной зимой подача электроэнергии прекращалась и по несколько дней. По словам источника, отмена лимита связана с достаточным притоком воды в водохранилище Нурекской ГЭС — основного производителя электроэнергии в Таджикистане. Одновременно Таджикистан начал экспорт электроэнергии Афганистану и Узбекистану. ИА Regnum, 19.5.2008г.

— На всей территории Таджикистана полностью отменены все ограничения на энергопотребление, сообщил журналистам в понедельник глава пресс-службы госэнергокомпании «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») Нозир Едгори. «С сегодняшнего дня все потребители на территории Таджикистана, как население, так и предприятия, получают электроэнергию без ограничений», — сообщил Н.Едгори. «Приток воды в Вахше составляет сейчас 930 куб.м. в секунду, хотя весь апр. и начало мая он составлял в среднем 300 куб.м. в секунду», — пояснил глава пресс-службы.

Последний лимит действовал с 10 апр. текущего года и он не коснулся лишь столицы республики — города Душанбе. Потребители же за пределами Душанбе, в т.ч. промышленные предприятия, обесточивались в ночной период. «Мы производим теперь по 52 млн. квтч. в сутки, а не 25-28 млн. квтч., как в апр., что позволило нам начать экспорт электроэнергии в Узбекистан в объеме 300-350 тыс. квтч. в сутки», — сообщил Н.Едгори.

Узбекистан поставляет в Таджикистан электроэнергию зимой, а Таджикистан возвращает ее в летний период. Минувшей зимой население Душанбе получало электроэнергию по 10 часов в сутки, другие города и района по 2-3 часа в сутки, а некоторые сельские жители оставались вовсе без электроснабжения.

Суровая зима, наблюдавшаяся с начала года во всей Средней Азии, в Таджикистане усугубилась острым энергокризисом ввиду снижения потока воды в замерзающих реках и, как следствие, резким снижением производства электроэнергии в Таджикистане. Энергосистема Таджикистана поддерживается за счет экспортных поставок электричества из соседних республик.

В янв.-фев. текущего года Таджикистан снизил производство электроэнергии до 2,038 млрд. квтч. с 2,334 млрд., произведенными в первые два месяца 2007г. При этом Таджикистан импортировал 355,3 млн. квтч. из Туркмении, Узбекистана и Киргизии. Interfax, 19.5.2008г.

— Всемирный банк (ВБ) выделит Таджикистану грант на восстановление энергетического сектора в РТ в 6,5 млн. долл. Как сообщается в распространенном 6 мая пресс-релизе ВБ, данный грант выделяется в рамках Чрезвычайного проекта помощи в восстановлении энергетического сектора РТ, который финансируется Международной ассоциацией развития (МАР), входящей в группу банка. Проект направлен на поддержку правительства РТ в максимальном увеличении поставок термальной электроэнергии и отопления из существующих ресурсов и инфраструктуры в самое короткое время, а также на помощь во введении институциональных и технических мер для увеличения объема и надеж-

ности поставок энергии населению в течение следующих двух сезонов.

В сообщении отмечается, что ВБ также продолжает предоставлять техническую помощь и консультации правительству республики, в т.ч. проводит консультации по более эффективному управлению Нурекским водохранилищем, чтобы избежать кризисов в будущем. «Способность страны продолжить реформирование энергетического сектора, а также способность привлечения международных и частных инвестиций для развития своих энергетических ресурсов в экологически и социально ответственной манере будут решающими для обращения угроз энергетического дефицита на среднесрочной и долгосрочной основе, — отметила Постоянный представитель Всемирного банка в Таджикистане Кьяра Бронки. — Данный проект, предоставляющий незамедлительную помощь, также имеет элементы, предусматривающие среднесрочные и долгосрочные меры, на которые направлены средства из других проектов и программ Всемирного банка». Таджикистану Всемирным банком оказана финансовая помощь на 450 млн.долл. в виде грантов и льготных кредитов. Текущий портфель в республике состоит из 13 активных проектов.

Торгово-экономические отношения с Россией и отклики в прессе на происходившие в России социально-экономические процессы. www.ecoportal.gov.ru, 13.5.2008г.

— Правительство Германии рассматривает вопрос о выделении средств для реконструкции Нурекской ГЭС в Таджикистане. Об этом 7 мая в Душанбе, в ходе таджикско-германской межправительственной консультации сообщил руководитель управления по странам Центральной Азии и Южного Кавказа федерального министерства по экономическому сотрудничеству и развитию Германии д-р Вольф Балдус.

Он также отметил, что «возле Нурекской ГЭС расположены две распределительные подстанции, которые снабжают электроэнергией г. Душанбе и близлежащие районы, промышленные предприятия. Почва, где расположены эти подстанции, неустойчивые, и есть опасность разрушения этих подстанций. Германия намерена реконструировать эту подстанцию, которая снабжает электроэнергией жителей Душанбе и близлежащих районов», — отметил Балдус.

Он также отметил, что в рамках сокращения уровня бедности в Таджикистане Германия намерена выделить средства для строительства школ и больниц, а также реконструкции системы ЖКХ в этой стране. По словам Балдуса, на все эти проекты Германия может выделить до 25 млн. евро. Начиная с 2002г., Германия оказала помощь Таджикистану на различные гуманитарные проекты на сумму свыше 100 млн. евро. ИА Regnum, 8.5.2008г.

— С 1 мая в Таджикистане на 50% повышены тарифы на электроэнергию для всех категорий потребителей. Об этом сообщил руководитель пресс-службы министерства экономического развития и торговли республики Гафур Искодари.

По его словам, для жителей страны цена за потребление 1 квтч. электроэнергии установлена в 4,8 дирама (\$1-3сомони 44 дирама). Стоимость электроэнергии для промышленных предприятий повысилась до 10,95 дирама, а для «Таджикской алюминиевой компании» — 5,15 дирама.

Это уже второе в текущем году повышение цен на электроэнергию в стране. С 1 янв. цена на электроэнергию была увеличена на 20% и равнялась 3,2 дирама за 1 квтч.. Тогда это объяснялось необходимостью реализации Программы стратегии реформ в энергетическом секторе и содействия развитию экономики страны, составленной при содействии международных финансовых институтов. Нынешнее повышение цен было предложено компанией «Барки тоджик» («Таджикская электроэнергия»), которая считает, что испытывает финансовые сложности из-за низких тарифов на электроэнергию. В компании также считают, что повышение цен на электроэнергию сделает энергетический сектор Таджикистана привлекательным для потенциальных зарубежных инвесторов. Минимальный уровень заработной платы в Таджикистане составляет 20 сомони (\$5,80). ИА Regnum, 5.5.2008г.

— Всемирный банк (ВБ) в понедельник объявил о выделении Таджикистану гранта на 6,5 млн.долл. в виде поддержки Чрезвычайного проекта помощи в восстановлении энергетического сектора республики, сообщило представительство ВБ в Душанбе. «Проект будет оказывать поддержку правительству Республики Таджикистан в максимальном увеличении поставок термальной электроэнергии и отопления из существующих ресурсов и инфраструктуры в самое короткое время, а также поможет введению институциональных и технических мер для увеличения объема и надежности поставок энергии населению в течение следующих двух зимних сезонов», — говорится в пресс-релизе представительства ВБ.

Таджикистан столкнулся в начале года с самой холодной за последние четверть века зимой, вызвавшей энергетический кризис в республике, усугубленный разрушенной в годы гражданской войны (1992-1997) инфраструктурой тепло-и газоснабжения. Правительство Таджикистана, чтобы сохранить для населения небольшое количество электроэнергии, вырабатываемое на ГЭС, было вынуждено отключить от электроэнергии все промышленные предприятия, за исключением двух имеющих стратегическое значение.

«Ожидается, что проект будет иметь положительные последствия в отношении среднесрочной и долгосрочной энергетической безопасности, но вряд ли решит все энергетические проблемы, стоящие перед страной», — отмечается в пресс-релизе.

За янв.-март 2008г. в сравнении с показателями первых трех месяцев предыдущего года было выработано 2 млрд. 664 млн. квтч. электроэнергии, что на 15,2% меньше; теплоэнергии — 336 тыс. Гкал, что на 22,6% меньше.

В Таджикистане, который стал членом ВБ в 1993г., осуществлено или все еще работает 30 проектов Банка на 430 млн.долл. Всемирный банк — самый крупный кредитор Таджикистана. Interfax, 5.5.2008г.

— Госкомпания «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») повысила тарифы на электроэнергию для всех категорий потребителей, сообщил пресс-секретарь компании Нозир Едгори. «Тариф на электроэнергию для населения с 1 мая текущего года составляет 0,048 сомони (\$1 = 3,4308 сомони) за один квтч. (ранее было 0,032 сомони)», — сообщил Н.Едгори.

Это уже второе повышение тарифов в текущем году. В янв. компания повышала тарифы в среднем

на 20%. В 2007г. это тарифы на электроэнергию повышались дважды — каждый раз не менее чем на 12%. У некоторых категорий потребителей повышение достигало 40%. «Это повышение связано с требованием Всемирного банка и других доноров о повышении рентабельности энергетической отрасли республики», — отметил Н.Едгори.

По его словам, для промышленных предприятий и предпринимателей тариф повышается на 106,6% до 0,1095 сомони за квтч., а для Таджикской алюминиевой компании — TALCO — вводится особый тариф — 0,0515 сомони за один квтч. Согласно стратегии правительства о реформировании энергетики, тарифы для населения в Таджикистане, должен составить не менее 2,5 цента за один квтч.

В текущем году в Таджикистане также выросли цены на экспортируемый из Узбекистана природный газ, который поставляется в текущем году по цене \$150 за 1000 куб.м. вместо цены в \$100, действовавшей в 2007г.

За I кв. 2008г. было выработано 2 млрд. 664 млн. квтч. электроэнергии, что на 15,2% меньше показателей янв.-марта 2007г. Interfax, 5.5.2008г.

— Таджикистан в очередной раз повысил тарифы на электроэнергию для всех категорий пользователей, кроме производителя алюминия, ссылаясь на требования Всемирного банка, лелеющего надежду о рентабельности отрасли в беднейшей республике Центральной Азии.

Для населения, которое вынуждено использовать электроэнергию для приготовления пищи круглогодично и отопления зимой, поскольку подача природного газа и отопления носит фрагментарный характер, тарифы выросли до 0,048 сомони (0,014 долл.) за квтч. с прежнего тарифа в 0,032 сомони, говорится в сообщении Минэкономразвития и торговли Таджикистана.

В янв. текущего года Таджикистан уже повышал тарифы на 20%, после повышений на 25-40 и 12-22% в зависимости от категории пользователя в 2007г.

Для предприятий и коммерческих структур стоимость киловатт-часа составит теперь 0,1095 сомони (0,0319 долл.). Тариф для промышленников и предпринимателей вырос на 106,6%.

Для алюминиевой компании Talco — крупнейшего производителя алюминия в регионе, обеспечивающего 75% валютных поступлений в экономику Таджикистана — впервые введен особый тариф на электроэнергию — 0,0515 сомони (0,015 долл.) за квтч., что фактически стало снижением стоимости электроэнергии для энергоемкого производства, т.к. ранее компания платила по 0,053 сомони за киловатт-час.

Тарифы повышены в соответствии со стратегией правительства Таджикистана, которое планирует к 2010г. довести цену за киловатт-час для населения до 0,025 долл.

При этом минимальный размер оплаты труда в Таджикистане составляет 20 сомони (5,83 долл.) в месяц, а средняя заработная плата — 216 сомони (63 долл.).

В текущем году Узбекистан в 1,5 раза увеличил тарифы на экспортируемый в Таджикистан природный газ до 150 долл. за 1.000 куб.м., что обычно сказывается на себестоимости алюминия.

В янв.-марте 2008г. Таджикистан, который получает электроэнергию с гидроэлектростанций, произвел 2,7 млрд. квтч., что на 15,2% ниже показа-

телей аналогичного периода 2007г. При этом он экспортировал 584,8 млн. квтч. в Афганистан, а импортировал 1,6 млрд. квтч. из Узбекистана и Туркмении. 1 долл. = 3,4308 сомони. Reuters, 5.5.2008г.

— Председатель столицы Таджикистана — Душанбе и спикер верхней палаты таджикского парламента обратились ко всем работникам учреждений, предприятий и компаний, независимо от форм собственности, перечислить 50% месячной заработной платы в течение мая и июня на расчетный счет строительства Рогунской ГЭС. Об этом сообщили в администрации города Душанбе.

Как отметил пресс-секретарь мэра Шавкат Саидов, такое предложение сделано с учетом призыва президента РТ Эмомали Рахмонова к гражданам страны внести свой вклад в строительство Рогунской ГЭС, которая может обеспечить энергетическую независимость Таджикистана. «Если каждый сотрудник выделит 50% своей зарплаты в течение двух месяцев, то к 15 июля жители Душанбе смогут внести на счет Рогуна более \$10 млн», — отметил Саидов. По его словам, депутаты обеих палат таджикского парламента также приняли решение перечислить на счет строительства Рогунской ГЭС свою месячную зарплату. Напомним, что на прошлой неделе президент РТ в своем послании парламента сообщил, что для завершения первой очереди Рогунской ГЭС необходимо 500-600 млн.долл. ИА Regnum, 29.4.2008г.

— Председатель верхней палаты парламента Таджикистана Махмадсаид Убайдуллоев призвал работников учреждений, министерств и предприятий республики перечислить 50% своей заработной платы за два ближайших месяца в счет строительства Рогунской ГЭС — самой мощной в Центральной Азии.

Как сообщил во вторник журналистам пресс-секретарь мэрии Душанбе Шавкат Саидов, «председатель Хукумата (мэрии) Душанбе (занимающий также должность спикера сената) М.Убайдуллоев выступил с обращением ко всем руководителям министерств, ведомств, предприятий и организаций всех форм собственности с предложением поддержать делом предложение нашего уважаемого президента и перечислить 50% майской и июньской зарплаты на счет строительства Рогунской ГЭС», — сообщил Ш.Саидов.

Он отметил, что все вклады от граждан будут приниматься «на добровольной основе». Однако, Ш.Саидов в то же время отметил, что «если все перечислят по 50% от заработной платы, то только в Душанбе мы сможем собрать не менее 10 млн.долл.». «Депутаты маджлиси оли (верхняя палата) уже приняли решение перечислить 100% своей зарплаты за май на счет Рогунской ГЭС», — отметил пресс-секретарь.

В минувшую пятницу президент Таджикистана Эмомали Рахмон предложил удвоить расходную статью госбюджета 2009г., предусмотренную для поддержки достройки Рогунской ГЭС. В 2009г. ежегодные инвестиции из госбюджета Таджикистана должны будут превысить 79 млн.долл.

Таджикистан в этом месяце учредил открытое акционерное общество по достройке Рогунской ГЭС с уставным фондом 116 млн. сомони (33,85 млн.долл.).

В авг. прошлого года было заявлено, что Таджикистан разорвал соглашение о строительстве Рогуна с российской компанией «РусАл».

Э.Рахмон в ходе своего выступления призвал население Таджикистана активнее участвовать в достройке Рогуна, а бизнесменов и предприятия включиться в инвестирование этого гигантского проекта.

По предварительным оценкам, необходимые инвестиции составляют 1,3 млрд.долл. при пуске двух из шести блоков Рогунской ГЭС мощностью 600 мвт. каждый, и могут превысить 3 млрд.долл. для пуска всех шести агрегатов.

В марте прошлого года об интересе Украины в достройке ГЭС заявил президент Виктор Ющенко.

Однако в окт. прошлого года глава РАО Анатолий Чубайс заявил, что за Россией должна сохраниться ключевая роль в проекте строительства Рогунской ГЭС, а вслед за этим глава таджикской госэнергокомпании Шарифхон Самиев, заявил, что Таджикистан рассчитывает на не менее чем 60% акций в Рогуне.

Годовая выработка Рогунской ГЭС при пуске всех шести агрегатов составит 13 млрд. квтч.

РАО уже строит в Таджикистане Сангтудинскую ГЭС-1 мощностью 670 мегаватт, с годовой выработкой 2,7 млрд. квтч. стоимостью – \$534 млн

Строительство Рогунской ГЭС на реке Вахш позволит регулировать сток в реки Центральной Азии. В Таджикистане образуется 60% всех водных ресурсов и теоретически он мог бы влиять на сток рек особенно соседнего Узбекистана, широко использующий воду для сельского хозяйства.

Таджикистан планирует экспортировать электроэнергию в Пакистан и Иран через Афганистан, который уже покупает некоторую часть необходимой ему энергии в Таджикистане. Interfax, 29.4.2008г.

– Правительство РТ 15 апр. утвердило устав и структуру управления ОАО «Рогунская ГЭС». В соответствии с постановлением, принятым накануне, размер уставного фонда ОАО «Рогунская ГЭС» определен в 116 млн. сомони. Государственному комитету по инвестициям и управлению государственным имуществом РТ совместно с министерствами энергетики и промышленности, транспорта и коммуникаций, Агентством по строительству и архитектуре при правительстве РТ и Открытой акционерной холдинговой компанией «Барки Точик» поручено в трехмесячный срок определить объем выполненных на Рогунской ГЭС работ с учетом стоимости имеющегося оборудования, машин и механизмов, и представить в правительство для утверждения и включения в уставной фонд нового ОАО. Постановлением правительства Гендиректором ОАО «Рогунская ГЭС» назначен Н.Шулашов. www.economy.gov.ru, 28.4.2008г.

– Гидроэнергетика в Центральной Азии и проекты в этой области обсуждались на региональном семинаре, который начался сегодня, 22 апр., в Душанбе. На двухдневном мероприятии, организованном ОБСЕ, министерством энергетики и промышленности и министерством водного хозяйства Таджикистана, собрались представители Казахстана, Таджикистана и Узбекистана, а также эксперты ОБСЕ и Международной ассоциации гидроэнергетики.

Первый заместитель премьер-министра РТ Асадулло Гуломов отметил, что «взаимосогласованное накопление воды в водохранилищах, строительство гидроэлектростанций, решит проблему водообеспечения в центральноазиатском регионе на

длительную перспективу, а следовательно, гарантированно обеспечит рост сельхозпроизводства. Это укрепит продовольственную безопасность стран Центральной Азии», – отметил Гуломов на церемонии открытия семинара.

«Семинар был запланирован так, чтобы способствовать развитию сотрудничества и обмену мнениями в вопросах, касающихся гидроэнергетики», – сказал посол Владимир Пряхин, глава Центра ОБСЕ в Душанбе. «ОБСЕ может послужить платформой для заинтересованных сторон в эффективном управлении водными ресурсами и гидроэнергетических вопросов в Центральной Азии». Пряхин также отметил, что Центр ОБСЕ в Таджикистане также поддержит региональную конференцию по водным вопросам, которая состоится в Душанбе в июне этого года. ИА Regnum, 22.4.2008г.

– Туркменистан выполнил взятые на себя обязательства по поставкам электроэнергии в Таджикистан в зимний период. Об этом сегодня, 22 апр., на пресс-конференции сообщил зампреда энергетической компании Таджикистана «Барки тоджик» Самараддин Бобоев.

По его словам, «Таджикистан, Туркменистан и Узбекистан осенью прошлого года заключили трехстороннее соглашение о поставках в Таджикистан из Туркмении через территорию Узбекистана 1-1,2 млрд. квт. часов электроэнергии. К сегодняшнему дню Туркмения выполнила свои обязательства по данному соглашению и не располагает излишней электроэнергией для поставок в Таджикистан, т.к. нет спроса на вырабатываемое тепло на тепловых электростанциях этой страны», – отметил Бобоев.

В Узбекистан по аналогичной причине сократил поставки электроэнергии в Таджикистан. «Кроме того, проточность воды в реке Вахш, которая снабжает водой Нурекскую ГЭС, основного производителя электроэнергии в Таджикистане, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года сократилось на 100 куб.м. в секунду. Все эти обстоятельства вынудили «Барки тоджик» ужесточить лимитированную подачу электроэнергии в стране», – отметил Бобоев.

В большинстве районов Таджикистана электричество подается от 2 до 4 часов в сутки. Самариддин Бобоев не уточнил, когда будет отменен лимит подачи электроэнергии населению. «Все зависит от погодных условий. Если будет жара и начнет таять снег, проточность воды увеличится, и тогда мы сможем отменить лимит. Синоптики к концу этой недели обещают потепление», – добавил Бобоев. ИА Regnum, 22.4.2008г.

– 15 апр. правительство Таджикистана специальным постановлением утвердило устав и структура управления открытого акционерного общества «Рогунская ГЭС». Об этом сообщили в пресс-службе президента Таджикистана.

Этим же постановлением определен размер уставного фонда ОАО «Рогунская ГЭС» в 116 млн. сомони (33 млн.долл. 900 тыс.) Госкомитету по инвестициям и управлению госимуществом Таджикистана совместно с министерствами энергетики и промышленности, транспорта и коммуникаций, агентством по строительству и архитектуре при правительстве Таджикистана и открытой акционерной холдинговой компанией «Барки тоджик» («Таджикская электроэнергия») в трехмесячный срок поручено определить объем выполненных ра-

бот на Рогунской ГЭС. В пресс-службе президента Таджикистана также сообщили, что другим постановлением правительства, Нурило Шулашов назначен гендиректором открытого акционерного общества «Рогунская ГЭС».

Напомним, что решение о создании открытого акционерного общества «Рогунская ГЭС» было принято правительством Таджикистана после аннулирования соглашения между правительством Таджикистана и компанией «Русский алюминий» от 2004г. о достройке Рогунской ГЭС. Стороны в течении трех лет не смогли прийти к согласию по типу и высоте плотины Рогунской ГЭС, а также в вопросах долей сторон в этом проекте. RosInvest.Com, 16.4.2008г.

– Таджикистан учредил открытое акционерное общество по достройке Рогунской ГЭС, сообщили в пресс-службе президента республики. По информации пресс-службы, во вторник президент Эмомали Рахмон подписал постановление правительства об утверждении устава и структуры управления ОАО «Рогунская ГЭС» с уставным капиталом 116 млн. сомони (33,85 млн.долл.).

Постановлением поручено Госкомитету по имуществу, министерству энергетики и Госэнергокомпаниям в трехмесячный срок «определить объем выполненных работ на Рогунской ГЭС с учетом стоимости имеющегося оборудования, машин и механизмов».

В апр. прошлого года официальный Душанбе заявил, что создаст международный консорциум по строительству Рогунской ГЭС. Участие в консорциуме, по словам Э.Рахмона, смогут принять как местные, так и иностранные инвесторы. В авг. сообщалось, что Таджикистан разорвал соглашение о строительстве Рогунской ГЭС с «РусАлом».

«РусАл» заключил с Таджикистаном соглашение о строительстве Рогунской ГЭС мощностью 3,6 тыс. мвт. (годовая выработка – 13 млрд. квт.ч) еще в 2004г., однако ее строительство так и не было начато из-за технических разногласий между компанией и правительством Таджикистана по типу и высоте плотины, а следовательно, и мощности будущей ГЭС.

К проекту Рогунской ГЭС давно присматривается Россия в лице РАО «ЕЭС России» (РТС: EESR), а в марте прошлого года о заинтересованности Украины в достройке ГЭС заявил президент Виктор Ющенко.

В окт. прошлого года глава РАО «ЕЭС» Анатолий Чубайс заявил, что за Россией должна сохраниться ключевая роль в проекте строительства Рогунской ГЭС, а вслед за этим глава таджикской госэнергокомпания Шарифхон Самиев заявил, что Таджикистан рассчитывает на не менее чем 60% акций в Рогуне.

Таджикистан оценивал недостроенные объекты Рогуна, строительство которой началось в советские годы, а потом по причине гражданской войны в республике (1992-1997) и последовавшего за ней экономического кризиса было остановлено, в 800 млн.долл.

По предварительным оценкам, необходимые инвестиции составляют 1,3 млрд.долл. при пуске двух из шести блоков Рогунской ГЭС мощностью 600 мвт. каждый и могут превысить 3 млрд.долл. для пуска всех шести агрегатов. Годовая выработка Рогунской ГЭС при пуске всех шести агрегатов составит 13 млрд. квтч.

Строительство Рогунской ГЭС на реке Вахш позволит регулировать сток в реки Центральной Азии. В Таджикистане образуется 60% всех водных ресурсов региона, и теоретически он мог бы влиять на сток рек, особенно соседнего Узбекистана, широко использующего воду для сельского хозяйства.

Таджикистан планирует экспортировать электроэнергию в Пакистан и Иран через Афганистан, который уже покупает некоторую часть необходимой ему энергии в Таджикистане. Interfax, 16.4.2008г.

– Правительство Таджикистана своим постановлением во вторник учредило открытое акционерное общество (ОАО) «Рогунская ГЭС» по строительству призванного стать крупнейшим в Центральной Азии генерирующего объекта. «Определить размер уставного фонда Открытого акционерного общества Рогунская ГЭС в 116 млн. сомони (33,9 млн.долл.)», – говорится в постановлении, текст которого имеется в распоряжении Рейтер.

Таджикистан в авг. прошлого года отозвал российский компании Русал в подраде на строительство Рогунской ГЭС мощностью 3.600 мегаватт и заявил о создании международного консорциума, в который могут войти любые заинтересованные страны.

Однако решение о создании ОАО долгое время оттягивалось по неизвестным причинам, равно как и работа над ТЭО, которая ведется независимыми экспертами, приглашенными и финансируемыми Всемирным банком.

Постановление, подписанное президентом республики Эмомали Рахмоном дает указание всем министерствам и ведомствам, имеющим отношение к энергетике, в трехмесячный срок оценить объемы выполненных в советский период работ на ГЭС, проектная мощность шести агрегатов которой составляет 3.600 мвт. Ранее власти оценивали построенные объекты Рогуна в 800 млн.долл., а объем необходимых инвестиций для пуска ГЭС в 1,3-3,2 млрд.долл. в зависимости от количества запускаемых блоков.

Российский энергогигант РАО ЕЭС, а также украинский лидер Виктор Ющенко заявляли о своей готовности принять участие в инвестировании Рогуна. РАО уже владеет в Таджикистане 75% акций Сангтудинской ГЭС-1 мощностью 670 мегаватт, первый из четырех агрегатов которой был запущен в янв. текущего года. 1 долл. = 3,4267 сомони. Reuters, 16.4.2008г.

– 15 апр., правительство Таджикистана специальным постановлением утвердило устав и структура управления открытого акционерного общества «Рогунская ГЭС». Об этом сообщили в пресс-службе президента Таджикистана.

Этим же постановлением определен размер уставного фонда ОАО «Рогунская ГЭС» в 116 млн. сомони (33 млн.долл. 900 тыс.) Госкомитету по инвестициям и управлению госимуществом Таджикистана совместно с министерствами энергетики и промышленности, транспорта и коммуникаций, Агентством по строительству и архитектуре при правительстве Таджикистана и открытой акционерной холдинговой компанией «Барки тоджик» («Таджикская электроэнергия») в трехмесячный срок поручено определить объем выполненных работ на Рогунской ГЭС. В пресс-службе президента Таджикистана также сообщили, что другим постановлением правительства, Нурило Шулашов на-

значен гендиректором открытого акционерного общества «Рогунская ГЭС».

Решение о создании открытого акционерного общества «Рогунская ГЭС» было принято правительством Таджикистана после аннулирования соглашения между правительством Таджикистана и компанией «Русский алюминий» от 2004г. о достройке Рогунской ГЭС. Стороны в течении трех лет не смогли прийти к согласию по типу и высоте плотины Рогунской ГЭС, а также в вопросах долей сторон в этом проекте. ИА Regnum, 15.4.2008г.

— На всей территории Таджикистана, кроме Душанбе, вновь введены ограничения на потребление электроэнергии из-за снижения потока воды в реке Вахш, на которой расположены основные гидроэлектростанции республики, сообщил глава госэнергокомпании «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») Шарифхон Самиев. «Ограничения продлятся минимум до 13 апр.», — сказал Ш.Самиев.

По его словам, вместо 480 куб.м. в секунду приток воды в Вахше с 8 апр. сократился до 270-280 куб.м., «а причина этого в том, что накопленный в верховьях реки снег тает очень медленно».

Теперь города и районы Таджикистана получают электроэнергию по восемь часов в сутки — по четыре часа утром и вечером. «Надеемся, что с понедельника может увеличиться приток воды, и тогда ограничения постепенно будут смягчаться», — отметил глава госэнергокомпании.

Минувшей зимой население Душанбе получало электроэнергию по 10 часов в сутки, другие города и района по 2-3 часа в сутки, а некоторые сельские жители оставались вовсе без электроснабжения.

Суровая зима в Таджикистане усугублялась острым энергокризисом — поток воды в замерзающих реках снизился и, как следствие, резко упало производство электроэнергии в Таджикистане. В настоящее время энергосистема Таджикистана поддерживается за счет экспортных поставок электричества из соседних республик.

В янв.-фев. текущего года Таджикистан снизил производство электроэнергии до 2,038 млрд.квтч. с 2,334 млрд., произведенными в первые два месяца 2007г. При этом Таджикистан импортировал 355,3 млн.квтч. из Туркмении, Узбекистана и Киргизии. Interfax, 11.4.2008г.

— Таджикистан просит Всемирный банк (ВБ) ускорить подготовку технико-экономического обоснования (ТЭО) Рогунской ГЭС, которая должна стать крупнейшей в Средней Азии, говорится в сообщении пресс-службы президента республики.

По данным пресс-службы, 27 марта прошла встреча президента Таджикистана Эмомали Рахмона и вице-президента ВБ Шигео Катцу (Shigeo Katsu), который посетил республику. В ходе встречи обсуждалась необходимость ускорить подготовку ТЭО проекта строительства Рогунской ГЭС, а также реконструкция и модернизация действующих ГЭС, строительство тепловых электростанций, работающих на угле, создание регионального электроэнергетического рынка.

ВБ выступает посредником между правительством Таджикистана и потенциальными иностранными инвесторами, он осуществляет независимую экспертизу и подготовку ТЭО ГЭС.

ВБ приступил к разработке ТЭО проекта Рогунской ГЭС в апр. 2006г. и планировал представить

его к июню 2006г., однако впоследствии дата завершения документа неоднократно переносилась. ВБ не называет сроки завершения технико-экономического обоснования.

В сообщении также отмечается, что процесс создания международного консорциума по завершению строительства Рогунской ГЭС затягивается. «Идет ничем не обоснованное затягивание реализации правительственного постановления о создании ОАО «ГЭС Рогун», подписанного президентом страны Э.Рахмоном еще в авг. прошлого года. В частности, не решены до конца вопросы привлечения внутренних инвестиций в стройку, не произведен перерасчет выполненных работ, не определено место расположения структурных подразделений строительной организации», — сообщил премьер-министр республики Акил Акилов на заседании правительства в четверг. По его словам, эти вопросы должны быть решены до 1 апр. 2008г.

Таджикистан планирует создать международный консорциум для достройки Рогунской ГЭС. Российский «РусАл» заключил с Душанбе соглашение о строительстве Рогунской ГЭС мощностью 3600 мвт. (годовая выработка — 13 млрд. квт.ч) еще в 2004г., однако ее строительство так и не было начато из-за технических разногласий по проекту между компанией и правительством Таджикистана по типу и высоте плотины, а следовательно, и мощности будущей ГЭС.

В авг. прошлого года сообщалось, что Таджикистан разорвал соглашение о строительстве Рогунской ГЭС с «РусАлом». Как заявлял в окт. 2007г. журналистам председатель правления РАО «ЕЭС России» (ПТС: EESR) Анатолий Чубайс, ключевая роль в проекте строительства в Таджикистане Рогунской ГЭС должна сохраниться за Россией.

Таджикистан находится в поиске инвестора для достройки ГЭС. Республика объявила, что проведет международный тендер на строительство Рогунской ГЭС, однако его сроки пока не названы.

Строительство Рогунской ГЭС на реке Вахш позволит регулировать сток в реки Центральной Азии. В Таджикистане образуется 60% всех водных ресурсов региона, и теоретически он мог бы влиять на сток рек, в т.ч., соседнего Узбекистана, широко использующего воду для сельского хозяйства. Interfax, 28.3.2008г.

— Украина готова участвовать в достройке Рогунской ГЭС в Таджикистане, сообщил президент Украины Виктор Ющенко. Он не сказал, на каких условиях и в каком объеме Киев хочет участвовать в достройке ГЭС, призванной стать крупнейшей в Центральной Азии, и к которой давно приглядывается российский энергогигант РАО ЕЭС. «Я принял решение, что Украина примет участие в международном консорциуме по достройке Рогунской ГЭС», — сказал Ющенко на итоговой пресс-конференции в присутствии таджикского лидера Эмомали Рахмона.

Ющенко в четверг прибыл в Душанбе с двухдневным официальным визитом.

«82% оборудования таджикских ГЭС, построенных за последние 50 лет, было сделано на Украине», — утверждает украинский лидер, не уточнив, откуда у него такие сведения.

«Мы за агрессивное присутствие украинского бизнеса в реализации проектов в Таджикистане», — добавил он.

Таджикистан, фактически отказав в авг. прошлого года российской компании Русал в подряде

на строительство ГЭС мощностью 3.600 мегаватт, заявил о создании международного консорциума, в который могут войти любые заинтересованные страны.

О своем желании участвовать в достройке Рогуна заявлял глава РАО Анатолий Чубайс с оговоркой, что в международном консорциуме по строительству Рогуна ключевая роль должна принадлежать России.

РАО уже строит в Таджикистане первую очередь Сангтудинской ГЭС мощностью 670 мегаватт, первый из четырех блоков которой был пущен в эксплуатацию 20 янв. текущего года.

Через несколько дней после этого глава госэнергокомпании Таджикистана Барки Точик (Энергия Таджикистана) Шарифхон Самиев заявил, что Таджикистан хочет получить не менее 60% акций Рогунской ГЭС

Беднейшее государство Центральной Азии оценивает объем необходимых инвестиций в окончание строительства ГЭС в 1,3-3,2 млрд. долл. в зависимости от количества пущенных блоков.

Построенные еще в советский период объекты Рогуна власти Таджикистана оценивают в 800 млн.долл. Планируемая годовая выработка Рогуна – 13 млрд. квтч. Reuters, 7.3.2008г.

– «Азия плюс» рассказывает о причинах того, почему американская компания AES Corporation временно приостановила свою деятельность в Таджикистане и Киргизии. AES намеревалась реализовать ряд проектов, среди которых – строительство тепловой электростанции на одном из угольных месторождений в Таджикистане, возведение линий электропередачи (ЛЭП) из Киргизии и Таджикистана в Афганистан и Пакистан, а также участие в консорциуме по достройке Рогунской ГЭС.

Подобное соглашение между Таджикистаном, Киргизией, Афганистаном и Пакистаном было подписано еще в 2006г. на конференции по вопросам энергетики, транзита и торговли в Турции. Прекращение, пусть временное, деятельности AES Corporation в Таджикистане вызвало озабоченность как таджикской, так и афганской и пакистанской сторон.

Состоялась встреча главы таджикского МИДа с представителем AES Маратом Кожаметовым, в которой также приняли участие представители Всемирного банка, посольств Афганистана, Пакистана и США в Таджикистане, министерства энергетики и промышленности РТ, компании «Барки Точик». Хамрохон Зарифи отметил, что он, еще будучи послом РТ в США, учитывая опыт и авторитет компании, начинал переговоры по развертыванию ее деятельности в Таджикистане. «Мы сожалеем по поводу решения о прекращении деятельности компании», – подчеркнул он. Объясняя причину такого решения, Кожаметов подчеркнул, что AES не прекращает, а лишь приостанавливает свою деятельность в стране. Данный шаг, по его словам, не связан с ситуацией в Таджикистане. Причинами же приостановки деятельности AES, по убеждению Кожаметова, являются повышенные риски, связанные с нестабильной ситуацией в регионе, особенно в Афганистане и Пакистане, которые в соответствии с проектом являются конечными получателями электроэнергии из Таджикистана и Киргизии. Он заверил, что компания будет отслеживать развитие ситуации и постарается не прекращать

полностью деятельность в Таджикистане и Киргизии.

По мнению главы МИД, принцип невмешательства в дела частных компаний важен, однако решение о прекращении деятельности AES Corporation должно послужить серьезным сигналом для антитеррористической коалиции под руководством США, которая с 2001г. ведет борьбу с терроризмом и предпринимает усилия по стабилизации обстановки в Афганистане». ИА Regnum, 20.2.2008г.

– Год назад 5 фев. произошла авария на ГЭС «Памир -1». Тогда в результате затопления из строя вышли все четыре агрегата станции. Какова сегодняшняя ситуация на ГЭС «Памир-1»? Об этом гендиректор компании «Памир Энерджи» Далер Джумаев рассказал в интервью «Азии плюс». «Сегодня из четырех агрегатов на ГЭС «Памир-1» работают 3. Мощность каждого составляет 7 мвт. и вырабатываемая мощность в 21 мвт., плюс ГЭС «Хорог» – 9 мвт., что позволяет зимой обеспечивать электроэнергией Хорог и частично прилегающие к нему районы области. Благодаря тому, что в Яшилкульском водохранилище в прошлом году было запасено достаточное количество воды, нынешней зимой ГЭС «Памир-1» полностью обеспечена водой. К сожалению, начиная с последних дней дек. и по сегодняшний день из-за резких холодов покрывлся толстым слоем льда бассейн суточного регулирования, что привело к затруднению поступления воды в деривационный туннель. По этой причине мощность гидроэлектростанции упала примерно на 3-4 мвт.ч. По этой причине мы были вынуждены пересмотреть график подачи электроэнергии потребителям и внести в него некоторые изменения. Город Хорог обеспечивается по 20-22 часа в сутки, прилегающие же к нему районы, такие как Шугнан и Ишкашим – в среднем по 8-10 часов. А Рушанский и Рошткалинский районы, имеющие хорошие результаты по сокращению дебиторских задолженностей, сегодня обеспечиваются электроэнергией практически круглосуточно». ИА Regnum, 20.2.2008г.

– Казахстан заинтересован в участии в инвестиционных проектах, которые реализуются в Таджикистане, пишет «Бизнес и политика». «В частности, особую заинтересованность Казахстан проявляет к реализации Рогунского проекта, сообщил журналистам посол РК в РТ Ерлан Абилядаев. По его словам, Казахстан всегда проявлял особую заинтересованность в строительстве Рогунской ГЭС. «Таджикская сторона направила Казахстану уведомление о том, что намерена проводить международный тендер. Я думаю, что Казахстан обязательно будет принимать участие в данном тендере», – подчеркнул он. Дипломат добавил, что Казахстан намерен участвовать во многих энергетических проектах, «т.к. и в РК существует дефицит электроэнергии».

Продолжая тему участия казахских компаний в инвестиционных проектах, посол отметил, что на данный момент в Таджикистане работает большое количество казахских компаний. Абилядаев отметил, что совместная казахстанско-таджикская компания «Китака», которая начала освоение угольных месторождений «Зидди» (Варзоб) и «Назарайлок» (Рашт), намерена инвестировать в угольную отрасль республики 20 млн.долл., а в строительство ТЭЦ 100 млн.долл. Посол отметил, что на конец

2007г. товарооборот между двумя странами составлял 343,7 млн.долл., из которых экспорт из Таджикистана составил только 24 млн.долл. В основном из Таджикистана в Казахстан экспортируется хлопок и алюминий». ИА Regnum, 20.2.2008г.

– Узбекистан возобновил подачу электроэнергии в Таджикистан, сообщили в компании «Барки тоджик» («Таджикская электроэнергия»).

Как пояснили в компании, подача электроэнергии из соседнего Узбекистана была приостановлена в начале фев., в связи с необычно холодной для Центрально-Азиатского региона погодой, и нехваткой электроэнергии в этой стране.

В минувший вторник Таджикистан уже получил от узбекских энергетиков 2 млн. квтч. электроэнергии, в последующие дни Узбекистан намерен увеличить объем поставок электроэнергии в Таджикистан до 4 млн.квтч.асов, отметили в «Барки Тоджик».

По словам представителя компании «Барки Тоджик» между Таджикистаном и Узбекистаном существует межправительственное соглашение, согласно которому Таджикистан в летний период поставляет в Узбекистан 900 млн.квтч. электроэнергии, а в осенне-зимний периоды получает 600 млн.квтч. электроэнергии.

Крупнейшая ГЭС Таджикистана – Нурекская, мощность которой составляет 2700 мвт., сократила производство электроэнергии по причине обмеления рек в условиях аномально низких температур, которые вот уже больше месяца наблюдаются в Таджикистане. В середине янв. власти Таджикистана пошли на беспрецедентный шаг – отключили от электроэнергии все предприятия, в т.ч. представителей малого бизнеса, пытаясь увеличить подачу электроэнергии замерзающему населению.

Эта зима стала самой холодной в Таджикистане за последние 25 лет и усугубляется низким производством электроэнергии на ГЭС, которым не хватает воды, идущей по большей части замерзшим руслам горных рек. Стабильным электроснабжением остается для Таджикского алюминиевого завода и завода Таджикцемент, которые имеют стратегическое значение.

Таджикистан ранее обратился к мировому сообществу с просьбой оказать помощь населению республики. Interfax, 13.2.2008г.

– РАО «ЕЭС» прорабатывает все варианты помощи Таджикистану, испытывающему проблемы с электроснабжением, заявила во вторник РИА Новости начальник департамента энергохолдинга по работе со СМИ Маргарита Нагога. «К сожалению, из-за высокого роста энергопотребления в сопредельных государствах пока отсутствует возможность экспорта электроэнергии (по перетокам) в Таджикистан. Но мы прорабатываем все варианты оказания помощи, и как только появятся техническая возможность, экспорт электроэнергии в эту страну будет обеспечен», – сказала собеседник агентства.

Нагога подчеркнула, что Сангтудинская ГЭС-1, достроенная РАО «ЕЭС» в Таджикистане, работает на полную мощность.

Температура в Таджикистане уже два месяца не поднимается выше нуля, достигая 30 градусов мороза.

Аномальные холода вызвали острый энергетический кризис. Из-за сильных холодов основные притоки водообразующих рек не только для Тад-

жикистана, но и Центральной Азии покрыты льдом. Уровень воды в Нурекском водохранилище сейчас составляет 859,6 м., до критической отметки осталось всего 2,5 метра.

По данным минэнергопрома, из-за критического уровня воды на водохранилище Нурекская ГЭС сейчас вырабатывает лишь 20-22 млн. киловатт-часов вместо 40 млн., которые она выдавала еще в конце прошлого месяца. Сейчас на ГЭС работают два агрегата из пяти.

В воскресенье, 10 фев., в Таджикистане было произведено 37 млн. киловатт-часов электроэнергии при потребности страны в 48 млн. Объем импорта электроэнергии из-за рубежа составил 5,7 млн. киловатт-часов, из них – 3,5 млн. киловатт-часов туркменской электроэнергии, 2 млн. из Узбекистана, 200 тыс. киловатт-часов приходится на Киргизию.

В минэнергопроме также сообщили, что линии электропередачи и трансформаторы не выдерживают больших нагрузок, из-за чего в столице и других городах страны участились случаи перебоев с энергоснабжением. Ситуация усугубляется и тем, что из-за прерванного сообщения со многими горными районами республики там ощущается острая нехватка продовольствия.

В связи с острым энергокризисом в Таджикистане с 20 янв. приостановили работу почти все промышленные предприятия и организации сферы обслуживания, кроме Таджикской алюминиевой компании, цементного и молочного заводов и хлебокомбината. В стране нет централизованного отопления, и по поручению президента во всех регионах республики были открыты специальные пункты по продаже угля. Чтобы согреться, многие жители вырубают деревья и обогреваются печками-буржуйками.

При минздраве Таджикистана уже создан штаб по борьбе с последствиями чрезвычайных ситуаций – «Мороз-2008». По данным представителя штаба, за последний месяц в Таджикистане скончались 232 младенца, а также было зафиксировано 12 случаев гибели матерей в родильных домах. По данным источника, только 46% больниц и медицинских учреждений имеют в наличии электрогенераторы.

Ущерб от холодов и энергокризиса оценивается в 250 млн.долл. В результате сильных морозов замерзли множество садов и виноградников, полностью уничтожено 700 га картофельных полей.

В ответ на просьбу правительства Таджикистана о помощи с конца прошлой недели в республику начала поступать гуманитарная помощь. РИА «Новости», 12.2.2008г.

– Иран построит в Таджикистане новую гидроэлектростанцию, заявил в воскресенье таджикский президент Эмомали Рахмон после переговоров со своим иранским коллегой Махмудом Ахмадинежадом.

«Исламская Республика Иран заявила о готовности соорудить в Таджикистане новую гидроэлектростанцию, и мы надеемся, что вскоре это предложение будет реализовано на практике», – сообщил журналистам Рахмон, находящийся с официальным визитом в Тегеране.

Лидер Таджикистана указал на «позитивное» участие иранской стороны в реализации ряда совместных проектов в энергетической сфере.

По его словам, одной из тем его переговоров в Тегеране стало также обсуждение двустороннего

взаимодействия в сфере борьбы с терроризмом и наркотрафиком.

«Наше сотрудничество находится на хорошем уровне и отвечает интересам двух стран и региона в целом», — сказал Рахмон.

При активном участии иранских строительных компаний на юге Таджикистана возводится гидроэлектростанция «Сангтуда-2». В соответствии с соглашением, общая сумма проекта строительства — 220 млн. долл., из них 180 млн. — доля иранской стороны и 40 млн. — таджикской. Сангтудинская ГЭС-2 мощностью 220 мвт., как ожидается, будет сдана в эксплуатацию в 2010г. РИА «Новости», 10.2.2008г.

— Узбекистан приостановил поставки электроэнергии в соседний Таджикистан, сославшись на нехватку топлива для ее выработки внутри страны, сообщил зампред госэнергкомпании «Барки То-чик» («Энергия Таджикистана») Рашид Гулов.

«Ежесуточные поставки электроэнергии в Таджикистан, осуществлявшиеся нашими узбекскими коллегами, составляли 2,2 млн. квтч.», — сообщил Р. Гулов.

«Однако вчера, 5 фев., Узбекистан поставил нас в известность, что временно прекращает поставки электроэнергии из-за нехватки топлива для своих ТЭЦ, которые сначала, по их словам, обеспечивают электроэнергией население Узбекистана, а излишки отправляют нам», — отметил представитель компании.

Он сообщил, что Туркмения, по просьбе таджикской стороны, наоборот, увеличила поставки электроэнергии в республику до 6,6 млн. квтч. в сутки. Киргизия также поставляет в Таджикистан 500 тыс. квтч. ежесуточно.

«Однако этого объема хватает лишь на покрытие нужд алюминиевого завода и населения столицы. Города и районы за пределами Душанбе продолжают получать электроэнергию по два-три часа в сутки», — сообщил Р. Гулов.

Крупнейшая ГЭС республики — Нурекская, мощность которой составляет 2700 мвт., сократила производство электроэнергии по причине обмеления рек в условиях аномально низких температур, которые вот уже больше месяца наблюдаются в Таджикистане. В середине янв. власти Таджикистана пошли на беспрецедентный шаг — отключили от электроэнергии все предприятия, в т.ч. представителей малого бизнеса, пытаясь увеличить подачу электроэнергии замерзающему населению.

Эта зима стала самой холодной в Таджикистане за последние 25 лет и усугубляется низким производством электроэнергии на ГЭС, которым не хватает воды, идущей по большей части замерзшим руслам горных рек. Стабильным электроснабжением остается для Таджикиского алюминиевого завода и завода Таджикцемент, которые имеют стратегическое значение. Interfax, 6.2.2008г.

— С 4 фев. узбекские энергетики приостановили переток электроэнергии в Таджикистан. Об этом сообщил заместитель главного инженера компании «Барки тоджик» («Таджикская электроэнергия») Рашид Гулов. По его словам, причины таких действий узбекских властей еще не известны.

Туркменистан увеличил экспорт электроэнергии в Таджикистан с 5 до 7 млн. квт. ежесуточно. Также, Киргизия ежесуточно экспортирует в Таджикистан до 500 тыс. квт. электроэнергии. По словам Рашида Гулова, все регионы Таджикистана ли-

митировано получают электроэнергию. Но, по информации источников из регионов, в дома большинства жителей сельских районов уже почти в течение месяца электричество не подается. В нынешнем году по заявлению властей Таджикистан столкнулся с серьезным энергетическим кризисом. И пуск первого агрегата Сангтудинской ГЭС-1 на юге Таджикистана не оказал существенного влияния на ее решение. Между тем, нынешняя зима в Таджикистане стала самой холодной за последние 25 лет. ИА Regnum, 5.2.2008г.

— Таджикистан находится на грани энергетического коллапса, и если соседи не окажут помощь, стране будет угрожать гуманитарная катастрофа. Премьер-министр Таджикистана Акил Акилов уже обратился к своему киргизстанскому коллеге с просьбой увеличить мощность подачи электроэнергии в Таджикистан. Глава ОАХК «Барки То-чик» Шарифхон Самиев отметил, что ситуация с энергоснабжением в республике критическая.

Глава энергетического ведомства Таджикистана подчеркнул, что ситуацию усугубили небывалые холода, из-за которых приток воды в реке Вахше сократился. До критической отметки, так называемой мертвой зоны, после которой гидроэлектростанция перестанет работать, остается не более 10 м. При этом воду в таком объеме придется использовать до самого марта.

Как отметили в энергетическом ведомстве Таджикистана, при нынешнем объеме потребления ее хватит лишь до 6 фев. Запущенная 20 янв. Сангтудинская ГЭС-1 пока не может улучшить ситуацию. В стране введен жесточайший режим экономии электроэнергии, однако на соседей рассчитывать особо не приходится тоже.

В Киргизии до «мертвого» уровня в главном водохранилище — Токтогульском — тоже остается немного. Как сообщила пресс-секретарь ОАО «Электрические станции» Наталья Орлова, за счет использования запасов Токтогульского водохранилища попуски воды через турбины ГЭС продолжают оставаться в полтора раза выше, чем в прошлые годы: 850 куб.м. в секунду против обычных 600-650 куб.м. в секунду.

Такие попуски позволяют полностью загрузить генерирующее оборудование гидроэлектростанций Кыргызстана и покрывать нынешние пиковые нагрузки, однако водно-энергетический режим остается сложным, уровень водохранилища ежедневно опускается на 30 см. Из-за холодов потребление природного газа выросло повсеместно в Центральной Азии, и давление газа в газопроводе упало. В наиболее тяжелом положении находится ТЭЦ Оша, где давление в газопроводе снизилось в два раза. Кроме того, отстает по поставкам мазута на Ошскую ТЭЦ и Джалалабадский нефтеперерабатывающий завод (НПЗ), который из-за технологической аварии простаивал.

Сейчас недопоставка мазута с НПЗ составляет более 5000 т.

По мнению Шарифхона Самиева, единственная страна, обладающая возможностью и ресурсами для поставок электроэнергии в Таджикистан — это Туркменистан. Согласно договоренностям, Туркмения должна поставить в Таджикистан до 1 млрд. 200 млн. квтч., но из-за тех же аномальных холодов на магистралях подача электроэнергии в республику была резко сокращена. 26.1.2008г.

— В Таджикистане из-за энергетического кризиса, связанного с холодами, со вторника прекращена подача электричества практически на все малые и большие промышленные предприятия республики, заявил глава госхолдинга «Барки точик» (Энергия Таджикистана) Шарифхон Самиев.

«Со вторника введено глубокое ограничение на потребление электроэнергии для промышленных предприятий страны, за исключением некоторых стратегически важных объектов, среди которых «Таджикская алюминиевая компания (Талко)», Душанбинский цементный завод, молочные комбинаты, хлебозаводы и больницы республики», — сказал он во вторник журналистам на экстренной пресс-конференции.

Глава «Барки Точик» связывает энергокризис в Таджикистане с наступившими с 7 янв. холодами, не наблюдавшимися в республике 25 лет. Самиев отметил, что по мере возможности обесточенными не останутся школы страны. «Подача электричества на «Талко» будет ограничена на 2 млн. квт. часов ежесуточно, на 1 млн. квт. часов будет сокращена подача электроэнергии в районы республиканского подчинения, Согдийскую и Хатлонскую области», — сообщил глава энергохолдинга.

Теперь установленный ранее лимит подачи электроэнергии регионам страны будет еще более жестоким, и вместо 3-4 часов в сутки составит 2 часа. Он также заявил, что запаса воды в Нурекском водохранилище при таких объемах использования может хватить только до 10 фев. «Воды здесь настолько мало, что этого объема может хватить для работы ГЭС только в первую декаду фев., после чего в республике может сложиться настолько критическая ситуация, что может быть объявлено чрезвычайное положение», — заявил он.

По поводу подачи света жилому сектору Душанбе он сообщил, что здесь отключается электричество в с 22.00 до 05.00. Температура воздуха в стране по-прежнему держится на отметке минус 15-17 ночью и днем от 7 до 10 градусов мороза. Такие погодные условия, по данным синоптиков, продлятся до конца янв. РИА «Новости», 22.1.2008г.

— В Таджикистане сложилась крайне сложная ситуация с электроснабжением, близкая к чрезвычайной, сообщил во вторник журналистам глава госэнергокомпании «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») Шарифхон Самиев.

В связи с этим компания приняла решение об отключении от электроснабжения практически всех предприятий, кроме стратегически важных.

«Начиная с сегодняшнего дня подача электричества прекращена практически на все малые и большие промышленные предприятия республики», — заявил на пресс-конференции Ш.Самиев.

Он добавил, что «исключение касается некоторых стратегически важных объектов, в числе которых — «Таджикская алюминиевая компания», Душанбинский цементный завод, хлебозаводы и больницы республики».

Школы и детские сады не попали в этот список. «По мере возможности, обесточенными не останутся школы и детские сады», — добавил глава госэнергокомпании.

Он сообщил, что сократила производство электроэнергии крупнейшая ГЭС республики — Нурекская, мощность которой составляет 2700 мвт.. Главная причина — обмеление рек по причине аномально

низких температур, которую вот уже третью неделю наблюдают в Таджикистане.

На территории республики в ночь на понедельник отмечен пик минимальной температуры — 22 градуса мороза, а во вторник вновь пошел снег. Температура в Душанбе в настоящее время — 15 градусов мороза.

«Воды здесь (в Нурекском водохранилище) настолько мало, что этого объема может хватить для работы гидроэлектростанции только в первую декаду фев., после чего в республике может сложиться настолько критическая ситуация, что может быть объявлено чрезвычайное положение», — считает Ш.Самиев.

Установившаяся в Таджикистане сразу после нового года холодная морозная усугубляется тем, что в столице Таджикистана не все дома в центре города подключены к системе центрального отопления, так лишь одна из трех существующих ТЭЦ находится в рабочем состоянии. подача природного газа фрагментарна и жители вынуждены обогреваться, используя электрические приборы, что зачастую приводит к перегрузкам и аварийным отключениям.

В спальных районах Душанбе электроэнергия отключается с 21 до пяти часов утра. В остальных городах и районах электроэнергия подается на два часа в сутки — по часу утром и вечером, однако местные СМИ сообщают, что в сельских районах электроснабжения нет вовсе.

Облегчить проблему электроснабжения в Таджикистане призван запущенный накануне первый из четырех агрегатов Сангтудинской ГЭС-1, строителем которой ведет РАО «ЕЭС России». Этот агрегат пока дает 1 млн. квтч. электроэнергии ежесуточно при установленной мощности до 3 млн. в сутки, что также связано с низким потоком воды в реке Вахш. Interfax, 22.1.2008г.

— Пуск первого агрегата Сангтудинской ГЭС-1, состоявшийся в воскресенье, президент Таджикистана Эмомали Рахмон считает ярким показателем российско-таджикского стратегического партнерства.

«Пользуясь случаем, хочу поблагодарить наших российских друзей, взявших на себя основную тяжесть работ в этой стройке, что является показателем высокой воли в деле упрочения стратегического партнерства России и Таджикистана», — заявил Э.Рахмон на церемонии запуска первого агрегата Сангтудинской ГЭС-1.

«Выражаем уверенность в том, что заданный высокий темп строительства сохранится, что станет важным шагом в деле достижения энергетической независимости страны. Это стало возможным, благодаря тесному сотрудничеству двух государств — Таджикистана и России», — отметил таджикский лидер.

Церемония запуска первого из четырех агрегатов строящейся в Таджикистане Сангтудинской ГЭС-1 состоялась в воскресенье с участием президента Таджикистана Эмомали Рахмон, вице-премьера правительства России Сергея Нарышкина и председателя правления РАО «ЕЭС России» Анатолия Чубайса.

«Плоды вашего труда ошутит каждый наш гражданин, ибо отныне дома наших соотечественников получат дополнительный свет. Хочу высказать слова искренней признательности всему коллективу строителей и подрядчиков», — сказал Э.Рахмон.

Холостой пуск в штатном режиме состоялся 17 янв. В воскресенье турбина начнет вырабатывать первую электроэнергию, которая частично позволит разрешить энергетический кризис в Таджикистане, усугубляемый аномально холодной зимой, нехваткой природного газа и снижением экспорта электроэнергии.

Проектная мощность первого агрегата составляет 167,5 мвт., месячная выработка электроэнергии — 72 млн. квтч.

«Сегодня российские и таджикские энергетики и строители не на словах, а на деле доказали свою способность вместе строить такие замечательные объекты. Этот энергоблок сооружен, благодаря политической воле руководителей наших государств, благодаря таланту и профессионализму инженеров, конструкторов и благодаря самоотверженному труду простых строителей России и Таджикистана», — сказал С.Нарышкин.

«Строительство Сангтудинской ГЭС является ярким примером сотрудничества России и Таджикистана. Хочу пожелать народу Таджикистана счастья, благополучия. Строительство Сангтудинской ГЭС будет не единственным примером сотрудничества на благодатной таджикской земле», — добавил российский вице-премьер.

А.Чубайс отметил: «Есть какой-то особый смысл в том, что в эту особенно холодную зиму, здесь холоднее, чем в Москве, в этот пик холодов здесь в Сангтуде первый агрегат даст свет и тепло в дом каждого жителя Таджикистана».

Строительство Сангтудинской ГЭС-1 мощностью 670 мвт. ведет дочерняя структура РАО «ЕЭС России» — компания «ИнтерРАО». РАО владеет 75% акций Сангтудинской ГЭС-1, у правительства Таджикистана — 25%. Стоимость ГЭС, которая будет производить 2,7 млрд. квтч. в год, составляет 534 млн.долл.

Первоначально планировалось, что пуск состоится 21 или 22 дек. 2007г., но затем он был перенесен на 18 янв. 2008г., а затем еще на два дня. Как объяснили в руководстве ГЭС, последний перенос состоялся в связи «с нерешенностью ряда чисто организационных моментов церемонии пуска».

Строительство первого блока ГЭС планировалось завершить в апр. 2008г., однако, по просьбе президента Таджикистана Эмомали Рахмона, темпы строительства были ускорены, и дата пуска была перенесена на вторую декаду дек. 2008г.

Строительство ГЭС планируется завершить к апр. 2009г. РИА «Новости», 21.1.2008г.

— Американская энергетическая корпорация AES приостановила свою деятельность в Таджикистане. Министр иностранных дел республики Хамрохон Зарифи сообщил, что он уже дал поручение посольству Таджикистана в Вашингтоне выяснить причины приостановки деятельности компании. «Мы примем все меры, чтобы эта компания осталась в нашей стране», — пообещал министр в ходе пресс-конференции в понедельник.

В мае 2006г. AES пообещала построить линию электропередач, связывающую электросети Таджикистана и соседнего Афганистана и построить две малые ГЭС в республике. «Это очень серьезная компания и мы не намерены терять столь серьезного партнера», — отметил Х.Зарифи. Interfax, 21.1.2008г.

— 20 янв., состоялась официальная церемония пуска первого агрегата Сангтудинской ГЭС-1 в Та-

джикистане. В церемонии приняли участие президент Республики Таджикистан Эмомали Рахмон, зампреда правительства Российской Федерации, спецпредставитель президента РФ по вопросам развития интеграционного сотрудничества с государствами СНГ Сергей Нарышкин и глава РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс.

Строительство Сангтудинской ГЭС-1 в 110 км. южнее Душанбе было начато в 1986г., но после развала СССР, из-за экономических трудностей, строительные работы были приостановлены. В окт. 2004г. Таджикистан и Россия подписали соглашение о достройке этого объекта. 15 апр. 2005г. состоялась официальная церемония начала работ. Проектная мощность Сангтудинской ГЭС-1, которая строится таджикскими и российскими специалистами, составляет 670 мвт., а ее полная сдача в эксплуатацию намечена к концу текущего года.

75% акций ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» принадлежат РАО «ЕЭС России», а 25% — правительству Республики Таджикистан. Общая стоимость проекта оценивается в 800 млн.долл. Высота плотины — 75 м. Электроэнергия первого агрегата ГЭС в объеме 2-2,5 млн. квтч. в сутки обеспечит нужды населения южного Таджикистана, сообщили в офисе компании ОАХК «Барки тоджик» («Таджикская электроэнергия»).

Пуск первого агрегата Сангтудинской ГЭС-1 состоялся в тот момент, когда Таджикистан находится в глубоком энергетическом кризисе. Электричество в дома жителей страны подается только один-два часа в сутки. Даже в Душанбе нынешней зимой начались веерные отключения и уже неделю отключено уличное освещение в вечернее и ночное время суток. По сообщению Гидрометцентра, нынешняя зима в Таджикистане стала самой холодной за последние 25 лет. ИА Regnum, 20.1.2008г.

— Пуск первого из четырех агрегатов строящейся в Таджикистане Сангтудинской ГЭС-1 переносится на 20 янв., сообщил сотрудник пресс-службы президента Таджикистана Нокиб Муродов.

По его словам, «пресс-службе было дано поручение известить всех журналистов в Таджикистане о переносе даты пуска Сангтуды-1 на воскресенье, 20 янв.».

Первоначально планировалось, что пуск состоится 21 или 22 дек. 2007г., но затем он был перенесен на 18 янв. 2008г. В минувшее воскресенье должен был состояться холостой пуск агрегата, однако гендиректор ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» Рахметулла Альжанов сообщил журналистам, что холостой пуск агрегата 13 янв. не состоится, не назвав причин.

Позднее, РАО «ЕЭС России» выступило с заявлением, сообщив, что несмотря на перенос холостого пуска, полный пуск агрегата тем не менее состоится в намеченный день — 18 янв.

Руководство ГЭС и министерства энергетики Таджикистана не комментировали ситуацию.

Строительство Сангтудинской ГЭС-1 мощностью 670 мвт. ведет дочерняя структура РАО «ЕЭС России» — компания «ИнтерРАО». РАО владеет 75% акций Сангтудинской ГЭС-1, у правительства Таджикистана — 25%. Стоимость ГЭС, которая будет производить 2,7 млрд. квтч. в год, составляет 534 млн.долл. Общие вложения России в Сангтуду-1 могут достигнуть в текущем году суммы в 350 млн.долл.

Первоначально строительство первого блока ГЭС планировалось завершить в апр. 2008г., одна-

ко, по просьбе президента Таджикистана Эмомали Рахмона, темпы строительства были ускорены и дата пуска была перенесена на вторую декаду дек. 2008г.

Таджикистан, обладающий огромными гидроэнергоресурсами, тем не менее, испытывает острый дефицит в электроэнергии в зимний период, составляющий 3–3,5 млрд. квтч. Таджикистан планирует стать самым большим экспортером электроэнергии в Центральной Азии. Афганистан, Иран и Пакистан уже заявили о своей готовности покупать у республики дешевую энергию ГЭС. Interfax, 16.1.2008г.

— РАО «ЕЭС России» опровергает информацию об очередном переносе срока пуска первого агрегата Сангтудинской ГЭС-1 в Таджикистане. «Мы не планируем переноса пуска первого гидроагрегата. На сегодняшний момент дата (пуска — ИФ) — 18 янв.», сообщила глава департамента энергохолдинга по работе со СМИ Маргарита Нагога.

По ее словам, поставщик оборудования — ОАО «Силовые машины», — ведет пусковые работы на объекте. «Никакой проблемы с подготовкой водохранилища и заполнением его водой нет. Идет даже частичный холостой сброс (воды). Минусовая температура также не может помешать пуску», — подчеркнула М.Нагога. Она добавила, что на 16 янв. запланирован пуск гидроагрегата на холостом ходу.

Первоначально планировалось, что пуск первого гидроагрегата состоится 21 или 22 дек. 2007г., но затем он был перенесен на 18 янв. 2008г. В воскресенье гендиректор предприятия Рахметулла Альжанова сообщил журналистам, что и этот срок также может быть сдвинут.

Неделю назад Таджикистан накрыл холодный северный антициклон, из-за чего температура опустилась местами до нехарактерных для южной республики 15 градусов мороза. В реке Вахш, на которой расположена и строящаяся Сангтудинская ГЭС и крупнейшая из работающих Нурекская ГЭС, снизился уровень воды, что вызвало веерное отключение районов столицы и почти полное прекращение подачи электроэнергии в сельские районы Таджикистана.

РАО «ЕЭС» является уполномоченной организацией со стороны РФ в проекте строительства Сангтудинской ГЭС-1 мощностью 670 мвт. Холдингу принадлежит 75% акций станции, а 25% находится в собственности правительства Таджикистана.

Стоимость ГЭС, которая будет производить 2,7 млрд. квтч. в год, составляет 534 млн.долл.

Первоначально строительство первого блока ГЭС планировалось завершить в апр. 2008г., однако, по просьбе президента Таджикистана Эмомали Рахмона, темпы строительства были ускорены и дата пуска была перенесена на вторую декаду дек. 2007г.

Таджикистан, обладающий огромными гидроэнергоресурсами, тем не менее испытывает острый дефицит в электроэнергии в зимний период, составляющий 3–3,5 млрд. квтч. Таджикистан планирует стать самым большим экспортером электроэнергии в Центральной Азии. Афганистан, Иран и Пакистан уже заявили о своей готовности покупать у республики дешевую энергию ГЭС. Interfax, 14.1.2008г.

— Китайский «Чендунский проектно-изыскательный институт» планирует завершить доработку технико-экономического обоснования проекта строительства Зеравшанской ГЭС уже к началу фев. Китайский институт, изначально разрабатывающий ГЭО проекта, начал его доработку в нояб. 2007г., после состоявшейся встречи представителей энергетического и других блоков Таджикистана и Узбекистана по вопросу строительства Зеравшанского гидроузла на трансграничной реке Зеравшан (север Таджикистана). Тогда узбекская сторона заявила, что с вводом в эксплуатацию данной гидроэлектростанции нарушится система мелиорации хозяйств нескольких областей Узбекистана. Несмотря на то, что таджикская сторона была уверена в безвредности проекта, обе стороны пришли к решению о привлечении какого-либо международного института для проведения независимого, объективного анализа проекта строительства. Тогда же было принято решение и о доработке ГЭО проекта строительства ГЭС и доведения его до уровня международных стандартов с учетом норм использования трансграничных рек.

Как только китайская компания представит доработанный с учетом международных стандартов ГЭО гидроузла, правительство и отраслевые ведомства Таджикистана рассмотрят проект. Что касается независимой международной экспертизы проекта строительства Зеравшанской ГЭС, для этого будут изыскивать средства, возможно грантовые. Экспертизу будет проводить организация, выбранная тендерным путем. В качестве возможных партнеров в проведении экспертизы рассматриваются Всемирный Банк, Азиатский Банк Развития и Исламский Банк Развития. В «Барки точик» подчеркнули, что китайская компания «Синохидро», подписавшая соглашение о строительстве ГЭС в ходе визита президента РТ Э.Рахмона в КНР в янв. 2007г., приступит к работам только после получения положительного результата независимой экспертизы. www.economy.gov.ru, 13.1.2008г.

— Таджикистан с 1 янв. 2008г. увеличил тарифы на электроэнергию на 20% для всех групп потребителей, кроме населения, цены для которого, напротив, снижены на 15,8%, сообщил Рейтер в четверг экономист госкомпании Барки Точик (Энергия Таджикистана) Карим Каримов.

В прошлом году тарифы, по требованию главных кредиторов беднейшего государства Центральной Азии — Всемирного и Азиатского банков, а также Международного валютного фонда, повышались дважды: сначала на 25–40% в зависимости от категории потребителя, а затем еще на 12–22%.

Цены на электроэнергию снизились для населения на 15,8% с 0,038 сомони за 1 квтч. до 0,032 сомони (0,0092 долл.).

Для предприятий, среди которых самым крупным потребителем электроэнергии остается Таджикская алюминиевая компания (TALCO) — единственный производитель этого металла в регионе, цена за квт. вырастет на 20,5% до 0,053 (0,0153 долл.) сомони с 0,044.

Самые высокие тарифы установлены для коммерческих структур и сельхозпотребителей — 0,093 сомони (0,0268 долл.) при бывшем тарифе 0,077. Они выросли на 20,8%.

Самые низкие тарифы сохраняются для бюджетных организаций — 0,029 сомони (0,0084 долл.) за 1 квтч.

«Даже после повышения тарифы на электроэнергию в Таджикистане остаются самыми низкими на пространстве СНГ», — утверждает Каримов.

МВФ и Всемирный банк считают, что Таджикистан должен перевести свой энергетический сектор на коммерческие рельсы, поэтапно повышая тарифы до уровня себестоимости электроэнергии и получения хотя бы небольшой прибыли, которую в дальнейшем можно будет направлять на развитие отрасли.

В текущем году Узбекистан в полтора раза увеличил цену поставляемого в Таджикистан природного газа до 150 долл. за 1000 куб.м., что обычно сказывается на себестоимости алюминия, обеспечивающего до 75% валютных поступлений в экономику республики.

В янв.-нояб. 2007г. Таджикистан, который получает электроэнергию с гидроэлектростанций, произвел 16,082 млрд. квтч., что на 3,2% выше показателей аналогичного периода 2006г. При этом он экспортировал 4,045 млрд. квтч. в летний период, когда у страны наблюдается избыток электроэнергии, в Киргизию, Узбекистан и Афганистан, и импортировал зимой 4,018 млрд. квтч. из Узбекистана и Туркмении. Reuters, 10.1.2008г.

— Американская энергетическая компания АЕС приостановила свою деятельность в Таджикистане. Как сообщил менеджер офиса компании АЕС в Душанбе Дильшод Исматуллаев, они получили указание от руководства компании о приостановлении деятельности в Таджикистане на неопределенный срок и не владеют информацией о причинах такого решения. Исматуллаев добавил, что 17 янв. нынешнего года ожидается прибытие представителей руководства компании АЕС в Душанбе, после чего станет известно о причинах приостановления деятельности этой компании.

Дильшод Исматуллаев добавил, что за последние два года АЕС добилась согласия таджикской стороны на строительство ТЭС на месторождении угля Фон Ягноб мощностью до 1 тыс. мвт. и с этой целью правительство страны создало рабочую комиссию.

Напомним, что в мае 2006г. в ходе визита в Таджикистан исполнительного генерального директора энергетической компании США АЕС Пола Хенрохана и его встречи с президентом РТ было достигнуто соглашение о сотрудничестве в области строительства в республике энергетических объектов и высоковольтных линий электропередачи, предназначенных для экспорта электроэнергии в Афганистан и Пакистан. Было отмечено, что энергетическая компания АЕС на первом этапе сотрудничества в области строительства в Таджикистане гидроэлектростанций и новых ЛЭП может инвестировать до 1 млрд.долл. ИА Regnum, 10.1.2008г.

— Госкомпания «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») повысила тарифы на электроэнергию для всех категорий потребителей, кроме населения и бюджетных организаций, на 21%, сообщил пресс-секретарь компании Нозир Едгори в четверг.

В 2007г. это тарифы на электроэнергию повышались дважды — каждый раз не менее чем на 12%. У некоторых категорий потребителей повышение достигало 40%.

«По требованию Всемирного банка, Азиатского банка развития и Международного валютного фонда о поэтапном повышении тарифов на электроэнергию тарифы для населения были повышены

с 1 янв. 2008г. на 20,5%-20,8%», — сообщил Н.Едгори.

«В то же время мы пытаемся защитить самую уязвимую категорию потребителей — население и бюджетные организации. Для населения мы понизили тарифы, а для бюджетников — оставили прежними», — отметил пресс-секретарь.

По его словам, теперь тариф для населения составляет 0,032 сомони (3,4657 сомони за 1 долл.) за квтч. по сравнению с 0,038 сомони, действовавшим ранее. При этом устанавливается льготный объем электроэнергии из расчета 250 квтч. на одну семью, в пределах которого потребители платили по 0,024 сомони отменен.

«Для промышленных предприятий тариф повышается на 20,5% до 0,053 сомони за квтч., а для коммерческих структур и с/х предприятий на 20,8% до 0,093 сомони за квтч.», — отметил Н.Едгори.

Он добавил, что для бюджетных организаций тарифы составят 0,029 сомони за квтч.

«Тарифы остаются самыми низкими в СНГ и с трудом покрывают расходы по производству электроэнергии», — заявил пресс-секретарь.

В текущем году в Таджикистане также выросли цены на экспортируемый из Узбекистана природный газ, который поставляется в текущем году по цене 150 долл. за 1000 куб.м. вместо цены в 100 долл., действовавшей в 2007г.

За янв.-нояб. 2007г. Таджикистан выработал 16 млрд. 82 млн.квтч. электроэнергии, что на 3,2% превышает показатели соответствующего периода 2006г. Interfax, 10.1.2008г.

— Сезонный энергетический дефицит электроэнергии в Таджикистане в наступившем году значительно усугубляется холодным антициклоном, пришедшим с севера, сообщают энергетики и метеорологи республики в среду.

Температура в столице Таджикистана вторую ночь опускается до нехарактерных для южной республики 14 градусов мороза. Днем температура в Душанбе — пять градусов мороза. В горных районах Таджикистана местами температура опускается до 30-35 градусов мороза.

«Антициклон, накрывший территорию Таджикистана в понедельник, будет оказывать свое влияние вплоть до пятницы, и температура даже днем не достигнет и нуля градусов, оставаясь морозной», — рассказала глава Центра метеорологического прогнозирования Таджикистана Джамил Убайдуллоева.

В Душанбе лишь некоторые дома в центре подключены к центральному отоплению, т.к. эксплуатируется лишь одна из трех ТЭЦ. Власти отсутствие тепла объясняют нехваткой природного газа, который республика получает из соседнего Узбекистана, а также устаревшим оборудованием ТЭЦ, на модернизацию которого не хватает средств. Жители столицы вынуждены пользоваться электрическими обогревателями. Из-за перегрузки трансформаторные подстанции нередко выходят из строя.

Одновременно, госэнергокомпания «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») сообщила о снижении ежесуточного лимита для городов и районов Таджикистана, за исключением Душанбе, до двух с прежних четырех часов.

«Электроснабжение жителей Таджикистана, проживающих за пределами Душанбе, будет осу-

шестнадцать утром и вечером по одному часу, что связано с резким сокращением поставок электроэнергии из Узбекистана и Туркмении», — сообщил пресс-секретарь компании Нозир Едгори.

По его словам, «жизненно важные объекты отключаться не будут», хотя местные СМИ сообщают, что роды и даже хирургические операции при освещении керосиновыми лампами в районах Таджикистана стали обычным явлением.

В Душанбе электроэнергия в спальных районах отключается с 23 часов до 5 утра.

Таджикистан в зимний период испытывает стабильный дефицит электроэнергии, вырабатываемой гидроэлектростанциями, продавая ее излишки летом. Дефицит составляет 3,5 млрд. квтч. в год. Дефицит покрывается за счет поставок из Узбекистана и Туркмении, которые обещали этой зимой поставить в Таджикистан 600 млн. и 1,2 млрд. квтч. соответственно.

Таджикистан в янв.-нояб. 2007г. произвел 16,1 млрд. квтч. электроэнергии, что больше на 3,2% данных аналогичного периода 2006г. Импорт природного газа из Узбекистана за 11 месяцев 2007г. составил 551,6 млн.куб.м., что на 1,8% выше показателей 2006г. Собственная добыча газа в Таджикистане за указанный период составила 15,9 млн.куб.м., что на 13,1% меньше уровня добычи янв.-нояб. Interfax, 9.1.2008г.

— В связи с похолоданием в странах Центральной Азии, Туркменистан и Узбекистан сократили поставки электроэнергии в Таджикистан. Об этом сообщил заместитель главного инженера компании «Барки тоджик» («Таджикская энергия») Рашид Гулов. Это, по его словам, стало причиной еще более жесткого лимитирования подачи электроэнергии в Таджикистан. Если до этого электричество в дома жителей Таджикистана подавалось по 4-5 часов в сутки, теперь же этот режим сокращен до 2-3 часов. Гулов отметил, что такая мера продержится до потепления, когда потребление электроэнергии в странах региона сократится, и они смогут импортировать в Таджикистан необходимые объемы электроэнергии.

По словам Гулова, в последние дни из Узбекистана и Туркменистана в Таджикистан ежесуточно поступает до 5 млн. квт. часов электроэнергии. Недели раньше этот показатель превышал 10 млн.квт. По соглашению с Туркменистаном, эта страна в зимний период поставляет в Таджикистан 1 млрд. 200 млн. квт. часов электричества, а Узбекистан 600 млн.квтч. ИА Regnum, 7.1.2008г.

— Пуск первого из четырех агрегатов строящейся в Таджикистане Сангтудинской ГЭС-1 состоится 18 янв. 2008г., сообщил председатель правления РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс на брифинге в ходе посещения Свердловской обл. во вторник.

«Это первый объект, который Россия за рубежом вводит своими силами. Согласно плану ввода первый блок должен быть введен 15 апр. 2008г. мне обратился президент Таджикистана Эмомали Рахмон с просьбой ускорить ввод до 21 дек. Мы постарались это сделать, но, к сожалению, не справились с этой задачей. Сейчас мои коллеги господин Раппопорт (председатель правления ФСК Андрей Раппопорт) и Вайнзихер (член правления РАО Борис Вайнзихер) находятся в Таджикистане. Мной утвержден график ввода первого блока (Сангтудинской ГЭС-1) на 18 янв. 2008г. Убежден, что 18

янв. мы его введем. Это позже, чем 21 дек., но раньше, чем 15 апр.», — сказал А.Чубайс.

Как сообщалось, первоначально планировалось, что пуск состоится 21 или 22 дек. 2007г. Наблюдатели полагали, что пуск первого агрегата в намеченный день стал невозможен из-за перерыва в поставках цемента в середине сент. Руководство ГЭС и завода «Таджикцемент» тогда обвинили друг друга в невыполнении взаимных обязательств, из-за чего в течение недели поставки цемента на стройку выполнялись в ограниченном объеме.

Строительство Сангтудинской ГЭС-1 мощностью 670 мвт. ведет дочерняя структура РАО «ЕЭС России» — компания «Интер РАО ЕЭС». РАО владеет 75% акций Сангтудинской ГЭС-1, у правительства Таджикистана 25%. Стоимость ГЭС, которая будет производить 2,7 млрд. квтч. в год, составляет 534 млн.долл. Общие вложения России в ГЭС могут достигнуть в текущем году суммы в 350 млн.долл. Interfax, 25.12.2007г.

— В Таджикистане подготовлен график сдачи основных объектов Сангтудинской ГЭС-1. Договоренность об этом была достигнута в ходе рабочего совещания, которое провел член правления РАО «ЕЭС России», глава правления ОАО «ФСК ЕЭС» Андрей Раппопорт совместно с представителями минэнергопрома РТ в штабе строительства. Как сообщили в министерстве энергетики и промышленности РТ, после того, как данный график будет согласован с обеими сторонами, будет утверждена точная дата пуска первого агрегата Сангтудинской ГЭС-1.

Напомним, ранее планировалось сдать в эксплуатацию первый агрегат станции 21 дек. Раппопорт прибыл в Душанбе 18 дек. для решения вопроса о дате запуска первого агрегата станции.

«Сангтудинская ГЭС-1» (проектная мощность 670 мвт.) расположена на реке Вахш в 200 км. к югу от Душанбе. Данный проект является совместным таджикско-российским проектом. В фев. 2005г. ЗАО «Интер РАО ЕЭС» и министерство энергетики и промышленности Республики Таджикистан подписали договор о создании ОАО «Сангтудинская ГЭС-1». Целью договора является совместное участие сторон в достройке «Сангтудинской ГЭС-1». Согласно межправительственному соглашению между РФ и РТ, российской стороне принадлежит 75% акций, Таджикистану — 25%. Проектная мощность первого агрегата составляет 167,5 мвт., а ориентировочная месячная выработка электроэнергии — 72 млн. квтч. ИА Regnum, 22.12.2007г.

— 400 млн.долл. США потрачено с начала реализации проекта строительства гидроэлектростанции Сангтуда-1. Об этом на встрече с журналистами заявил глава Счетной палаты России Сергей Степашин, который 5 дек. посетил стройплощадку ГЭС с целью инспекции целевого расходования средств, выделяемых из российского бюджета РАО «ЕЭС России» на возведение данного гидроузла.

«Счетная палата России совместно с антикоррупционным ведомством Таджикистана провели проверку расходования средств на строительство данного объекта, — сказал С. Степашин. — Лично я сегодня убедился, что средства, выделенные на сооружение объекта, используются эффективно». «На некотором этапе строительства возникли проблемы с поставками цемента, однако, вскоре они были решены, и данный продукт поставляется сейчас на стройплощадку вовремя», — отметил Степа-

шин. Далее он сообщил представителям СМИ, что Россия в последующие два года выделит на дальнейшую реализацию этого проекта 200 млн.долл. США.

Отвечая на вопросы журналистов о строительстве Рогунской ГЭС, глава Счетной палаты РФ заявил, что Россия заинтересована в непосредственном участии в реализации проекта Рогунской ГЭС. «Если Рогунская гидроэлектростанция будет построена, то нет сомнений, что Таджикистан станет крупнейшим поставщиком электроэнергии в Центральноазиатском регионе», — убежден он. На Сангтуде-1 вовсю идет подготовка к запуску первого агрегата, намеченному на 21 дек., и телемосту с президентом России Владимиром Путиным, который также запланирован в канун Дня энергетика. Работы на ГЭС ведутся в соответствии с графиком, и экспериментальный пуск первого агрегата намечен на 15 дек. До уровня проектной высоты плотины будущей ГЭС (75 м.) под запуск первого агрегата осталось уложить 1-2 метра цемента. www.esopony.gov.ru, 19.12.2007г.

— Евразийский банк развития (ЕАБР) планирует до 2010г. предоставить финансирование инвестиционных проектов в энергетическом комплексе Центральноазиатского региона на сумму не менее 1 млрд.долл. Об этом сегодня, 11 дек., журналистам сообщили в пресс-службе ЕАБР со ссылкой на доклад председателя правления Евразийского банка развития Игоря Финогонова, который был озвучен 10 дек. на форуме Global Investment and Finance Forum, состоявшемся в Москве.

Финогонов отметил, что по прогнозам, региональный макроэкономический эффект от освоения водно-энергетического потенциала бассейнов рек Сырдарья и Амударья может составить 1,5 млрд.долл. в год, в т.ч. за счет выработки электроэнергии — 300 млн.долл., в сельском хозяйстве — 1 200 млн.долл. По словам Финогонова, Евразийский банк развития планирует принять участие в финансировании крупнейших объектов электроэнергетики Таджикистана и Киргизии. Для их реализации потребуются значительные инвестиционные ресурсы — свыше 10 млрд.долл. На ввод в эксплуатацию Сангтудинской ГЭС-1 потребуются 500 млн., Рогунской ГЭС — 2,2 млрд., Даштиджумской ГЭС — 3,5 млрд., Камбаратинских ГЭС-1,2-2 млрд., Сары-Джазского каскада из пяти ГЭС — 2,5 млрд.долл. Все эти объекты ЕАБР рассматривает в качестве потенциальных проектов для финансирования. С этой целью банк стремится расширять сотрудничество с ведущими международными банками развития, правительствами стран региона и бизнесом.

Игорь Финогонов напомнил, что в сфере энергетического комплекса ЕАБР уже успешно финансируется проект модернизации Экибастузской ГРЭС-2 в Казахстане на 93,5 млн.долл. Сегодня рассматривается возможность участия банка в финансировании строительства 3 и 4 энергоблоков станции (каждый по 500 мвт.). «Дефицит электроэнергии в Таджикистане и Киргизии в зимнее время составляет по 2 млрд. квтч. В зависимости от уровня воды в реках и согласованного режима работы водохранилищ, имеется излишек электроэнергии в летнее время. Очевидно, что здесь необходимо создать эффективную схему водно-энергетического обмена, при которой интересы энергетики и ирригации были бы сбалансированы», —

цитирует пресс-служба ЕАБР председателя правления Игоря Финогонова. ИА Regnum, 11.12.2007г.

— Президент Таджикистана Эмомали Рахмон выразил заинтересованность в участии России в строительстве Рогунской ГЭС — самой мощной в регионе Центральной Азии, заявил в четверг председатель Счетной палаты РФ Сергей Степашин.

«Таджикский руководитель еще раз подтвердил сегодня, что очень заинтересован в участии России в достройке Рогунской ГЭС и ждет от российской стороны проект нового соглашения», — сказал журналистам С.Степашин сразу после встречи с Э.Рахмоном.

Глава Счетной палаты РФ прибыл в Таджикистан во вторник и накануне посетил строительство другой ГЭС, которое инвестирует Россия. Дочерняя структура РАО «ЕЭС России» — «ИнтерРАО» готовится к пуску 22 дек. первого из четырех агрегатов Сангтудинской ГЭС-1.

РАО, которое планирует завершить строительство Сангтуды-1 мощностью 670 мвт., с годовой выработкой 2,7 млрд. квтч. стоимостью — 534 млн.долл., уже к концу 2008г., готово участвовать в строительстве, но считает, что за Россией должна сохраниться ключевая роль в проекте строительства Рогунской ГЭС. Таджикистан же заявляет, что ему должен принадлежать контрольный пакет акций будущей ГЭС.

«Господин Рахмон заверил меня, что Россия остается стратегическим партнером Таджикистана. Россия и Таджикистан — это дружба на века», — отметил С.Степашин.

В апр. официальный Душанбе заявил, что создаст международный консорциум по строительству Рогунской ГЭС. Участие в консорциуме, по словам Э.Рахмона, смогут принять инвесторы, независимо от их места проживания. В авг. было заявлено, что Таджикистан разорвал соглашение о строительстве Рогуна с российской компанией «РусАл».

«РусАл» заключил с Душанбе соглашение о строительстве Рогуна мощностью 3600 мвт. (годовая выработка 13 млрд. квтч.) еще в 2004г., однако ее строительство так и не было начато из-за технических разногласий по проекту между компанией и правительством Таджикистана по типу и высоте плотины, а следовательно и мощности будущей ГЭС. Стоимость работ по пуску двух из шести агрегатов Рогуна оценивается в 1,3 млрд.долл. Interfax, 6.12.2007г.

— Россия готова участвовать в достройке Рогунской ГЭС Таджикистане, заявил во вторник посол РФ в республике Рамазан Абдулатипов.

По его словам, Россия представила свой проект межгосударственного соглашения о достройке ГЭС проектной мощностью 3600 мвт., однако отказался назвать, на какую долю в проекте рассчитывает Россия.

«Мы хотим строить ГЭС с Республикой Таджикистан и этим все сказано», — заявил на пресс-конференции Р.Абдулатипов.

Он добавил, что «по нашим бесконечным ходатайствам, президент России (В.Путин) заявил о том, что часть инвестиций будет выделена из бюджета Российской Федерации».

Как ожидается, если Россия будет достраивать Рогунскую ГЭС, то этим займется одна из дочерних структур РАО «ЕЭС России», которая подтвердила свою готовность к участию в проекте. Однако в окт. 2007г. глава РАО Анатолий Чубайс заявил,

что за Россией должна сохраниться ключевая роль в проекте строительства Рогунской ГЭС. Вслед за этим глава таджикской госэнергокомпании Шарифхон Самиев, заявил, что Таджикистан рассчитывает на не менее чем 60% акций в Рогуне.

«Мы рассчитываем на ту долю, на которую мы договоримся с Республикой Таджикистан», — отметил российский дипломат. «Надо согласовывать окончательное соглашение и если это удовлетворяет — подписывать и переходить к работе», — добавил Р.Абдулатипов.

В апр. официальный Душанбе заявил, что создаст международный консорциум по строительству Рогунской ГЭС. Участие в консорциуме, по словам Э.Рахмона, смогут принять инвесторы, независимо от их места проживания. В авг. было заявлено, что Таджикистан разорвал соглашение о строительстве Рогунской ГЭС с российской компанией «РусАл».

«РусАл» заключил с Душанбе соглашение о строительстве Рогунской ГЭС мощностью 3600 мвт. (годовая выработка 13 млрд. квтч.) еще в 2004г., однако ее строительство так и не было начато из-за технических разногласий по проекту между компанией и правительством Таджикистана по типу и высоте плотины, а следовательно и мощности будущей ГЭС. Стоимость работ по пуску двух из шести агрегатов Рогунской ГЭС оценивается в 1,3 млрд.долл.

«Такова наша позиция — а все остальное зависит от Республики Таджикистан. Они — хозяева. Захотят — пригласят, не захотят — не пригласят. Их право — работать с теми, с кем они хотят работать», — сказал посол.

Строительство Рогунской ГЭС на реке Вахш позволит регулировать сток в реки Центральной Азии. В Таджикистане образуется 60% всех водных ресурсов и теоретически он мог бы влиять на сток рек особенно соседнего Узбекистана, широко использующий воду для сельского хозяйства.

Таджикистан планирует экспортировать электроэнергию в Пакистан и Иран через Афганистан, который уже покупает некоторую часть необходимой ему энергии в Таджикистане. Interfax, 27.11.2007г.

— ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» проведет допэмиссию на 209,6 млн.долл. в 2008-09гг., что позволит завершить строительство станции, сообщил источник, близкий к акционерам компании.

Допэмиссия будет оплачена из федерального бюджета РФ 2008 и 2009гг. в 5 млрд. руб. (188 млн.долл.), а также средствами в счет погашения госдолга Таджикистана перед РФ (21,6 млн.долл.).

Эмиссия планируется с марта 2008г. по март 2009г.

В результате этого доля РФ в капитале ОАО вырастет с нынешних 48,73% до 68,77%, доля правительства Таджикистана снизится с 26,92% до 15,29%, доля ФСК — с 21,16% до 16,86%, доля РАО «ЕЭС России» — с 3% до 1,96%, а доля ЗАО «Интер РАО ЕЭС» — с 0,19% до 0,12%.

Это третья допэмиссия Сангтудинской ГЭС, которая проводится для финансирования ее строительства. К настоящему моменту за счет допэмиссий привлечено 520,5 млн.долл., и проведение третьей допэмиссии позволит ввести ГЭС в строй в установленные межправительственным соглашением сроки.

Первый из четырех агрегатов ГЭС мощностью 670 мвт. предполагается запустить 21 дек.

Сангтудинская ГЭС расположена на реке Вахш в 200 км. к югу от Душанбе. Электростанция станет пятой ступенью Вахшского каскада, обеспечивающего электроэнергией центральные районы Таджикистана.

ОАО «Сангтудинская ГЭС-1» создано в фев. 2005г. для строительства станции, которая будет производить 2,7 млрд. квтч. в год. Interfax, 27.11.2007г.

— Таджикистан не будет реализовывать проекты строительства ГЭС, если они будут негативно влиять на экологию в соседних странах, заявил в четверг глава МИД Таджикистана Хамрохон Зарифи.

«Мы ни в коей мере не будем проводить или строить те объекты, которые в какой-то степени будут ущемлять интересы любой из стран нашего региона», — сказал журналистам министр иностранных дел Таджикистана.

Узбекистан неоднократно заявлял, что строительство в Таджикистане Рогунской ГЭС с проектной мощностью, в котором примет участие РАО «ЕЭС России» негативно скажется на стоке рек, текущих далее в Узбекистан и Туркмению. Это в свою очередь негативно отразится на сельском хозяйстве этих республик.

«Я полагаю, что строительство гидросооружений в Рогуне в большей степени поможет ирригационной системе нашего братского соседа — Узбекистана, поскольку после завершения строительства гидросооружений в Рогуне в низовьях — в Узбекистане и Туркмени — можно будет увеличить посевные земли на 3 млн. га», — отметил Х.Зарифи.

Не смотря на близость Таджикистана и Узбекистана, двусторонние отношения этих стран иногда омрачают взаимные обвинения.

«Я не сказал, что не существует проблем между Таджикистаном и Узбекистаном. Проблемы безусловно существуют, как и в любой семье», — отметил глава МИД Таджикистана.

Но в то же время добавил, «что мы ведем нормальный диалог с узбекской стороной и когда-то мы эти вопросы все равно решим».

Узбекистан является пятым по объемам оборота внешнеторговым партнером Таджикистана. По данным Госстаткомитета Таджикистана, товарооборот между двумя странами в янв.-сент. 2007г. вырос на 24,3% до 231,1 млн.долл. по сравнению с объемами янв.-сент. 2006г. Экспорт из Таджикистана в Узбекистан составил 57,3 млн.долл., а импорт узбекских товаров в Таджикистан достиг 173,8 млн.долл. Interfax, 18.10.2007г.

— Очередное заседание Энергетического совета стран СНГ пройдет в столице Таджикистана в пятницу, сообщил пресс-секретарь госэнергокомпании «Барки Точик» («Энергия Таджикистана») Ношим Едгори.

Проведет заседание председатель правления РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс, который с 2000г. является также президентом Энергетического совета СНГ.

«Основным вопросом повестки дня заседания станет разработка принципов работы общего энергетического рынка государств-участников СНГ», — сообщил Н.Едгори. По его словам, «в связи с этим планируется обсудить ход восстановления параллельной работы энергосистем Армении и Туркмени с объединением энергосистем стран СНГ, а также вопрос о возможности и условиях замыка-

ния электрического кольца Россия-Азербайджан-Грузия-Россия».

На заседании будет рассмотрен и вопрос подготовки энергосистемы СНГ к осенне-зимнему периоду 2007/8г. «Вопросы разработки технико-экономического обоснования синхронного объединения энергосистем стран СНГ и Балтии с европейским энергообъединением USTE также будут рассмотрены на заседании Совета», — отметил пресс-секретарь госэнергокомпании Таджикистана. Interfax, 12.10.2007г.

— Ключевая роль в проекте строительства в Таджикистане Рогунской ГЭС должна сохраниться за Россией, заявил председатель правления РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс журналистам после встречи с президентом Таджикистана Эмомали Рахмоном.

«В этом консорциуме (по строительству Рогунской ГЭС), как мы полагаем, за Россией должна остаться ключевая роль и мы к этому готовы», — сказал он. «Мы будем прорабатывать этот вопрос. Мы договорились о том, что мы вместе с таджикскими коллегами будем прорабатывать конструкцию состава участников такого консорциума», — добавил глава РАО.

В апр. официальный Душанбе заявил, что создаст международный консорциум по строительству Рогунской ГЭС. Участие в консорциуме, по словам Э.Рахмона, смогут принять как местные, так и иностранные инвесторы. В авг. сообщалось, что Таджикистан разорвал соглашение о строительстве Рогунской ГЭС с «РусАлом».

«РусАл» заключил с Душанбе соглашение о строительстве Рогунской ГЭС мощностью 3600 мвт. (годовая выработка — 13 млрд. квтч.) еще в 2004г., однако ее строительство так и не было начато из-за технических разногласий между компанией и правительством Таджикистана по типу и высоте плотины, а следовательно и мощности будущей ГЭС. Стоимость работ по строительству Рогун оценивается в 1,3 млрд.долл.

«В принципе, как я понимаю результаты переговоров, полученные на высшем уровне, российская сторона готова участвовать в строительстве станции», — отметил А.Чубайс.

РАО «ЕЭС» уже строит в Таджикистане Сангтудинскую ГЭС-1.

Вопросы долевого участия в проекте, по словам главы РАО, пока не урегулированы. «Слишком ранняя стадия. Пока еще неправильно обсуждать финансовые условия на стадии, когда не сформирован сам состав участников и структура проекта», — сказал А.Чубайс.

Строительство Рогунской ГЭС на реке Вахш позволит регулировать сток в реки Центральной Азии. В Таджикистане образуется 60% всех водных ресурсов региона и теоретически он мог бы влиять на сток рек особенно соседнего Узбекистана, широко использующего воду для сельского хозяйства.

Таджикистан планирует экспортировать электроэнергию в Пакистан и Иран через Афганистан, который уже покупает некоторую часть необходимой ему энергии в Таджикистане.

А.Чубайс в четверг вечером прибыл в Душанбе для участия в заседании Энергетического совета СНГ. Interfax, 12.10.2007г.

— Первый из четырех гидроагрегатов строящейся в Таджикистане Сангтудинской ГЭС-1 будет введен в эксплуатацию ориентировочно 22 дек.

2007г., сообщили «Интерфаксу» в министерстве энергетики Таджикистана.

Однако сроки могут быть незначительно изменены, заметил собеседник агентства.

Глава РАО «ЕЭС России» (РТС: EESR) Анатолий Чубайс подтвердил журналистам в пятницу, что ввод в строй первого гидроагрегата мощностью 670 мвт. намечен на дек. «В дек. этого года первый блок Сангтудинской ГЭС будет построен и введен в строй», — сказал он. «Это ошутят не только наши коллеги-энергетики, но и весь Таджикистан, — уверен он, — потому что это (.) собственно выработка электроэнергии, которая остро нужна здесь в республике».

«Поверьте, эта задача была очень непростой, потребовала колоссальных усилий со стороны РАО «ЕЭС», со стороны всей нашей команды», — добавил А.Чубайс.

Сангтудинская ГЭС расположена на реке Вахш в 200 км. к югу от Душанбе. Электростанция станет пятой ступенью Вахшского каскада, обеспечивающего электроэнергией центральные районы Таджикистана.

Для строительства станции в фев. 2005г. учреждено ОАО «Сангтудинская ГЭС-1», российскую сторону в котором представляет ЗАО «Интер РАО ЕЭС», а таджикскую — министерство энергетики Таджикистана. ГЭС будет производить 2,7 млрд. квтч. в год.

Таджикистан, обладающий огромными гидроэнергоресурсами, тем не менее, испытывает острый дефицит электроэнергии в зимний период, составляющий 3-3,5 млрд. квтч. Минувшей зимой отключения электроэнергии коснулись даже столицы, а в сельских районах, где проживает 75% населения республики, электроэнергии не было с окт. 2006г. по март 2007.

Таджикистан планирует стать самым большим экспортером электроэнергии в Центральной Азии. Афганистан, Иран и Пакистан уже заявили о своей готовности покупать у республики дешевую энергию ГЭС. Interfax, 12.10.2007г.

— Таджикистан и РФ начали консультации с Всемирным банком о его участии в международном консорциуме, который будет достраивать Рогунскую ГЭС, сообщил председатель правления РАО «ЕЭС России» (РТС: EESR) Анатолий Чубайс журналистам в пятницу.

Этот вопрос затрагивался в ходе встречи с президентом Таджикистана Эмомали Рахмоном в пятницу. «Президент Таджикистана высказал желание, чтобы строительством Рогунской ГЭС занимался международный консорциум. На мой взгляд, такая конструкция с участием Российской Федерации вполне естественна», — сказал А.Чубайс.

«Сегодня провели первый тур консультаций с Мировым банком. Следующий шаг — межправительственное соглашение, подписание которого готовится», — сказал А.Чубайс. Interfax, 12.10.2007г.

— Председатель правления РАО «ЕЭС России» 12 окт. в Таджикистане проведет 32 заседание Электроэнергетического совета СНГ, говорится в сообщении на сайте совета.

Участникам заседания предстоит обсудить ход подготовки к осенне-зимнему периоду, а также рассмотреть ряд задач, связанных с формированием общего электроэнергетического рынка СНГ.

Также будут рассмотрены вопросы разработки ТЭО синхронного объединения энергосистем

стран СНГ и ОЭС Балтии с энергообъединением УСТЕ, разграничения балансовой принадлежности и обслуживания межгосударственных линий электропередачи национальных энергосистем государств-участников СНГ.

Также ожидается, что А.Чубайс проведет совещание по строительству Сангтудинской ГЭС, сообщили «Интерфаксу» в энергохолдинге.

В ходе предыдущего заседания совета А.Чубайс сообщил, что РАО «ЕЭС» планирует ввести в эксплуатацию первый гидроагрегат Сангтудинской ГЭС на 4 месяца раньше срока – в дек. 2007г. Interfax, 5.10.2007г.

– Таджикистан в ближайшие пять лет будет покупать у Туркмении по 1,2 млрд. квтч. электроэнергии ежегодно в зимний период, сообщил в четверг президент Таджикистана Эмомали Рахмон.

Согласие на транзит дал соседний Узбекистан, который долгое время отказывал Таджикистану в транзите по причине низкой пропускной способности своих энергосетей.

«Политической волей трех президентов между нашими министерствами буквально на днях был подписан контракт на пять лет», – сообщил Э.Рахмон на совместной с туркменским лидером Гурбангулы Бердымухаммедовым пресс-конференции.

Г.Бердымухаммедов прибыл в четверг в столицу Таджикистана накануне саммита СНГ с первым официальным визитом.

«Переток из Туркменистана в зимний период (будет составлять) ежегодно 1,2 млрд. (квтч.)», – добавил глава Таджикистана.

У Таджикистана наблюдается дефицит электроэнергии, составляющий в зимний период до 2-2,5 млрд. квтч. Для его погашения он ежегодно приобретает электроэнергию в Киргизии и Узбекистане.

РАО «ЕЭС России» и иранские компании сооружают Сангтудинскую ГЭС-1 и ГЭС-2 соответственно, что погасит внутренний дефицит электроэнергии в Таджикистане, а в летний период позволит ему экспортировать электроэнергию.

За янв.-авг. 2007г. в Таджикистане было выработано 11 млрд. 799 млн.квтч. электроэнергии, что на 2,5% больше в сравнении с показателями янв.-авг. пред.г. Доля электроэнергии во внешнеторговом обороте страны составила 3,7%. По данным госхолдинга «Барки Точик» («Энергия Таджикистана»), за янв.-авг. 2007г. ее экспорт составил 3 млрд. 205,3 млн. квтч. на 43,7 млн.долл. Импорт электроэнергии составил 3 млрд. 172 млн.квтч. на 47 млн.долл. Основным энергетическим партнером является Узбекистан. Interfax, 4.10.2007г.

– Российские компании готовы принять участие в достройке Рогунской ГЭС. Об этом заявил сегодня журналистам вице-премьер РФ Сергей Нарышкин после встречи с президентом Таджикистана Эмомали Рахмоном.

Он отметил, что эти вопросы рассматривались в контексте обсуждения двустороннего экономического сотрудничества, в т.ч. в гидроэнергетической сфере. Российский вице-премьер находится в Таджикистане с кратким рабочим визитом.

Охарактеризовав Рогунскую ГЭС как «крупный амбициозный проект, в котором заинтересованы и Таджикистан Россия», С.Нарышкин отметил, что российская сторона уже вложила в достройку Рогунской ГЭС «определенные средства».

На встрече с президентом был затронут также ход строительства Сангтудинской ГЭС-1, сооружаемой при участии российского капитала. «Президент Таджикистана очень внимательно следит за ходом и темпами строительства», – подчеркнул Нарышкин. По его словам, РАО «ЕЭС России» (ЕЭСР) держит слово и в дек. будет запущен первый из четырех агрегатов станции общей проектной мощностью 670 мвт. Прайм-ТАСС, 3.10.2007г.

– Президент Таджикистана Эмомали Рахмон подписал постановление о расторжении соглашения о сотрудничестве между правительством Таджикистана и компанией Русский алюминий по достройке Рогунской ГЭС. Официальной причиной такого решения таджикская сторона назвала «невыполнение взятых на себя обязательств российской компанией». Таджикистан намерен создать открытое акционерное общество «Рогунская ГЭС» для самостоятельного осуществления строительства. Однако несомненно, что будут привлечены другие иностранные инвесторы: власти республики пока смогли изыскать лишь 50 млн.долл. Ранее прошла информация о намерениях Таджикистана объявить международный тендер.

Российский алюминий, по сообщению пресс-службы компании, пока не получил уведомления о расторжении соглашения со стороны Таджикистана. Что же до обвинений в ее адрес, то российская компания ранее уже заявляла, что деятельность Русала как полноправного партнера на протяжении трех лет велась в полном соответствии с соглашением.

Напомним, компания в 2004г. заключила с Таджикистаном соглашение о завершении строительства Рогунской ГЭС мощностью 3,6 тыс. мвт. Возведение плотины началось еще в 1987г., высота ее к 1993г. достигла 40 м. Однако после распада СССР строительство законсервировано, а плотина размыта паводковым потоком. Проект оценивался в 1,3 млрд.долл. Однако строительство ГЭС так и не было начато из-за технических разногласий между компанией и правительством Таджикистана по типу и высоте плотины. Впрочем, пишет Российская газета, отношение к Русалу в республике было непростым с самого начала.

Эксперты сходятся на том, что, расторгнув соглашение с одной компанией, сразу найти несколько других инвесторов Таджикистану будет сложно. Но эта задача все же решаема, поскольку экономические выгоды от производства электроэнергии на Рогунской ГЭС вполне осязаемы. Вместе с тем решение аннулировать соглашение с Русским алюминием, несомненно, не будет способствовать укреплению отношений между двумя странами. Нельзя тем не менее исключать вхождения в проект российских компаний, но, вероятно, на еще более жестких условиях. www.metainfo.ru, 6.9.2007г.

Таиланд

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

– Представители 50 государств Азиатско-Тихоокеанского региона, участвовавшие в сессии Экономической и социальной комиссии ООН для стран Азии и Тихого океана (ЭСКАТО) в Бангкоке (Таиланд), договорились развивать сотрудничество по использованию возобновляемых источников энергии для снижения зависимости от ископаемых видов топлива и повышения энергетической безопасности, сообщает пресс-служба ООН.

В резолюции сессии ЭСКАТО о возобновляемых источниках энергии содержится призыв к странам региона обмениваться опытом в разработке технологий использования возобновляемых источников энергии, таких как ветер, гидроресурсы, солнечная энергия, и оперативно распространять такие технологии в развивающихся странах. Государствам рекомендуется более активно привлекать для достижения этих целей свои научно-исследовательские учреждения.

Недавнее исследование, проведенное в ЭСКАТО, прогнозирует дальнейший рост в регионе спроса на энергоносители. Даже при нынешних темпах экономического роста к 2030г. на Азию и Тихий океан будет приходиться половина мирового спроса на энергоносители. На 80% энергозависимость региона будет связана с ископаемыми видами топлива, такими как нефть и уголь.

Отметим, что в ходе общей дискуссии на сессии Генеральной ассамблеи ООН в сент. 2007г. Министр иностранных дел Беларуси Сергей Мартынов предложил признать новые технологии альтернативных и возобновляемых источников энергии общечеловеческим достоянием и провести специальные тематические дебаты ГА ООН на эту тему. БЕЛТА, 2.5.2008г.

Тунис

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Франция и Тунис подписали в понедельник соглашение о сотрудничестве в области атомной энергетики, по которому через 10-15 лет Франция сможет поставить АЭС в эту североафриканскую страну, передает радиостанция «Франс-Инфо». Соглашение было подписано во время двухдневного государственного визита президента Франции Николя Саркози в Тунис. Оно охватывает сотрудничество в области образования, исследований, безопасности, а также поставок электричества и геологоразведочных работ по поиску урана.

Со времени избрания Саркози президентом Франции в 2007г. это уже пятое подобное международное соглашение: до этого об атомном сотрудничестве французы договорились с Марокко, Алжиром, Ливией и Арабскими Эмиратами. Перед вступлением документа в законную силу его должна одобрить соответствующая комиссия Евросоюза, а также организация Евратом. РИА «Новости», 28.4.2008г.

— Тунис при содействии Магатэ изучает возможность строительства АЭС мощностью до 900 мвт. к 2020г. В дек. 2006г. подписано тунисско-французское соглашение о сотрудничестве в развитии ядерной энергетики, которое предусматривает взаимодействие двух стран в деле мирного использования ядерных технологий для выработки электроэнергии, защиты окружающей среды, опреснения морской воды и здравоохранения. www.iimes.ru, 26.2.2007г.

Туркмения

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Специалисты научно-производственного объединения «Гюн» Высшего совета по науке и технике (ВСНТ) при президенте Туркменистана создали экспериментальный образец преобразователя одного из видов возобновляемых источников

энергии — ветроэнергоагрегат мощностью 5 квт. Он предназначен для электроснабжения школы на о-ве Гызылсу в Каспийском море.

Как сообщили в ВСНТ, экспериментальная аттестация ветроэнергоагрегата на полигоне в местечке Бикрова дала положительные результаты, подтвержденные специальной комиссией в составе представителей министерства энергетики и промышленности Туркменистана и НПО «Гюн». Теперь предстоит подготовить агрегат к использованию в климатических условиях острова Гызылсу, транспортировать и установить его на месте назначения.

Научно-производственное объединение «Гюн» было образовано на базе одноименного учреждения в 2007г. Это одна из немногих структур на территории СНГ, занимающаяся непосредственно исследованиями в области возобновляемых источников энергии. Сегодня в активе НПО «Гюн» — ряд успешно осуществленных проектов по разработке и апробации экспериментальных установок. www.turkmenistan.ru, 14.8.2008г.

— Министерство энергетики и промышленности Туркменистана заключит с турецкой компанией «Чалык Энерджи» контракт на увеличение мощностей Балканабатской газотурбинной электростанции на 254,2 мвт. Стоимость контракта превысит 137 млн. евро. Соответствующее постановление подписал президент страны Гурбангулы Бердымухамедов.

В рамках проекта предусматривается сооружение на существующей Балканабатской электростанции двух новых энергоблоков, где будут установлены газовые турбины от американской компании General Electric мощностью по 127,1 мвт. каждая. Будет возведена дополнительная автоматическая газоредукционная станция (АГРС), обновлена часть оборудования и ремонтная база электростанции, приобретена автотехника для повышения оперативности ремонтно-профилактических работ.

В соответствии с подписанным главой государства документом, электростанция будет сдана с полной готовностью к эксплуатации в марте 2010г. Как сообщили в пресс-службе главы государства, увеличение генерирующих мощностей в западном регионе страны и повышение надежности работы системы электроснабжения станет очередным шагом реализации Концепции социально-экономического развития Балканского велаята на 2008-12г.

В 2003г. туркменское правительство, американская компания «Дженерал Электрик» и турецкая фирма «Чалык Энерджи» заключили трехстороннее соглашение о сотрудничестве в реализации генерального плана развития производства электроэнергии в Туркменистане до 2011г. «Чалык Энерджи» уже построила в Туркмениции пять электростанций. www.turkmenistan.ru, 12.8.2008г.

— Туркмения, один из основных экспортеров электроэнергии в регионе, планирует в ближайшие годы расширить список покупателей за счет Пакистана и Западной Европы, сообщает газета Нейтральный Туркменистан в среду.

Туркменской энергией обеспечиваются Афганистан, Иран, Турция и Таджикистан — на них приходится в целом более 12% от общей выработки. «В перспективе туркменские энергетики планируют значительное увеличение экспортных поставок, «причем не только в соседние страны, но и

по более дальним адресам: в Пакистан и Западную Европу», — пишет газета, не сообщая подробностей.

Туркмения — крупнейший продавец в Центральной Азии природного газа, электроэнергия здесь вырабатывается на природном топливе.

За три-четыре года Туркмения хочет добиться увеличения выработки до 20 млрд. киловатт-часов электроэнергии в год, т.е. на треть повысить показатели 2007г.

Европейский Союз хочет продвинуться в сотрудничестве в энергетической сфере с Туркменией. В частности Financial Times отмечала, что Туркмения уже пообещала обеспечить поставки природного газа в Евросоюз объемом 10 млрд. куб. м. в год, начиная с 2009г.

Туркмения постепенно открывается для мирового сообщества после десятилетия изоляции. Президент Курбанкули Бердымухамедов, который возглавил республику в конце 2006г., пытается поддерживать более тесные связи с Западом, в то же время сохраняя хорошие отношения с Россией, выкупающей почти весь туркменский газ. Reuters, 14.5.2008г.

— Государственная электроэнергетическая корпорация «Туркменэнерго» заключит контракт с турецкой компанией Lotus Proje Akaryakit Enerji Madencilik Telekomunikasyon Insaat Sanayi Taahhut ve Ticaret A.S. на проектирование и строительство в «Авазе» газотурбинной электрической станции мощностью 254 мвт. и комплекса подстанций общей стоимостью 217 млн. евро (с учетом НДС).

Соответствующее постановление «в целях надежного и бесперебойного обеспечения электричеством» Национальной туристической зоны «Аваза» подписал накануне президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов. Как сообщили в пресс-службе туркменского лидера, сооружение объектов должно быть начато в следующем месяце. Сдача объектов в эксплуатацию намечена на май 2010г. www.turkmenistan.ru, 8.4.2008г.

— Президент Гурбангулы Бердымухамедов своим распоряжением разрешил заключить дополнительные соглашения к заключенным 7 марта 2002г. между министерством энергетики и промышленности Туркменистана и министерством энергетики и водного хозяйства Исламской Республики Афганистан соглашения о поставках электроэнергии из Туркмении в Афганистан.

По информации, полученной в пресс-службе президента Туркменистана, в соответствии с решением главы государства срок действия этих соглашений продлен до 2009г. www.turkmenistan.ru, 13.3.2008г.

— Делегация Международного агентства по атомной энергии (Магатэ) прибыла в понедельник в Ашхабад.

Как сообщают местные СМИ, в ходе визита члены делегации проведут переговоры в министерстве нефтегазовой промышленности и минеральных ресурсов, министерстве здравоохранения и медицинской промышленности, государственных концернах «Туркменгаз» и «Туркменхимия», а также ряде других ведомств.

В ходе визита запланированы также встречи в Научно-производственном объединении «Гун» Высшего совета по науке и технике при президенте Туркмении. Interfax, 11.2.2008г.

— Импорт туркменской электроэнергии в Таджикистан увеличился практически в два раза. Об этом сообщает информационное агентство «Ховар» со ссылкой на начальника пресс-центра энергетического холдинга «Барки тоджик» Нозирджона Едгори. По словам Едгори, вместо январской нормы в 3-3,5 млн. квт.ч в республику ежедневно поступает 6,6 млн. квт.ч туркменского электричества.

Напомним, договоренности об увеличении объема поставляемой в Таджикистан электроэнергии в связи с аномально холодной зимой была достигнута в ходе состоявшегося 28 янв. телефонного разговора между президентом Туркмении Гурбангулы Бердымухамедовым и президентом Республики Таджикистан Эмомали Рахмоном. Как заявил туркменский лидер, объем поставляемой в соседнюю страну электроэнергии будет увеличиваться, исходя из возможностей Туркменистана и технического состояния энерголиний.

Как информирует «Ховар», в соответствии с двусторонними договоренностями общий объем поставок туркменской электроэнергии в Таджикистан в осенне-зимний период должен составить 1,2 млрд. квтч. www.turkmenistan.ru, 8.2.2008г.

— Государственная электроэнергетическая корпорация «Туркменэнерго» министерства энергетики и промышленности Туркменистана заключит контракт с турецкой компанией Lotus Proje Akaryakit Enerji Madencilik Telekomunikasyon Insaat Sanayi Taahhut ve Ticaret A.S.» на проектирование и строительство новой ашхабадской электростанции общей стоимостью 120 млн. евро.

Мощность газотурбинной электростанции, призванной повысить надежность электрообеспечения туркменской столицы и Ахалского велаята, составит 254 мегаватт. В составе станции предусмотрено возведение комплекса технологических объектов, а также прокладка ж/д ветки. Начало строительства намечено на март текущего года, сдача в эксплуатацию планируется в фев. 2010г. www.turkmenistan.ru, 29.1.2008г.

— Сумское машиностроительное научно-производственное объединение (НПО) им. Фрунзе, один из ведущих мировых производителей оборудования для газовой, нефтяной и химической промышленности, в 2008-09гг. построит в Хазаре (Туркмения) промышленный комплекс стоимостью 69 млн.долл. в составе компрессорной станции, электростанции и водоочистных сооружений.

Как сообщили на предприятии, соответствующее постановление подписал президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов в ходе личной встречи с председателем наблюдательного совета — президентом Сумского НПО им. Фрунзе Владимиром Лукьяненко 24 янв.

На предприятии отметили, что строительство начнется в фев. текущего года и завершится в июле 2009г.

При этом на предприятии со ссылкой на государственное информагентство Туркменистана сообщили, что Г.Бердымухамедов расценивает Сумское НПО «как давнего и надежного партнера, на счету которого — сооружение ряда важнейших объектов топливно-энергетического комплекса».

В ходе встречи стороны также обсудили вопросы возможного сотрудничества в нефтехимической промышленности, добавили в НПО им. Фрунзе. НПО ведет подготовку к строительству дожимной компрессорной станции (КС) с установкой подго-

товки газа на месторождении «Найып» для госкомпании «Туркменгаз» на 40 млн.долл., контракт на строительство которой подписан в конце прошлого года.

НПО реализует контракты на поставку запасных частей на ранее построенные объекты для «Туркменгаза» на 3 млн.долл., а также для госконцерна «Туркменнефть» — на 6 млн.долл.

На 2008г. объединение располагает портфелем заказов, позволяющим увеличить объем производства до 2 млрд. грн, что превысит показатель 2007г. (1,78 млрд. грн) на 12,4%.

НПО экспортирует 90% продукции, при этом основными заказчиками являются российские компании, в частности, «Газпром», «Роснефть», «Атомстройэкспорт».

В числе стратегических клиентов — предприятия Туркменистана, Узбекистана, Ирана, Казахстана, Болгарии и Турции.

В Туркменистане Сумское НПО им.Фрунзе в фев. 2007г. ввело в эксплуатацию газлифтную компрессорную станцию «Готурдепе», построенную по заказу «Туркменнефти». Стоимость строительства — 120 млн.долл. Весной прошлого года в Туркменистане введены в эксплуатацию КС «Дерьялык» и «Йыланлы» общей стоимостью 180 млн.долл. Interfax, 28.1.2008г.

— «Чалык Холдинг» (Турция) намерена построить в Туркмении электростанцию, работающую на солнечной энергии, сообщили в пресс-службе главы туркменского государства.

Проект электростанции руководитель турецкой компании Ахмет Чалык представил на встрече с президентом Туркмении Гурбангулы Бердымухамедовым, который отметил, что Туркмения планирует активно внедрять ресурсосберегающие технологии.

Г.Бердымухамедов в целом одобрил проект, подчеркнув необходимость его обоснования с уточнением соответствия требованиям экологической безопасности.

Кроме того, президент предложил А.Чалыку подготовить предложения относительно участия возглавляемой им компании в развитии нефтехимической отрасли Туркмении.

Руководитель «Чалык Холдинга», являющегося генеральным подрядчиком строительства в Туркмении ряда важных объектов, отчитался о подготовке к возведению мечети в Куняургенче и о ходе работ при строительстве международного медицинского центра. Interfax, 24.1.2008г.

— 7 дек. в г.Дашогузе (Туркмения) состоялось открытие электростанции. В строительство объекта государство инвестировало 120 млн.долл. Электростанция оснащена двумя газотурбинными генераторами производства известной американской компании «Дженерал Электрик». Мощность каждого генератора составляет 127,1 мвт., сообщает Turkmenistan.ru.

В год электростанция будет вырабатывать более 1,5 млрд. квтч. Учитывая то, что сегодня потребность Дашогузского вelayта в электроэнергии составляет 120 мвт., остальная ее часть будет поступать в единую энергетическую систему Туркменистана.

В церемонии открытия электростанции приняли участие президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов и президент Турции Абдуллах Гюль. «Сегодня туркменская электроэнергия по-

ступает в страны-соседи — Турцию, Иран, Таджикистан, Афганистан — и мы, как и наши партнеры, заинтересованы в расширении этого сотрудничества, в выходе на новые энергетические рынки», — отметил в своем выступлении Бердымухамедов.

По словам Абдуллаха Гюля, введенный в строй при участии турецких строителей новый объект туркменской энергетики имеет особую важность с учетом заинтересованности Турции в наращивании традиционных поставок туркменской электроэнергии. ИА Regnum, 7.12.2007г.

— Начались поставки туркменской электроэнергии в Таджикистан.

В компании «Барки тоджик» («Таджикская элеткроэнергия»), поставки туркменской электроэнергии в Таджикистана пока осуществляются в ограниченном объеме, который не превышает 2,7 млн. квтч. в сутки. В дальнейшем энергетики намерены увеличивать объем. По информации источника в «Барки тоджик», Таджикистан планирует только в дек. месяце нынешнего года уже получить до 350 млн. квтч. туркменской электроэнергии. В компании добавили, что импорт туркменской электроэнергии в Таджикистан осуществляется по ЛЭП 500 квт. от подстанции «Сердар» в Туркменистане до подстанции Каракуль в Узбекистане, далее электроэнергия в Таджикистан поступает по ЛЭП, связывающий Узбекистан и Таджикистан.

Осенью нынешнего года между правительствами Таджикистана и Туркмении было достигнуто соглашение о том, что Таджикистан ежегодно в зимний период будет закупать в этой стране до 1,2 квтч. электроэнергии. Напомним, что Таджикистану в зимнее время года дополнительно необходимо до 4 млрд. квтч. электроэнергии, из-за чего во всех регионах страны с окт. по апр. месяцы ежегодно вводится лимитированная подача электроэнергии. ИА Regnum, 4.12.2007г.

— Американская компания «Дженерал Электрик» построит в Ашхабаде две электростанции и наладит бесперебойное функционирование всей производственной цепочки — от выработки электроэнергии до ее поставок потребителю, сообщает пресс-служба президента Туркмении.

Согласно сообщению, такую задачу президент страны Гурбангулы Бердымухамедов поставил в ходе встречи с региональным директором «Дженерал Электрик Энерджи» по Восточной Европе Родериком Кристи и региональным менеджером Олджайтом Йигитом.

При этом особый акцент был сделан на подготовке национальных кадров для работы на энергетических предприятиях страны. Также в ходе встречи были обсуждены вопросы сотрудничества в области внедрения передовых технологий по использованию альтернативных источников энергии, в т.ч. энергии солнца.

Пресс-служба сообщает, что Родерик Кристи заявил о высокой заинтересованности своей компании в развитии двустороннего сотрудничества. «Дженерал Электрик» искренне гордится званием надежного партнера Туркменистана», — приводят его слова в сообщении.

После встречи с президентом Туркмении высокопоставленный представитель «Дженерал Электрик», отвечая на вопросы журналистов, сказал, что в ходе встречи были обсуждены вопросы развития электрической системы и обеспечения электроэнергией всей страны. «Президент поручил нам

строительство двух новых электростанций в Ашхабаде, и мы в ближайшее время построим здесь две самые современные газотурбинные электростанции», – сказал Родерик Кристи. РИА «Новости», 17.11.2007г.

– Президент Туркмении Гурбангулы Бердымухамедов провел в субботу в Ашхабаде встречу с региональным директором американской компании «Дженерал Электрик» по Восточной Европе Родериком Кристи, сообщили в пресс-службе главы туркменского государства.

«В ходе встречи стороны обсудили вопросы укрепления и дальнейшего наращивания деловых контактов в свете реформ и преобразований на новом этапе развития Туркмении, а также в контексте модернизации ее энергетической системы», – сказали в пресс-службе.

Г.Бердымухамедов поставил перед американскими партнерами несколько задач: построить две новые электростанции в Ашхабаде и наладить бесперебойное функционирование всей производственной цепочки – от выработки электроэнергии до ее поставок потребителю.

Современные газотурбинные установки от «Дженерал Электрик» установлены на Абаданской электростанции (бывшая Безмеинская), на электростанциях в городах Туркменбаши (бывший Красноводск) и Балканабате (бывший Небитдаг).

Агрегаты усовершенствованной модели «Дженерал Электрик», мощностью 127,1 мвт. каждая, смонтированы и на Ашхабадской электростанции. В настоящее время ведется строительство еще одной электростанции стоимостью 120 млн.долл. в Дашогузском велаяте (области) на севере страны. Interfax, 17.11.2007г.

Турция

Электроэнергетика

По сообщению германского информационного Агентства Bfai, в Турции в 2006г. было выработано 176 тыс. гвтч. электроэнергии, из них 75% было произведено на электростанциях, использующих углеводородные энергоносители и 25% – на гидроэлектростанциях (ГЭС). В общем потреблении углеводородного сырья, использованного для выработки электроэнергии, наибольшую часть составили природный газ – 58% и добываемый в Турции бурый уголь – 25%. Каменный уголь, в основном импортный, обеспечил 11% потребностей электростанций в энергоносителях, нефть – 5%. В 2006г. почти 50% всей электроэнергии, произведенной национальной компанией EUAS, было выработано на принадлежащих ей ГЭС. Согласно данным Гендирекции водного хозяйства (DSI), в стране эксплуатируется 138 и на этапе строительства находится 38 ГЭС суммарной мощностью 4 тыс. мвт. Другие возобновляемые источники энергии (ВИЭ) в Турции пока не нашли широкого применения.

Согласно различным проектам министерства энергетики Турции, к 2020г. доля ВИЭ в общем объеме выработанной электроэнергии может увеличиться на 3-12% относительно показателя 2007г. При этом, в структуре ВИЭ (без учета энергии воды), используемых для производства электроэнергии, наибольшую часть могут составить биомасса (42-45%) и солнечная энергия (20-26%). Суммарный потенциал ветровых турбин в стране оценивается в 80 Гвт.

По оценкам аналитиков, уже к 2009г. в Турции может возникнуть дефицит электроэнергии, поскольку ее потребление растет на 7-8% в год, а срок строительства ГЭС достаточно велик. С целью скачкообразного увеличения мощностей электростанций в ближайшие несколько лет правительство страны намерено привлечь частный сектор для строительства и эксплуатации объектов энергетики. Национальная компания EUAS владеет 58% имеющихся в Турции производственных мощностей, на которых вырабатывает 48% производимой в стране электроэнергии.

Передача частному сектору некоторых объектов отрасли намечалась еще в 2007г., однако позднее она была отложена предположительно до I кв. 2008г. Первоначальный план предусматривал приватизацию в первую очередь линий электропередачи, а затем – электростанций. Однако потенциальные инвесторы считают, что в настоящее время стоимость электроэнергии в стране находится на низком уровне и правительству Турции необходимо принять непопулярное решение о повышении соответствующих тарифов. Другой проблемой является то, что лицензии на право строительства и эксплуатации электростанций могут получить организации, не имеющие достаточной квалификации и вынужденные приобретать необходимые технологии у третьих лиц, что негативно отразится на сроках и объемах капиталовложений непосредственно в строительство и эксплуатацию приобретенных активов. Кроме того, специалисты полагают, что в Турции необходимо принять закон, регулирующий отношения между государственными органами и частными компаниями в сфере энергетики с целью снижения бюрократических барьеров.

По мнению некоторых аналитиков, в ближайшие несколько лет Турция должна решить две основные задачи в сфере энергетики: обеспечить удовлетворение растущего внутреннего спроса на электроэнергию и, вследствие своего выгодного географического положения, попытаться стать «энергетическим мостом» между потребителями энергоносителей в Европе и странами – экспортерами нефти и газа, расположенными на Ближнем и Среднем Востоке, а также в Центральной Азии. Предполагается, что государства Каспийского региона будут использовать турецкое направление как альтернативу экспорта углеводородов через территорию России, а поставки природного газа из стран Ближнего и Среднего Востока смогут осуществляться без предварительного дорогостоящего сжижения. Правительство Турции полагает, что контроль над маршрутами транспортировки энергоносителей стратегически важен в той же степени, что и их добыча, и в ближайшие годы страна сможет получить доступ к различным нефтегазовым поставкам, извлекая при этом доход не только от транзита, но и от участия в некоторых транспортных проектах.

Так, в 2006г. был введен в эксплуатацию трубопровод Баку-Тбилиси-Джейхан, по которому нефть из Азербайджана поступает к турецкому порту Джейхан. Предполагается, что в г. Джейхан будут сооружаться не только производственные мощности, предназначенные для транспортировки и перевалки углеводородов, но и предприятия нефтехимической промышленности.

Для транспортировки природного газа в обход политически нестабильного региона Персидского

залива Турция предлагает Ираку осуществлять экспорт этого энергоносителя с перевалкой в портах Средиземного моря. С Ираном и Туркменией Турция намерена сотрудничать не только в сфере транспортировки углеводородов. Согласно плану руководства Турции, в Иране в непосредственной близости от газовых месторождений могут быть построены три газовых электростанции мощностью 2 гвт. каждая, а также сооружена плотина и ГЭС в северной части страны. В Туркмении планируется строительство одной электростанции.

Таким образом, правительство Турции полагает, что развитие отношений со странами — экспортерами нефти и газа будет способствовать решению и внутренних проблем страны в сфере энергетики.

Использование отдельных видов энергии и энергоносителей на электростанциях в Турции в 2006г.

	I	II
Всего	40519,1	175690,4
Углеводородные энергоносители ¹	273777,2	131240,2
Энергия воды	13060,9	44221,5
Геотермальные источники энергии	22,9	99,7
Энергия ветра	58,1	129

¹Используемые на электростанциях с паровыми турбинами.

Примечание. I — суммарная мощность электростанций (мвт.), II — выработка электроэнергии (квтч.). Источники: EUAS, Bfai.

Выработка электроэнергии в Турции в 2006г. основными предприятиями отрасли

	I	II
Всего	175690,4	100
EUAS	84530	48,1
Mobile Einheiten	519,3	0,3
Частные компании	12749,6	7,3
Производители, права которых переданы третьим лицам (TOR)	4060,5	2,3
Предприятия, осуществляющие деятельность в соответствии с моделью Build-Own-Operate (BO)	42591,9	24,2
Предприятия, осуществляющие деятельность в соответствии с моделью Build-Operate-Transfer (BOT)	14753,8	8,4

Примечание. I — произведенная электроэнергия (квтч.), II — доля в общем производстве электроэнергии (%). Источники: EUAS, Bfai.

В 2006г. подлежат приватизации следующие предприятия национальной компании EUAS

	I	II	III
Mercan	ГЭС	19,2	2003г.
Tercan	ГЭС	15	1990г.
Kuzgun	ГЭС	20,9	1999г.
Cildir	ГЭС	15,4	1975г.
Ikizdere Rise	ГЭС	18,6	1961г.
Atakoy	ГЭС	5,5	1989г.
Beykoy	ГЭС	16,8	2000г.
Denizli	Геотермальная	15	1984г.
Engil	Дизельная	15	1977г.

Примечание. I — тип электростанции, II — производственная мощность (мвт.), III — год ввода в эксплуатацию. Источники: EUAS, Bfai.

БИКИ, 1.3.2008г.

АЭС

В Турции в I пол. 2007г. по сравнению с аналогичным периодом 2006г. расходы госбюджета на закупку нефти и газа выросли примерно на 28%, а в 2008г., при ценах на нефть в пределах 85-95 долл./бар., они могут составить 15-17 млрд.долл. (в 2006г. — 10,7 млрд.). В стране темпы экономического роста составляют 7% в год, при этом ежегодное потребление электроэнергии увеличивается на 8-9%. Для дальнейшего экономического развития необходимо проводить мероприятия, направленные

на экономию электроэнергии, а также наращивать ее производство.

Правительство Турции стремится снизить зависимость экономики от импорта энергоносителей и рассматривает возможность строительства трех атомных электростанций (АЭС). Согласно сообщению германского агентства Bfai, первую АЭС предполагается ввести в эксплуатацию к 2012г., остальные — в 2013-15гг. Общая мощность атомных электростанций может составить 5 тыс. мвт. (10% имеющихся в стране производственных мощностей). Ядерная энергия будет использоваться для выработки электроэнергии наряду с другими энергоносителями, такими как бурый и каменный уголь, нефть и нефтепродукты, природный газ, а также возобновляемыми источниками энергии (ВИЭ).

В Турции два научно-исследовательских института имеют атомные реакторы. Это основанный в 1961г. исследовательский центр Sekmec Nuclear Research Center с реактором мощностью 5 мвт. и Энергетический институт при Техническом университете в Истамбуле (ITU), в котором действует реактор мощностью 250 вт. В 1960г. в стране были проведены первые технико-экономические расчеты по созданию АЭС. В 1997г. состоялись переговоры о строительстве атомной электростанции, но проект не был реализован. В 80гг. велась совместная работа с Аргентиной, однако проекты по созданию АЭС в г.г. Синоп и Аккую были отклонены из-за негативного отношения мирового сообщества к атомным объектам. В 1995г. рассматривалась возможность постройки АЭС в г. Аккую с двумя реакторами мощностью по 600 мвт. на базе расчетов Корейского атомного исследовательского института. Против этого выступило большое число специалистов, т.к. в 25 км. от города проходит тектонический разлом. В 2000г. проект был заморожен в связи с недостатком финансирования.

В Турции имеются месторождения тория, связанного в природе с другими химическими элементами. Из него можно получать легкий изотоп урана с массовым числом 233 (уран-233 способен к делению подобно урану-235 и плутонию). Страна может импортировать необходимые для АЭС радиоактивные компоненты.

В регионах, где намечено строительство АЭС, правительство государства проводит разъяснительную работу с населением, которое еще помнит катастрофу в Чернобыле и опасается негативного воздействия АЭС на окружающую среду.

Подготовлены технико-экономические обоснования для создания к 2012г. АЭС в г. Синоп на побережье Черного моря.

В пров. Мерсин имеются возможности для использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ). Так, потенциальная мощность энергии ветра оценивается в 7600 мвт. Использование ВИЭ также снимает проблему утилизации ядерных отходов. Срок строительства АЭС, как правило, составляет 8-10 лет, а в Турции запланированный временной период на проведение таких работ значительно короче. Это может отрицательно сказаться на качестве построенных сооружений и функционирования оборудования.

В нояб. 2007г. парламент страны одобрил законопроект, который предусматривает строительство первых АЭС на территории страны. Новый закон также позволит министерству энергетики Турции

проводить тендеры на строительство, выбирать места для возведения реакторов и устанавливать уровень их мощности. Предприятие может получить лицензию на производство и реализацию электроэнергии на срок до 15 лет. Интерес к строительству АЭС проявили различные компании, в т.ч. GE (США) и Siemens (Германия). Турецкие инвесторы, например концерн Sabanci Holding, намерены взаимодействовать с иностранными партнерами.

Виды энергии, для выработки электроэнергии в 2006г.

	I	II
Всего	40519,1	175690,4
Тепловая	27377,2	131240,2
Энергия воды	13060,9	44221,5
Энергия ветра	58,1	129
Геотермальная	22,9	99,7

Примечание. I – производственные мощности, мвт.; II – произведенная электроэнергия, гвтч. Источник – EUAS, BfaI.

Доли энергоносителей в общем производстве энергии в 2006г., в %

	I	II	III
Нефтепродукты	32,8	32,9	32,7
Природный газ	28,7	29,7	30,2
Каменный уголь	16,6	16	16
Бурый уголь	11,6	12,6	12,6
Гидроэнергия	3,8	2,9	2,7
ВИЭ	1,5	1,5	1,5

Примечание. I – 2006г.; II – 2007г., предварительные данные; III – 2008г., прогноз. Источники: EPDK, BfaI.
БИКИ, 24.1.2008г.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

– Российские технологии будут взяты за основу первой атомной электростанции в Турции, которую власти этой страны планируют построить в средиземноморской провинции Мерсин. Агентство по атомной энергии Турции (ААЭТ) положительно оценило техническое обоснование проекта строительства первой национальной АЭС, в котором участвует российско-турецкий консорциум.

В группу компаний входят «Атомстройэкспорт», «Интер РАО ЕЭС» и турецкая «Парк Текник». Торги по тендеру прошли в конце сент., когда российско-турецкий консорциум оказался единственным участником, представившим в срок необходимые документы. ААЭТ в течение полутора месяцев занимался тщательным анализом пакета с технической документацией проекта, предложенного консорциумом, и, как пишет газета «Заман», приняло принципиальное решение о целесообразности указанных технических обоснований. Основным требованием к проектируемой АЭС было соответствие современным технологиям и инновационным решениям, а также и нормам Международного агентства по атомной энергии. ААЭТ официально объявит о своем решении.

В дальнейшем ААЭТ и Турецкая электроэнергетическая компания рассмотрят экономическую выкладку по проекту, стоимости строительства и оплате работы консорциума. Последнее слово в судьбе тендера скажет кабинет министров. В случае ратификации заявки российско-турецкий консорциум подпишет контракт и сможет приступить к непосредственной реализации проекта.

Российский генподрядчик предлагает построить в Мерсине четыре блока общей мощностью 4 гигаватта на базе проекта «АЭС-2006». До 2015г. турецкие власти намерены построить три АЭС, что позволит снизить зависимость страны от импортных энергоресурсов на 20%. В перспективе вторая электростанция может быть возведена в черноморской провинции Синоп. Прайм-ТАСС, 19.12.2008г.

– Российский «Атомстройэкспорт» получил от властей Турции положительное заключение на техническую часть своего проекта строительства атомной станции в этой стране, сообщил источник в компании. «Турецкие власти дали положительное заключение на техническую часть нашего тендерного предложения по строительству АЭС в Турции», – сказал собеседник агентства.

По словам другого источника, знакомого с решением турецких властей, в четверг министр энергетики Турции «утвердил положительное заключение турецкого надзорного органа на российское техническое предложение по сооружению атомной станции».

Как уточнили Атомстройэкспорте, структура тендера на строительство атомной станции в Турции состоит из двух этапов – сначала турецкие власти рассматривают техническую сторону проекта, а затем экономическую.

«Тендерное предложение сформулировано в двух запечатанных конвертах – с техническими и финансовыми условиями проекта. Конверт с финансовыми условиями вскрывается турецкими властями только после того, как технические условия конверта получили положительное заключение. Сейчас турецкие власти вскрывают конверт с экономическими условиями и будут их анализировать», – сказал источник в Атомстройэкспорте. Отвечая на вопрос о стоимости проекта, представитель российской компании ответил кратко – «рыночная».

Изначально интерес к проекту строительства турецкой АЭС проявляли более 10 иностранных и местных компаний. На нынешней стадии в тендере участвует лишь «Атомстройэкспорт». Власти Турции планируют построить АЭС у населенного пункта Аккую на побережье Средиземного моря. К 2016г. в стране намечено построить три атомные станции. Их возведение, по оценкам экспертов, обойдется в 7-8 млрд.долл. Общая мощность турецких АЭС составит 5 тысяч мвт., на них предполагается использовать реакторы, работающие на тяжелой воде.

«Атомстройэкспорт» в консорциуме с ОАО «Интер РАО ЕЭС» и турецкой компанией Ciner Group подало заявку на тендер по строительству АЭС в Турции. Консорциум предлагает построить четыре энергоблока проекта «АЭС-2006». В окт. 2008г. Анкара должна была дать ответ по поводу победителя тендера, но до сих пор не сделала это.

ЗАО «Атомстройэкспорт», российский генеральный подрядчик строительства АЭС за рубежом, выполняет заказы, составляющие более 20% объема мирового рынка. «Атомстройэкспорт» является единственной компанией, реализующей контракты по сооружению мощных АЭС с водородными энергетическими реакторами одновременно в четырех странах. В Индии сооружается АЭС «Куданкулам» (два энергоблока), в Иране – АЭС «Бушер» (один энергоблок), в Болгарии началось строительство АЭС «Белене» (два энергоблока), а в Китае идет гарантийный период эксплуатации после сдачи двух энергоблоков на АЭС «Тяньвань». РИА «Новости», 19.12.2008г.

– Министр энергетики Парвиз Фаттах после встречи в Тегеране с министром энергетики Турции Хильми Гюлером заявил, что между Ираном и

Турцией достигнута договоренность о совместном инвестировании строительства тепловых электростанций общей мощностью 6 тыс. мвт. электроэнергии. Названные электростанции будут строиться на территории обеих стран. По словам Парвиза Фаттаха, топливом для электростанций будут служить газ, дизельное топливо и мазут, и их поставки должен обеспечивать Иран.

В последние несколько лет Иран вблизи турецкой границы и в северо-западных провинциях ввел в эксплуатацию газотурбинные энергоблоки тепловых электростанций, а паровые энергоблоки этих ТЭС, согласно достигнутой договоренности, должны быть построены при совместном инвестировании иранской и турецкой сторон.

По поводу строительства совместной плотины Парвиз Фаттах сказал, необходимые исследования уже проведены, определено место под строительство и подписано соответствующее соглашение. Вся информация предоставлена в распоряжение турецкой стороны с тем, чтобы были начаты практические работы по реализации проекта. По завершению строительства плотины Турция вложит капиталы в проект по производству электроэнергии, и Иран обязуется поставлять часть производимой электроэнергии в Турцию.

Хильми Гюлер, выступая перед журналистами, заявил, что до 2020г. Турция должна инвестировать в указанные проекты 120 млрд.долл. Далее турецкий министр отметил, что в ближайшем будущем энергосистема Турции станет составной частью европейской энергосистемы и Турция продолжит реализацию совместных с Ираном проектов. По словам Хильми Гюлера, Турция продолжит свои усилия по использованию альтернативных видов энергии, таких как сила ветра, солнечная и геотермальная энергия. IRAN news, 17.11.2008г.

— Министр энергетики Турции сообщил в среду, что в окт. правительство планирует завершить тендер на строительство первой турецкой атомной электростанции и намерено к концу года объявить тендер на строительство второй атомной электростанции в черноморском порту Синоп.

Единственным претендентом на строительство первой турецкой атомной электростанции и управление ею стал турецко-российский консорциум, куда входят российские компании Атомстройэкспорт и Интер РАО, а также турецкая Park Teknik Group.

Турция, которая сильно зависит от импорта энергоносителей, всего планирует построить три атомных электростанции. Недостаток интереса к первому тендеру может стать чувствительным ударом по ее попыткам развития ядерной энергетики.

Министр сообщил, что страна продолжит работу по заключению запланированного соглашения о производстве и экспорте газа из соседнего Ирана, сказав, что отмена сделки «даже не обсуждается».

Турция и Иран не смогли достичь ожидаемых энергетических договоренностей во время визита президента Ирана Махмуда Ахмадинежада в Турцию в авг. США, которые стремятся изолировать Иран из-за его ядерной программы, выступают против этого плана. «То, что газовая сделка с Ираном может быть остановлена, даже не обсуждается. Я поеду в Тегеран, чтобы подписать ее, когда текст будет готов», — сказал Хилми Гюлер репортерам.

По условиям соглашения, турецкая государственная нефтяная компания ТРАО займется разра-

боткой месторождения South Pars в районе Ирана, а газ будет поставляться в Турцию для ее собственного употребления или для дальнейшего экспорта в Европу. Гюлер также сказал, что Азербайджан согласился продавать Турции лишний газ, добытый во второй фазе на газоконденсатном месторождении Шах-Дениз. Reuters, 8.10.2008г.

— Покупателем армянской электроэнергии в Турции выступит бельгийская компания UNIT GROUP International. Об этом сообщили в компании ЗАО «Высоковольтные линии электросети Армении». Для обеспечения поставок электроэнергии компания в течение 4 месяцев будет приводить в техническое соответствие ЛЭП Карс, через который в последний раз Армения поставляла электроэнергию Турции еще в советское время. Непосредственно к поставкам армянская сторона приступит в начале 2009г. О поставках армянской электроэнергии в Турцию договоренность была достигнута в рамках визита президента Турции Абдуллы Гюля в Армению. В компании отметили, что в соответствии с договором Армения будет поставлять Турции в течение двух лет по 1,5 млрд. квт.ч электроэнергии в год с последующим увеличением этих объемов до 3,5 млрд.

UNIT GROUP International, которая начала свою деятельность в 1974г., имела свой штаб в Брюсселе, однако ныне головной офис находится в Стамбуле. Энергетические проекты компания в основном осуществляет на территории Турции и Ближнего Востока. Малые проекты компания продолжает осуществлять в самой Бельгии, Люксембурге, Голландии, Румынии, Иране и в России.

На днях турецкая газета Milliyet сообщила, что государственная комиссия по энергетике Турции отказала в содействии компаниям, которые намеревались поставлять электроэнергию из Армении в Турцию. Сегодня минэнергетики Армении заявило, что договор между Арменией и турецкой компанией UNIT GROUP International об импорте электроэнергии в Турцию остается в силе. «Никто не обращался к нам с запросом объявить недействительным договор», — сообщила пресс-секретарь министерства энергетики и природных ресурсов Армении Лусине Арутюнян. ИА Regnum, 17.9.2008г.

— Австрийский энергетический концерн OMV, инвестиционный банк Lehman Brothers и турецкая компания MET Group сформируют совместное предприятие для постройки в Турции электростанции. Совместное предприятие будет называться Borasco. Инвестиции в проект составят 500 тыс. евро, сообщает портал hemscott.com.

Электростанция мощностью 890 мвт. расположится на побережье Черного моря, недалеко от г.Самсун, рядом с терминалом газопровода «Голубой поток». Предполагается начать строительство уже в этом году. Ввод в эксплуатацию планируется в конце 2010г. Недвижимость за рубежом, 29.8.2008г.

— Первые проработки вопроса о сооружении АЭС в Турции были начаты еще в начале 60г. прошлого века. В рамках технико-экономического обоснования, подготовленного с 1967 по 1970гг., к 1977г. предполагалось пустить в эксплуатацию АЭС мощностью 300-400 мвт. Ввиду целого ряда проблем проект реализован не был. В 1973г. Турецкой энергетической корпорацией (ТЕК) было принято решение о сооружении блока-прототипа АЭС

мощностью 80 мвт. Программа была свернута для объявления полноценных торгов на сооружение АЭС мощностью 600 мвт. в южной Турции. В 1975г. выбор площадки был сделан в пользу Аккую (в районе г. Мерсин), а в 1977г. был открыт международный тендер. Контрактные переговоры продолжались до 1980г. и были прекращены после возникших проблем с финансированием. В дальнейшем торги безуспешно проводились в 1983 и 1996гг.

Экономические успехи страны, достигнутые в период правления Партии справедливости и развития, позволили вновь вернуться к этому вопросу в рамках энергетической политики Турции с целью диверсификации источников электроэнергии и повышения энергетической независимости (от поставок сырья из-за рубежа) и безопасности. 9.11.07 Великим национальным собранием (меджлисом) был принят закон №5710 «О сооружении и эксплуатации АЭС и о продаже электроэнергии», утвержденный президентом А. Гюлем и вступивший в силу 21 нояб. 2007г. после публикации в Официальной газете.

Закон призван дать «зеленый свет» проведению торгов на сооружение АЭС, определяя ответственные стороны и сроки для подготовки технических условий проекта (ТАЕК, Агентство по атомной энергетике), вторичного законодательства (ЕТКВ, министерство энергетики и природных ресурсов), проведения торгов (TETAS, госкомпания, ответственная за оптовую покупку-продажу электроэнергии), выдачи лицензий (EPDK, Совет по регулированию энергорынка) и подписания с подрядчиком соглашения о продаже вырабатываемой электроэнергии (TETAS). Общие координирующие функции передаются министерству энергетики. Контроль за деятельностью, связанной с развитием атомной энергетике, до образования специальной структуры остается за ТАЕК.

Закон, широко очерчивая рамки ответственности будущего подрядчика, который должен обеспечить не только сооружение объекта с привлечением необходимых инвестиций, но и его эксплуатацию с последующим демонтажом по истечении срока «жизни», не дает однозначного ответа на вопрос, будет проект реализован частным или государственным сектором, оставляя оба варианта плюс опцию создания совместного предприятия государственными и частными компаниями.

Подготовительные мероприятия, упомянутые выше, завершены и 24 марта с.г. объявлены международные торги с крайним сроком подачи предложений 24.09.08.

Объявленный конкурс сложно назвать торгами, где участники должны следовать детально проработанным и посему в основе своей одинаковым для всех условиям. Разработанный конкурсная документация оставляет широкое поле для «маневра», к примеру, перекладывая нагрузку по концептуальному проектированию станции уже на этапе конкурса на подрядчика. Технические требования ТАЕК носят рамочный характер, обозначая лишь требования по единичной блочной мощности (не менее 600 мвт.), по гарантиям безопасности используемых технологий и решений. Место сооружения первой турецкой АЭС сохранено за Аккую, ввод в эксплуатацию должен состояться не позднее 2020г.

Важным вопросом, получившим разъяснение во вторичном законодательстве, явилась схема ре-

ализации проекта. Если до сих пор рассматривалось несколько вариантов, в т.ч. партнерское участие госсектора и частных фирм, то из конкурсной документации и заявлений официальных лиц стало ясно, что проект, по замыслу турецкого руководства, должен быть в полном объеме реализован частным сектором.

Бюджет проекта оценивается государством в 8 млрд.долл. США плюс минус 25% в зависимости от установленной мощности в очерченных выше пределах. Как указано выше, подрядчику придется выступить в роли инвестора, изыскивая финансирование под гарантию покупки электроэнергии со стороны Tetas. Контракт между подрядчиком и Tetas будет заключен на 15-летний срок с момента пуска в коммерческую эксплуатацию соответствующего блока или же до 2030г., в зависимости от того, что наступит раньше. На подрядчика ляжет значительное бремя выдачи гарантии предложения и должного исполнения, а также полного страхования рисков в период строительства.

Как указано в тендерной документации, победитель торгов будет определен на основании предложения лучшей цены за 1 квтч. электроэнергии. В том случае, если у нескольких компаний цена окажется на одном уровне, предпочтение будет отдано компании, предложившей больший ежегодный объем генерации.

На 31 марта с.г., три компании приобрели тендерные спецификации: Ciner Group (Park Enerji, Турция), ERG Insaat (Турция) и AECL (Канада). Вслед за ними для участия в конкурсе зарегистрировались французско-бельгийская группа Suez — Tractebel, японский холдинг Itochu и французская Vinci Group. Помимо перечисленных фирм, известно об интересе к проекту, проявляемому со стороны Unit group (Бельгия) и Mistui (Япония), а также крупных турецких холдингов: EnerjiSA (Sabanc? group), Entek Elektrik (Koc Group), Calek group, Dogus group, Alarko holding, Akenerji group, Enka Holding, Gama Holding и Karadeniz Holding.

Канадская фирма AECL борется за присуждение проекта уже более 30 лет, принимая участие во всех ранее объявленных в Турции конкурсах. Компания участвовала в торгах в 1977г. В 1985г. AECL и ТЕК подписали протокол о намерениях заключить контракт. Фирма также участвовала и в отмененных впоследствии торгах в 1996г. Вкупе с готовностью активно привлекать к сооружению объекта местные фирмы остается открытым вопрос о готовности AECL быть оператором станции.

Французско-бельгийская группа (Suez-Tractebel), напротив, заявляет о готовности выступать в качестве инвестора, с учетом имеющегося опыта, как по эксплуатации АЭС в Бельгии (суммарная установленная мощность 5800 мвт.) и во Франции (1200 мвт.), так и по инвестициям в турецкий энергетический сектор. Возможно, к этой группе присоединится бельгийская компания Unit Corp.

Говоря о европейских компаниях, нельзя не отметить французскую Vinci Group, вовлеченную в эксплуатацию как французских АЭС, так и передающей и распределительной сетей Франции.

Активный интерес к проекту проявляют и азиатские корпорации. В начале 2008г. турецкий холдинг ENKA и корейская компания Керсо подписали соглашение о совместной работе в области использования атомной энергии в Турции. В то же

самое время, по имеющимся сведениям, японская экспортная корпорация Itochu ведет переговоры с такими японскими производителями, как Hitachi, Toshiba и Mitsubishi, а также с потенциальными партнерами в Турции.

Несмотря на то что неизвестно о приобретении американскими компаниями (Westinghouse, GE) тендерных документов, не стоит их сбрасывать со счетов. Вероятнее всего, они будут участвовать в качестве партнера или субподрядчика одной из перечисленных выше турецких корпораций (или групп компаний).

В числе первых, приобретших конкурсную документацию и заявивших о намерении участвовать в тендере, — турецкая компания ERG Insaat, подписавшая в мае 2007г. Соглашение о партнерстве с российским Атомстройэкспортом. ERG уже имеет опыт работы с российскими фирмами. Компания во главе международного консорциума с участием российского ОАО «ВО Техностройэкспорт» сооружает плотину и ГЭС «Деринер» мощностью 670 мвт. в провинции Артвин на реке Чорух вблизи границы с Грузией. Фирма заинтересована не только в строительстве энергетических объектов, но и в их эксплуатации. Завершается процесс передачи компании прав на эксплуатацию ТЭС Афшин Эльбистан, серия А, мощностью 1440 мвт. И.И. Стародубцев. www.iimes.ru, 21.5.2008г.

— Турецкий строительный холдинг ENKA Insaat подписал предварительное соглашение о строительстве на принадлежащей ОГК-4 Яйвинской ГРЭС парогазовой установки мощностью 400 мегаватт, сообщили российская и турецкая компании в среду. ENKA станет генеральным подрядчиком проекта общей стоимостью 329 млн. евро (508 млн.долл.), сообщила турецкая компания.

Оборудование для нового энергоблока поставит немецкий машиностроительный гигант Siemens, говорится в сообщении ОГК-4. Станцию предполагается достроить в III кв. 2011г., говорится в биржевом заявлении ENKA. Заключение договора генерального подряда планируется в июне 2008г.

Контролирующим акционером ОГК-4 является E.ON Russia Power GmbH с 76,09% акций, PAO EЭС принадлежит 22,49%. Reuters, 14.5.2008г.

— В конкурсе на строительство первой атомной электростанции в Турции будет участвовать и Россия. В конкурсе заинтересованы американские и южнокорейские компании. Японский энергохолдинг Itochu, канадский Atomic Energy Canada и французский Vinci уже подали необходимые документы для участие в тендере на сооружение первой турецкой АЭС. «Иностранные компании наряду с турецкими проявляют огромный интерес», — сказал представитель турецкой государственной энергетической компании TETAS.

Турция 24 марта объявила о начале приема тендерных предложений на строительство первой атомной электростанции, которая будет возведена у населенного пункта Аккую на побережье Средиземного моря. Срок подачи предложений на участие в тендере истекает 24 сент. В нем могут принять участие местные и зарубежные, а также смешанные компании. Власти Турции намеревались возвести АЭС в Аккую в 2000г., однако отказались тогда от планов ее строительства из-за финансовых проблем и протестов экологов, заявлявших, что станция будет находиться в сейсмически опасной зоне.

В нояб. прошлого года вступил в силу закон о строительстве и эксплуатации в Турции атомных электростанций. Он предусматривает, что компании, которым будет поручено строить АЭС, на основе Парижского соглашения от 1960г. и других международных правовых актов, будут нести ответственность за перевозку радиоактивных материалов и отходов, а также за возможные аварии на АЭС, если они произойдут по их вине. К 2016г. в Турции намечено построить три АЭС. Их строительство обойдется в 7-8 млрд.долл. Общая мощность турецких АЭС составит 5 тыс. мегаватт, на них предполагается использовать реакторы типа PWR, работающие на тяжелой воде. EnergyLand.info, 8.4.2008г.

— Россия примет участие в конкурсе на строительство атомной электростанции в Турции, сообщил представитель турецкой государственной энергетической компании Tetas в понедельник. Наряду с Россией в конкурсе заинтересованы американские и южнокорейские компании. Японский энергохолдинг Itochu, канадский Atomic Energy Canada и французский Vinci уже подали необходимые документы для участие в тендере на сооружение первой турецкой АЭС.

«Иностранные компании наряду с турецкими проявляют огромный интерес», — сказал Рейтер представитель турецкой фирмы, говоривший на условиях анонимности. Крайний срок подачи документов назначен на 24 сент. Reuters, 7.4.2008г.

— Турция объявила сегодня международный тендер на строительство первой АЭС на средиземноморском побережье страны. Предполагается, что атомная электростанция будет построена в городе-порте Мерсин. Предложения от иностранных подрядчиков будут приниматься до 24 сент. 2008г., говорится в официальном заявлении государственного электрического агентства.

Минувшей зимой Турция испытывала дефицит электроэнергии из-за сокращения поставок природного газа из Ирана и Азербайджана. Именно газ обеспечивает производство 50% электроэнергии в стране. Бесперебойно Турцию снабжала газом только Россия.

По словам турецкого министра энергетики и природных ресурсов Хильми Гюлера, в будущем АЭС должны обеспечивать не менее 20% потребностей государства в электроэнергии. Это позволит стране стать менее зависимой от импортируемого газа. Росбалт, 24.3.2008г.

— Турция объявила сегодня международный тендер на строительство первой АЭС на средиземноморском побережье страны. Предполагается, что атомная электростанция будет построена в городе-порте Мерсин. Предложения от иностранных подрядчиков будут приниматься до 24 сент. 2008г., говорится в официальном заявлении государственного электрического агентства.

Турция минувшей зимой испытывала дефицит электроэнергии из-за сокращения поставок природного газа из Ирана и Азербайджана. Именно газ обеспечивает производство 50% электроэнергии в стране. Бесперебойно Турцию снабжала газом только Россия. По словам турецкого министра энергетики и природных ресурсов Хильми Гюлера, в будущем АЭС должны обеспечивать не менее 20% потребностей государства в электроэнергии. Это позволит стране стать менее зависимой от импортируемого газа. Прайм-ТАСС, 24.3.2008г.

— Турция в понедельник объявила о начале приема тендерных предложений на строительство первой атомной электростанции, которая будет возведена у населенного пункта Аккую на побережье Средиземного моря. «Сегодняшний день является историческим и важным для Турции», — сказал на пресс-конференции в Анкаре министр энергетики страны Хильми Гюлер, оглашая условия проведения тендера.

«Мы официально начинаем тендер или конкурс. Надеюсь, что спустя шесть месяцев мы здесь же оценим поступившие предложения», — отметил он. По словам министра, срок подачи предложений на участие в тендере истекает 24 сент. В нем могут принять участие местные и зарубежные, а также смешанные компании.

Власти Турции намеревались возвести АЭС в Аккую в 2000г., однако отказались тогда от планов ее строительства из-за финансовых проблем и протестов экологов, заявлявших, что станция будет находиться в сейсмически опасной зоне.

В нояб. прошлого года вступил в силу закон о строительстве и эксплуатации в Турции атомных электростанций. Он предусматривает, что компании, которым будет поручено строить АЭС, на основе Парижского соглашения от 1960г. и других международных правовых актов, будут нести ответственность за перевозку радиоактивных материалов и отходов, а также за возможные аварии на АЭС, если они произойдут по их вине.

К 2016г. в Турции намечено построить три АЭС. Их строительство обойдется в 7-8 млрд.долл. Общая мощность турецких АЭС составит 5 тыс. мегаватт, на них предполагается использовать реакторы типа PWR, работающие на тяжелой воде. РИА «Новости», 24.3.2008г.

— Правительство Турции планирует 21 фев. объявить тендер на строительство первой в стране атомной электростанции. О своем намерении участвовать в турецком атомном тендере заявили пять иностранных компаний и более десяти турецких холдингов. Среди зарубежных компаний американские фирмы General Electric и Westinghouse, канадский холдинг AECL, корейская компания Керсо и российский Атомстройэкспорт. Ожидается, что тендерные предложения будут подготовлены участниками в течение четырех месяцев, и в конце июня правительство и заинтересованные ведомства Турции будут иметь возможность изучить их и назвать победителя торгов для реализации одного из самых значительных проектов в истории турецкой экономики.

На нынешнем этапе руководство Турции, несмотря на неоднозначную реакцию общественных кругов, приняло окончательное решение о формировании в стране новой отрасли экономики — атомной энергетики. Об этом свидетельствует принятый парламентом закон, который определяет основные параметры данного процесса. Это решение было еще раз подтверждено в ходе недавней международной конференции «Ядерная энергетическая арена» в Стамбуле, организованной Центром стратегических технико-экономических исследований (STEAM-Stratejik Teknik Ekonomik Arast?rmalar Merkezi). Выступая на ней, министр энергетики и природных ресурсов Турции Хильми Гюлер, заявил, что «Турция готова к переходу на ядерную энергетику».

Осуществление проекта строительства АЭС имеет большое значение не только для национальной экономики страны, но и, учитывая острую ситуацию вокруг иранского ядерного досяе, окажет существенное влияние на расстановку сил на региональном энергетическом рынке. Это очень хорошо понимают США, которые уделяют этому вопросу повышенное внимание. Об этом свидетельствует поддержка президентом США Дж. Бушем проекта соглашения с Турцией по сотрудничеству в области атомной энергетики. Он направил текст этого документа на рассмотрение в конгресс, назвав его «законодательной основой для ядерного экспорта из США в атомную энергетику Турции». «Я одобряю данное соглашение и принял решение, что его реализация будет способствовать общей обороне и безопасности», — говорится в распоряжении главы американской администрации, адресованном госсекретарю США Кондолизе Райс и министру энергетики Сэмюелу Бодману.

В турецких дипломатических кругах отмечают четкое взаимодействие Вашингтона с ведущими частными компаниями США в процессе конкурентной борьбы за атомный энергетический рынок Турции. Турецкие эксперты обращают внимание на детальную проработку этого вопроса в ходе турецко-американских переговоров на всех уровнях, включая самый высокий, и делают вывод, что политическая конъюнктура будет играть значительную роль при принятии окончательного решения в вопросе о победителе предстоящего тендера. Так, в частности, 16 янв. в Анкару прибыла делегация во главе с заместителем советника министерства энергетики США Эдвардом МакГиннисом, который находится в тесном контакте с американскими компаниями — участницами атомного тендера в Турции «General Electric» и «Westinghouse». В ходе визита прошли интенсивные американо-турецкие переговоры относительно развития стратегического партнерства в ядерной области между США и Турцией. По результатам этого визита американский чиновник заявил, что между двумя странами начинается «новый период», США полностью поддерживают развитие атомной энергетики Турции.

Полноправное членство Турции в подконтрольной Вашингтону международной организации Глобальное ядерное энергетическое партнерство (GNEP) станет первым конкретным шагом на пути углубленного сотрудничества между двумя странами в этой области. GNEP была создана по инициативе американской администрации 6 фев. 2006г. Ее членами являются 19 стран. Турция имеет статус наблюдателя. Впервые предложение Турции о полноправном членстве было направлено в сент. 2007г. В ходе визита президента А. Гюля в Вашингтон в янв. с.г. это предложение было принято. Наблюдатели отмечают, что Анкара представила Вашингтону программу развития национальной атомной промышленности во время данного визита и, судя по всему, получила одобрение Вашингтона.

Проект развития турецкой национальной ядерной энергетики, одобренный американской стороной, предусматривает, что Тегеран сможет покупать уран у Турции. Эксперты полагают, что таким образом США хотят использовать в будущем Турцию в качестве ядерного энергетического центра для противодействия инициативам России, направленным на создание в рамках Магатэ Центра

по обогащению урана в г. Ангарске. Официально США пока не заявили о том, что в Турции планируется создать центр по обогащению урана, однако в турецких СМИ сообщается об этом как о свершившемся факте. Таким образом, США, контролируя турецкий ядерный рычаг, попытается использовать его в качестве инструмента давления не только на Иран, который сам стремится обогащать уран, но и для реализации своих политических, экономических и военных планов на Ближнем и Среднем Востоке.

Южнокорейская компания Керсо (к 2015г. она планирует стать крупнейшим производителем электроэнергии в Азии) также демонстрирует профессиональную активность на зарождающемся турецком атомном энергетическом рынке. По сведениям из деловых кругов Турции, в Анкаре состоялось подписание рамочного соглашения с хорошо известной в России турецкой компанией «Энка» и холдингом «Керсо» об объединении усилий в предстоящем тендере на сооружение атомной электростанции в Турции. Председатель совета директоров Lee Won-gul на анкарском мероприятии заявил, что его компания, «имеющая 30-летний опыт работы в сфере ядерных технологий, полна решимости закрепиться на турецком энергетическом рынке».

Керсо поддерживает тесные деловые отношения с некоторыми российскими компаниями, а турецкая «Энка» более 20 лет успешно работает на российском рынке и уже реализовала на нем проекты на 10 млрд.долл. Именно «Энка» выиграла тендер на реализацию проекта (его стоимость превышает 3 млрд.долл.) строительства аэропорта «Шереметьево-3». А.А. Гурьев. www.iimes.ru, 30.1.2008г.

— Президент США Джордж Буш поддержал проект соглашения с Турцией по сотрудничеству в области гражданской атомной энергетики. Он направил текст этого документа на рассмотрение в конгресс, назвав его «законодательной основой для ядерного экспорта из США в гражданскую атомную энергетику Турции».

«Я одобряю данное соглашение и принял решение, что его реализация будет способствовать общей обороне и безопасности», — говорится в распоряжении Дж.Буша на имя госсекретаря США Кондолизы Райс и министра энергетики Сэмюэла Бодмана.

В письме к конгрессменам Дж.Буш отметил, что «внедрение этого соглашения станет для Турции серьезным стимулом к продолжению усилий по нераспространению, а также будет способствовать укреплению политических и экономических связей с союзником по НАТО».

Президент США напомнил, что соглашение было одобрено еще Биллом Клинтонем 26 июля 2000г. «Однако сразу после этого американские ведомства получили информацию, поставившую под вопрос деятельность некоторых турецких компаний в области нераспространения, из-за чего документ так и не был направлен в конгресс», — отметил Дж.Буш. Теперь ситуация изменилась, поскольку, как считают американские власти, турецкое руководство предприняло необходимые шаги для решения вопроса и потому соглашение может быть подписано. Прайм-ТАСС, 24.1.2008г.

— Джордж Буш заявил в среду, что полностью поддерживает проект двухстороннего соглашения между США и Турцией о сотрудничестве в мирном

использовании ядерной энергии, которое обеспечит американский «ядерный экспорт» на турецкий рынок. «Я одобряю предлагаемое соглашение и принял решение о том, что осуществление данного соглашения укрепит общую оборону и безопасность», — говорится в распоряжении Буша, направленном им на имя госсекретаря США Кондолизы Райс и министра энергетики США Сэмюэла Бодмана.

Одновременно с распоряжением Буш направил в среду текст американо-турецкого соглашения в конгресс США. В своем сопроводительном письме законодателям президент отметил, что по его мнению данное соглашение «обеспечит более тесные политические и экономические связи с союзником по НАТО, а также создаст для американской промышленности необходимые юридические рамки, чтобы осуществлять ядерный экспорт для планируемого гражданского ядерного сектора в Турции».

В письме Буш также напомнил, что соглашение по ядерной энергетике с Турцией было одобрено еще 26 июля 2000г. Президентом США Биллом Клинтонем, но после этого ряд американских государственных ведомств получили новую информацию, поставившую под вопрос деятельность ряда частных турецких компаний в сфере ядерного нераспространения, из-за чего документ не был передан Белым домом в конгресс США.

В связи с тем, что за прошедшее время турецкие власти предприняли необходимые меры, госсекретарь США, министр энергетики США и руководство федеральной Комиссии США по ядерному регулированию уверены в том, что «оставшиеся вопросы успешно урегулированы» и что документ теперь может быть направлен для оценки в американский конгресс.

Госсекретарь США в форме засекреченного приложения отдельно представит конгрессу конфиденциальную информацию о результатах проверки данного документа на соответствие требованиям о ядерном нераспространении.

Буш сообщает также, что в случае, если конгресс США не будет возражать против этого соглашения посредством принятия блокирующего законопроекта, данный документ вступит в силу после завершения установленного срока, который отводится законодателям для рассмотрения таких документов. РИА «Новости», 23.1.2008г.

— Турция поддерживает мирное использование атомной энергии. С таким заявлением выступил президент Турции Абдуллах Гюль, находящийся в Арабской Республике Египет (АРЕ) с трехдневным визитом.

В ходе его переговоров с египетским президентом Хосни Мубараком были обсуждены региональные и международные проблемы. Основное место среди них заняли внутривосточный кризис в Ливане, ситуация в Ираке и проблема иранского «ядерного досье».

Позиция Турции по вопросу «мирного атома» крайне важна для Египта, который несколько месяцев назад объявил о запуске программы по строительству в стране нескольких атомных электростанций. Первая из них будет возведена в районе Эд-Дабаа на средиземноморском побережье. По утверждению властей, мирная ядерная программа Египта будет основана на принципе прозрачности и осуществляться в рамках обязательств Каира перед международным сообществом, договора о не-

распространении ядерного оружия, в сотрудничестве с иностранными партнерами и Магагэ.

В ходе состоявшихся переговоров Х.Мубарак и А.Гюль также отметили «большой скачок» в деле развития экономического сотрудничества. Глава АРЕ выразил удовлетворение ходом реализации заключенного в 2005г. договора о свободной торговле между двумя странами. По мнению египетской стороны, он создал новые возможности для углубления отношений в экономической сфере и позволил значительно увеличить товарооборот, который составил в 2007г. 1,5 млрд. долл, превывсив показатели пред.г. на треть. Договор дал возможность Египту существенно увеличить свои экспортные возможности, развить производственную сферу и увеличить число рабочих мест. Прайм-ТАСС, 16.1.2008г.

– Принятие Турцией в последние годы ряда законодательных актов, направленных на либерализацию энергетического (в т.ч. электроэнергетического) сектора, включая такие основополагающие документы как закон №4628 «О рынке электроэнергетики» (2001г.) и Стратегию реформы электроэнергетики и приватизации (2004г.), ознаменовало начало фундаментально нового этапа в развитии сектора.

Стремительный рост потребности Турции в электроэнергии, в среднем, за последние десять лет, составляющий 6,6% и прогнозируемый на период 2007-15гг. в диапазоне от 6,3 до 8,4% в год, заставил ряд экспертов заявлять о возможной, в среднесрочной перспективе, нехватке электроэнергии в стране, в случае недостаточно интенсивного ввода в эксплуатацию новых генерирующих мощностей, и предопределил усилия турецкого руководства, направленные на привлечение инвесторов, как местных, так и зарубежных.

Создаваемая в результате начатой в Турции реформы электроэнергетики либеральная структура сектора и быстрый рост потребления э/э открывают перед Россией, традиционным внешнеторговым партнером Турции, широкий спектр возможностей, как по инвестированию в турецкую электроэнергетику, так и по получению заказов на сооружение электростанций всех типов: гидроэлектростанций, теплоэлектростанций, парогазовых установок, а также использующих т.н. «альтернативные» источники энергии. В контексте потенциальных возможностей России, нельзя не упомянуть также «второе дыхание», которое обрел вопрос строительства атомных электростанций в Турции с принятием в нояб. 2007г. Закона №5710 «О сооружении и эксплуатации атомных электростанций и о продаже электроэнергии».

Реформа подготовлена с учетом требований и подходов Европейского Союза, и по замыслу турецкого руководства подавляющая нагрузка (прежде всего финансовая) по сооружению новых энергетических мощностей и распределительных сетей, реабилитации и модернизации имеющихся, а также по их эксплуатации должна лечь на частный сектор. Практически реформа проходит со значительными задержками по сравнению со сроками, определенными в Стратегии реформы электроэнергетики и приватизации. Прежде всего, необходимо отметить, что приватизация в распределительном секторе, которой отводится одна из первоочередных ролей в Стратегии, до настоящего времени не начата. В этой связи основные усилия ча-

стного сектора оказались сконцентрированными на стороне генерации.

Всплеск активности по сооружению новых мощностей обуславливает широкие возможности, открывающиеся перед производителями энергетического оборудования и здесь необходимо сделать ряд существенных замечаний, касающихся этой отрасли промышленности в Турции.

В Турции существуют представительства практически всех известных производителей основного энергетического оборудования: американских, европейских, азиатских. Более того, некоторые из них (такие как Siemens, ABB, Areva) производят в Турции широкий спектр электротехнической продукции, позволяющий, в значительной степени комплектовать вспомогательные системы электростанций. Инжиниринговые фирмы Турции (среди них, из числа работающих в секторе гидроэнергетики, можно упомянуть Dolsar, SuYap?, YoIsu, TemelSu и т.д.) также обладают значительным потенциалом и постепенно становятся известными не только в Турции, но и за ее пределами, включая страны СНГ.

Единственным турецким производителем энергетического оборудования для гидроэлектростанций (паровые и газовые турбины в Турции не производятся) является госкомпания Temsan, созданная в 1977г. и ассоциированная с министерством энергетики и природных ресурсов. Однако, не располагая опытом в области проектирования генерирующего оборудования и не являясь производителем полного перечня необходимых компонент, работа фирмы оказывается в зависимости от иностранного партнера.

Турция зависит от поставок основного энергетического оборудования из-за рубежа. Возросшая нагрузка ведущих мировых производителей на таких, без преувеличения, гигантских рынках как Индия, Китай, Вьетнам, Бразилия и ныне Россия, таят в себе для Турции, уже в среднесрочной перспективе, опасность дефицита поставок из-за рубежа основного генерирующего оборудования и риск недостаточных, для обеспечения потребностей растущей экономики, темпов ввода в эксплуатацию новых генерирующих мощностей.

На фоне положительной политической конъюнктуры и динамичного развития торгово-экономических связей между Россией и Турцией, с учетом того, что поставка энергетического оборудования за рубеж традиционно являлась важной статьей советского и российского экспорта, можно говорить о том, что ситуация на турецком энергетическом рынке в целом благоприятствует тому, чтобы роль отечественных инвесторов и компаний-производителей энергетического оборудования возросла.

Переходя непосредственно к сотрудничеству между Турцией и Советским Союзом, впоследствии Россией (как правопреемницей СССР), можно отметить, что, несмотря на нелинейность его развития, взаимная заинтересованность и даже необходимость укрепления торгово-экономических связей между двумя странами доказана временем.

Курс, взятый Турцией на проведение многосторонней внешней политики, в 60гг., предусматривающий развитие нормальных отношений с СССР, привел к тому, что уже в 70-88гг. при содействии Советского Союза в Турции было построено более десяти крупных промышленных объектов, многие

из которых и по сей день являются флагманами турецкой экономики. Однако, с учетом того, что в числе реализованных энергетических проектов — лишь сооружение ТЭС «Орханели» (сдача в эксплуатацию в 1993г.), а также строительство двух линий электропередач Сейтомер — Сейдишехир и Батуми — Хопа (введены в строй в 1975 и в 1979гг. соответственно), можно говорить о том, что в период Советского Союза, сотрудничество с Турцией в области электроэнергетики не играло сколь ни будь заметной роли, а носило скорее разовый характер.

Эта тенденция нашла свое продолжение и в период российско-турецких отношений. Вообще проблема диверсификации и повышения доли высокотехнологичной продукции была и остается актуальной для российского экспорта в целом, и Турция в этом отношении не является исключением. Так на фоне растущего товарооборота между двумя странами, достигшего в 2006г. рекордной отметки 20.9 млрд.долл. США (37% рост по сравнению с предыдущим 2005гг.), и сделавшего Россию вторым по важности партнером для Турции (Турция в то же самое время входит в пятерку ведущих партнеров России из числа стран дальнего зарубежья), доля топливно-энергетических товаров в российском экспорте — подавляющая и составляет 65-70%, а металлоизделий 20%. В то же самое время при участии российских компаний в Турции осуществляется строительство лишь двух энергообъектов: ГЭС «Деринер» мощностью 670 мвт. («Техностройэкспорт») и ГЭС «Торул» мощностью 100 мвт. («Силовые Машины»). Оба проекта присуждены еще в дореформенный период и Заказчиком в них выступает государство. В рамках же закона №4628 прецедентов работы российских компаний, ни в качестве инвесторов, ни в качестве подрядчиков, до настоящего времени нет.

Причин складывающейся ситуации можно выделить несколько.

Во-первых, за распадом Советского Союза последовал резкий спад производства, существенное сужение географии и объемов поставок за рубеж с концентрацией усилий на получении крупных заказов на, как правило, традиционных для отечественных поставщиков рынках, как то: Индия, Китай, Вьетнам, ряд стран Ближнего Востока и Латинской Америки. Турция же в их число не входит; кроме того, в Турции наиболее распространены энергообъекты малой и средней мощности.

Во-вторых, со сворачиванием государственных ассигнований в турецкую электроэнергетику, Турция стала остро нуждаться в инвесторах или подрядчиках, способных предоставлять заказчикам долгосрочные льготные кредиты. Если ситуация с потенциальными инвесторами в России с ранних постсоветских времен значительно улучшилась, то вопрос предоставления финансирования и по настоящее время — «ахиллесова пята» подавляющего большинства российских производителей.

Также нельзя не отметить, что Турция — высоко конкурентный рынок, на котором представлены практически все без исключения известные мировые производители оборудования; подходы и требования к инвесторам и подрядчикам в Турции во многом европейские.

Третье обстоятельство, в нынешних условиях, вероятно, наиболее принципиальное и напрямую вытекает из инициированной в России реформы электроэнергетики. План по резкому наращива-

нию мощностей и начатые широкомасштабные инвестиции в отрасль совпали с ростом возможностей российских компаний и обусловили изменение приоритетов, с рынков зарубежных в пользу рынка отечественного, даже у традиционно экспортоориентированных фирм, не говоря уже о вновь создаваемых. Значительная емкость, относительно большая доходность при меньшей конкуренции (по сравнению с международными рынками) российской электроэнергетики — с одной стороны и ограниченный производственный ресурс отечественных изготовителей энергетического оборудования — с другой стороны, создают опасность, уже в краткосрочной перспективе, резкого сокращения поставок российского оборудования за рубеж.

Возможные последствия крена в сторону российской электроэнергетики очевидны. Кроме того, именно работа на внешних рынках и постоянная конкуренция с ведущими международными фирмами гарантируют апробацию российских технических решений и стимулируют НИОКР.

Разумеется, единственным решением проблемы является наращивание производственного ресурса российских предприятий, и, возможно, с этой связи стоит обратиться к опыту ведущих мировых поставщиков, имеющих свои региональные производственные площадки в странах с дешевой рабочей силой в Латинской Америке, Юго-Восточной Азии и т.д. В той же Турции, совместное предприятие могло бы быть создано на базе действующего предприятия Temsan, с применением российского опыта в области проектирования гидротурбин и гидрогенераторов. Однако, наряду с долгосрочными программами организации новых и расширения действующих производств, видимо, требуется применение аутсорсинга, что может подразумевать выполнение проектных работ и изготовление отдельных, ключевых узлов оборудования в России, при размещении заказов на производство оставшегося объема за рубежом. Опять же обращаясь к Турции, предприятия, имеющие соответствующий потенциал и опыт, в стране имеются.

На фоне наметившегося снижения интереса российских компаний к работе на внешних рынках, интерес к рынку российскому со стороны международных, и в т.ч. турецких, компаний неуклонно растет. Не являются секретом потенциал и успехи турецких строительно-подрядных фирм в России. С 1991г. турецкими фирмами получено заказов на 20 млрд.долл. До сих пор турецкие компании российской энергетике должного внимания не уделяли (во всяком случае, по сравнению с гражданским и промышленным строительством). Однако, в последнее время в ситуации начали обозначаться изменения. В числе проектов, реализуемых турецкими подрядчиками, две электростанции на природном газе, сооружаемые турецким холдингом Zorlu под Москвой (ПГУ Терешково 1-ая очередь и ПГУ Кожуково 1-ая очередь) по 160 мвт. каждая. Кроме того, компания Gama выиграла торги на сооружение ПГУ в Шатуре мощностью 400 мвт. и в Сургуте мощностью 800 мвт. Можно с уверенностью утверждать, что в самое ближайшее активность турецких компаний в российском энергетическом секторе резко возрастет, как и количество исполняемых ими сделок. При этом у российских производителей, все еще сохраняющих лидирующие позиции на отечественном рынке, есть хо-

рошая возможность наладить сотрудничество в «двух направлениях», привлекая крупные строительные компании к реализации проектов в России и лоббируя через них свои интересы по получению заказов в Турции.

К примеру, среди крупных проектов, которые могли бы заинтересовать российские предприятия, как в качестве инвесторов, так и в качестве поставщиков оборудования — сооружение тепловых электростанций (на местном лигните) Afs'n Elbistan очередей С, D, E и F, мощность каждой из которых ориентировочно составит по 1 400 мвт.

Говоря о мегапроектах, нельзя не коснуться вопроса сооружения АЭС в Турции, ставшего актуальным после принятия в нояб. 2007г. Закона №5710 «О сооружении и эксплуатации атомных электростанций и о продаже электроэнергии».

Необходимо отметить, что ранее (последний раз в 1997г.) в Турции уже было проведено несколько международных торгов, впоследствии отмененных. После чего турецкое правительство, во многом ввиду бюджетных трудностей, и потенциальные подрядчики, с учетом ранее полученного негативного опыта участия в торгах, на определенном этапе утратили интерес к вопросу.

Однако, текущая ситуация в Турции, с точки зрения устойчивого экономического роста и политической стабильности в стране, достигнутых с приходом к власти Партии справедливости и развития, а также амбиций турецкого руководства — с одной стороны и необходимости резкого наращивания установленной мощности турецких электростанций — с другой стороны, указывает, что планы по сооружению атомных электростанций в Турции имеют серьезные шансы на практическое воплощение.

Несмотря на то, что закон носит скорее рамочный характер и прямо указывает на необходимость подготовки и ратификации вторичного законодательства, в то же время он и четко определяет сроки объявления международных торгов — 3 месяца с даты вступления закона в силу (т.е. не позднее конца фев. месяца 2008г.). Как неоднократно отмечалось в прессе, в планах турецкого руководства сооружение трех электростанций суммарной мощностью 5 000 мвт. и у России есть большие возможности по участию в этой программе. Именно это направление могло бы стать ключевым на турецком энергетическом рынке.

Целый ряд факторов, включая либерализацию турецкой электроэнергетики, ее быстрое развитие, ситуацию в стране с основным генерирующим оборудованием и т.д., обуславливает благоприятную для российских инвесторов и производителей конъюнктуру для работы в Турции.

Вопрос перегруженности отечественных предприятий российскими заказами может быть решен широким использованием аутсорсинга, со стратегической задачей по организации производственных площадок за рубежом. В Турции такой площадкой могла бы стать корпорация Temsan.

При продвижении российских интересов в Турцию способствующим фактором может стать заинтересованность турецких инвесторов и строительно-подрядных фирм к работе на российском рынке электроэнергетики. Приоритетным направлением работы в Турции может считаться сооружение АЭС и крупных ТЭС, наряду с широким участием в сооружении ГЭС.

В заключение можно отметить, что наметившееся укрепление России, как в экономическом, так и во внешнеполитическом аспекте не может не сопровождаться ростом международного сотрудничества в области высоких технологий, и в секторе, в котором Россия традиционно сильна — в энергетике. При этом перед Россией стоит целый ряд непростых задач, которые предстоит решить, и в первую очередь, связанных с наращиванием объемов производства, увеличением ассигнований на НИ-ОКР, и с поиском баланса при работе на внутреннем и внешнем рынке. От решения поставленных задач напрямую зависит и облик российской электроэнергетики и успешность работы отечественных компаний на международных рынках. И.И.Стародубцев. www.iimes.ru, 7.12.2007г.

— Президент Турции Абдулла Гюль подписал закон, разрешающий строительство на территории страны первой АЭС. Решение было обусловлено желанием предотвращения энергетического коллапса в стране. Предшественник Гюля, наложил на закон вето. Всего Турция планирует построить три АЭС общей мощностью в 5 тыс. мвт. Первая станция заработает уже в 2012г. ИА Regnum, 21.11.2007г.

— Парламент Турции повторно принял законопроект о строительстве и эксплуатации в стране атомных электростанций, сообщает турецкая телекомпания NTV. Комментируя этот документ, министр энергетики Хильми Гюлер сказал, что «власти со всей серьезностью подходят к вопросам производства атомной энергии и контроля над ней».

«Мы же собираемся строить АЭС, а не макаронную фабрику. Мы провели исследование по 67 позициям на предмет возможных рисков от эксплуатации атомных станций в соседних с Турцией странах», — цитирует турецкого министра телекомпания.

Законопроект о строительстве в Турции АЭС в первый раз был принят парламентом 8 мая этого года, однако на него наложил вето тогдашний президент Ахмет Недждет Сезер.

После победы на парламентских выборах, состоявшихся в июле, правящая Партия справедливости и развития (ПСР), которую возглавляет премьер Тайип Эрдоган, повторно направила законодательный акт в парламент. Он был принят поздно вечером в четверг большинством голосов, несмотря на требования оппозиции и экологических организаций отказаться от планов строительства в Турции АЭС.

Законопроект будет направлен на утверждение президенту. Наблюдатели считают, что нынешний глава государства Абдуллах Гюль подпишет его.

Принятый законопроект предусматривает, что возведение АЭС будет осуществляться на основе тендеров. В строительстве могут участвовать смешанные компании, представляющие государственные и частные секторы.

Условия проведения торгов, а также эксплуатации АЭС в течение месяца после вступления в силу законопроекта объявит Турецкое агентство по атомной энергии. Последнее слово по вопросу выбора компании по строительству АЭС предстоит сказать правительству Турции.

Как следует из законопроекта, фирмы, возводящие атомные электростанции в Турции, на основе Парижского соглашения от 1960г. и других международных правовых актов, будут нести ответствен-

ность за перевозку радиоактивных материалов и отходов, а также возможные аварии на АЭС, если они произойдут по их вине.

Турция ранее неоднократно объявляла конкурсы на строительство АЭС, однако они отменялись, в основном, из-за недостаточного финансирования проекта.

Решение о строительстве АЭС в Турции было принято правительством в 2006г. Первую атомную электростанцию планируется возвести к 2012г. К 2016г. в Турции намечено построить три АЭС. Их строительство, по оценкам экспертов, обойдется в 7-8 млрд.долл.

Общая мощность турецких АЭС составит 5 тыс. мегаватт, на них предполагается использовать реакторы типа PWR, работающие на тяжелой воде. Утилизировать ядерные отходы Турция планирует за рубежом.

Официальная Анкара неоднократно заявляла, что турецкая атомная программа будет носить мирный характер, в ее основе будут прозрачность, открытость и взаимодействие с Международным агентством по атомной энергии (МАГАТЭ). РИА «Новости», 9.11.2007г.

— Усилия Ирана в ядерной области подталкивают соседнюю Турцию к развитию атомной отрасли, пишет во вторник газета «Вашингтон пост». «Турция возвращается к давно откладываемому стремлению к атомной энергетике, — говорится в статье. — На это влияют как серьезная нехватка энергоресурсов на ее территории, так и резкие ядерные амбиции соседнего Ирана, которые рискуют разрушить региональный баланс сил».

Министр энергетики Турции Хилми Гюлер объявил о плане сооружения 5 АЭС, первая из которых должна быть построена к 2012г. близ Синопа, на черноморском побережье страны, напоминает газета. По ее словам, эта программа позволит «ослабить дорогостоящую зависимость Турции от природного газа, 90% которого поступает по газопроводам из России и Ирана». Пока Турция и Иран по большинству показателей — от демографии до экономики — находятся в сравнимом положении, продолжает «Вашингтон пост», поэтому ни одна из них не доминирует в регионе. Однако атомная программа Ирана, возможно, имеющая военную составляющую, способна изменить это положение. В этих условиях у Турции нет иного выбора, как «продолжать свою собственную атомную программу в рамках Договора о нераспространении ядерного оружия». Interfax, 7.3.2006г.

Узбекистан

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Президент Узбекистана Ислам Каримов подписал 12 дек. закон «О присоединении Республики Узбекистан к Объединенной Конвенции о безопасности обращения с отработанным топливом и безопасности обращения с радиоактивными отходами (Вена, 5 сент. 1997г.)», — сообщили в пресс-службе главы узбекского государства. В пресс-службе отметили, что данный закон был принят законодательной палатой олий мажлиса Узбекистана 10 сент. 2008г., а одобрен сенатом олий мажлиса Республики Узбекистан 5 дек. 2008г.

«Принятый закон подтверждает приверженность Узбекистана на регулирование международных отношений в сфере обращения и транспорти-

ровки радиоактивных отходов», — подчеркнул представитель пресс-службы.

Основными целями Конвенции являются: достижение и поддержание высокого уровня безопасности обращения с отработавшим топливом и радиоактивными отходами путем укрепления национальных мер и международного сотрудничества; обеспечение эффективных средств и защиты от потенциальной опасности на всех стадиях обращения с отработавшим топливом и радиоактивными отходами для защиты отдельных лиц, общества в целом и окружающей среды от вредного воздействия ионизирующих излучений; предотвращение аварий с радиологическими последствиями и смягчение этих последствий в том случае, если они произойдут на любой стадии обращения с отработавшим топливом или радиоактивными отходами.

В соответствии с положениями Конвенции договаривающиеся стороны должны принимать соответствующие меры для обеспечения минимизации образования радиоактивных отходов, связанных с обращением с отработавшим топливом. Конвенция является необходимым элементом системы международного ядерного законодательства в части безопасного обращения с отработавшим топливом и радиоактивными отходами и может служить основой для разработки в будущем российских нормативных правовых актов, регламентирующих вопросы обеспечения безопасности при обращении с радиоактивными отходами. ИА Regnum, 13.12.2008г.

— Государственная акционерная компания (ГАК) «Узбекэнерго» приступила к строительству высоковольтной линии (ВЛ) 500 кВ «Гузар — Сурхан» стоимостью \$128,4 млн., сообщил источник в компании. По его словам, протяженность ВЛ 500 кВ «Гузар — Сурхан» составляет 194 км. В рамках проекта также предполагается провести реконструкцию подстанции «Сурхан» со строительством автотрансформатора.

Финансирование проекта планируется вести за счет кредита Фонда реконструкции и развития Узбекистана в объеме 46 млн.долл., кредита Исламского банка развития (ИБР) в 42 млн.долл. и собственных средств «Узбекэнерго». Срок реализации проекта — 17 месяцев.

Источник отметил, что реализация проекта позволит обеспечить в полном объеме энергоснабжение Сурхандарьинской области. «До недавнего времени Сурхандарьинская область питалась из энергосистемы Таджикистана, что не могло обеспечить надежность энергообеспечения узбекского региона в связи с недостатком электроэнергии в этой стране. В последние годы была сделана временная перемычка, которая позволяла поставлять часть электроэнергии из центральной части Узбекистана в Сурхандарьинскую область, однако это также было ненадежно», — сказал он.

По мнению представителя компании, ВЛ «Гузар — Сурхан» также позволит увеличить экспорт узбекской электроэнергии в Афганистан, который граничит с Сурхандарьинской областью.

Узбекистан экспортирует в Афганистан электроэнергию в небольших объемах.

Афганистан выражает заинтересованность в поэтапном увеличении объемов передачи электроэнергии из энергосистемы Узбекистана. В Афганистане завершается строительство высоковольтной линии 220 кВ от Кабула в сторону границы Узбеки-

стана, по которой предполагается передача узбекской электроэнергии.

Узбекистан реализует программу развития и реконструкции генерирующих мощностей, рассчитанную на 2001-10 гг. В рамках программы намечается строительство в общей сложности 800 км. магистральных ВЛ. Interfax, 24.11.2008 г.

— Госкомимущество (ГКИ) Узбекистана продлило до 16 дек. тендер по продаже иностранным инвесторам 47% акций ОАО «Ташкентская ТЭЦ», сообщили в руководстве ГКИ. Тендер продлен из-за отсутствия конкурсных предложений.

Стартовая стоимость продаваемых активов не изменилась и составляет 7,35 млн.долл. По условиям конкурса, инвестиционные потребности Ташкентской ТЭЦ определены в 135,7 млн.долл.

Тендер по продаже иностранным инвесторам 47% акций Ташкентской ТЭЦ был объявлен в дек. минувшего года, после чего неоднократно продлевался из-за отсутствия заявок. В последний раз тендер продлевался до 10 нояб.

Ташкентская ТЭЦ — одна из основных тепловых электростанций Ташкента, введена в действие в 1961 г. с установленной мощностью 22,5 мвт. Электростанция производит 78,6 млн.квт.ч электроэнергии в год.

Продажа акций «Ташкентской ТЭЦ» — четвертая попытка правительства Узбекистана реализовать иностранным инвесторам госактивы тепловых электростанций республики. В 2005-06 гг. ГКИ признало несостоявшимися тендеры по продаже шести тепловых электростанций, в т.ч. 39% ОАО «Сырдарьинская ТЭС» — самой крупной тепловой электростанции в Центральной Азии.

По оценкам независимых экспертов, отсутствие рыночных реформ и сохранение за государством контроля над энергокомпаниями не способствуют привлечению иностранных инвесторов в сферу электроэнергетики Узбекистана. 98% электроэнергии, вырабатываемой в стране, производится на электростанциях, входящих в состав ГЭК «Узбекэнерго», которая создана на базе министерства электроэнергетики и электрификации. Interfax, 21.11.2008 г.

— Узбекистан в янв.-сент. 2008 г. увеличил производство электроэнергии на 3,9% по сравнению с аналогичным периодом 2007 г. — до 37 млрд. 160 млн.квтч., сообщил Госкомстат республики. 98% электроэнергии, вырабатываемой в Узбекистане, производится на электростанциях, входящих в состав ГЭК «Узбекэнерго», которая создана на базе министерства электроэнергетики и электрификации. В структуре «Узбекэнерго» — 7 тепловых электростанций, 6 предприятий, производящих гидроэлектроэнергию, и 3 теплоэлектроцентрали.

Узбекистан является частью объединенной Центрально-Азиатской энергетической системы (ЦАЭС). Установленная мощность электростанций страны составляет 11 тыс. 580 мвт. В 2007 г. Узбекистан снизил производство электроэнергии на 0,7% по сравнению с 2006 г. — до 46 млрд. 950 млн.квтч. Interfax, 24.10.2008 г.

— «Правительство Узбекистана начало осуществление очередной фазы проекта по улучшению энергетического снабжения Ферганской долины», — сообщил источник в правительственных кругах. По его словам, летом 2008 г. ГЭК «Узбекэнерго» завершило строительство ЛЭП напряжением 500 квт. общей стоимостью 60 млн.долл. Линия протяжен-

ностью 169 км. связала Ново-Ангренскую ТЭС с приемной подстанцией «Узбекистанская» в Ферганской долине. По расчетам Узбекэнерго, ввод данной ЛЭП позволило обеспечить бесперебойную подачу электроэнергии потребителям в регионе Ферганской долины — Андижанской, Наманганской и Ферганской областей в ежегодном объеме 7,5 млрд. квтч.

«В сент. 2008 г. НХК «Узбекнефтегаз» приступила к строительству магистрального газопровода Ахангаран-Пунган (северо-восток страны) общей стоимостью 100 млн.долл. Газопровод протяженностью 165 км. будет проложен через перевал Камчик, соединяющий более коротким путем Ферганскую долину с Ташкентом и другими областями Узбекистана. Он является частью проекта по улучшению энергетического снабжения Ферганской долины общей стоимостью 400 млн.долл. Проект включает в себя строительство трубопроводов для транспортировки нефти и дизельного топлива через перевал Камчик», — сообщил собеседник агентства.

В соответствии с проектом объем транспортированного газа составит 30 млн.куб.м. газа в сутки в летний период и 24 млн.куб.м. в зимний период. Генподрядчиком выступит швейцарская Zeromax GmbH. В рамках проекта планируется также построить в Ахангаране (Ташкентская область) компрессорную станцию. Поставщиком оборудования выступит украинское ОАО «Сумское НПО им. М.В. Фрунзе». Финансирование строительства газопровода будет осуществляться за счет средств кредита Фонда реконструкции и развития Узбекистана на сумму 75 млн.долл. и собственных средств НХК «Узбекнефтегаз».

«Во времена бывшего Союза ССР в Ферганскую долину электролинии и газопровод были проведены через территорию Согдийской области Таджикистана, на то время это считалось самым коротким путем. Принимаемые меры правительства Узбекистана направлены на то, чтобы значительно улучшить электро, газоснабжение самой густонаселенной территории республики. Повышение энергетических емкостей областей Ферганской долины также поможет дальнейшему развитию промышленности региона», — заключил собеседник агентства. ИА Regnum, 24.10.2008 г.

— Госкомимущество (ГКИ) Узбекистана продлило до 10 нояб. тендер по продаже иностранным инвесторам 47% акций ОАО «Ташкентская ТЭЦ», сообщил источник в руководстве ГКИ. По его словам, тендер продлен из-за отсутствия конкурсных предложений. Стартовая стоимость продаваемых активов не изменилась и составляет 7,35 млн.долл. По условиям конкурса, инвестиционные потребности Ташкентской ТЭЦ определены в 135,7 млн.долл.

Тендер по продаже иностранным инвесторам 47% акций Ташкентской ТЭЦ был объявлен в дек. минувшего года, после чего неоднократно продлевался из-за отсутствия конкурсных предложений. Ташкентская ТЭЦ — одна из основных тепловых электростанций Ташкента, введена в действие в 1961 г. с установленной мощностью 22,5 мвт. Электростанция производит 78,6 млн.квтч. электроэнергии в год.

Продажа акций «Ташкентской ТЭЦ» — третья попытка правительства Узбекистана реализовать иностранным инвесторам госактивы тепловых эле-

ктростанций республики. В 2005 и в 2006гг. ГКИ Узбекистана признало несостоявшимися тендеры по продаже госактивов шести тепловых электростанций, в т.ч. 39% ОАО «Сырдарьинская ТЭС» — самой крупной тепловой электростанции в Центральной Азии.

По оценкам независимых экспертов, отсутствие рыночных реформ и сохранение за государством контроля над энергокомпаниями, не способствует привлечению иностранных инвесторов в сферу электроэнергетики Узбекистана.

Более 98% электроэнергии, вырабатываемой в стране, производится на электростанциях, входящих в состав ГЭК «Узбекэнерго», которая создана на базе министерства электроэнергетики и электрификации Узбекистана. В структуре «Узбекэнерго» 16 предприятий — производителей электроэнергии, среди них 7 тепловых электростанций, 6 предприятий, производящих гидроэлектроэнергию, и 3 теплоэлектроцентрали.

Узбекистан в 2007г. уменьшил производство электроэнергии по сравнению с показателем 2006г. на 0,7% — до 46 млрд. 950 млн.квтч. Interfax, 13.10.2008г.

— В Узбекистане принимаются меры по использованию возобновляемой энергии, экономя солидное количество газа, мазута, твердого топлива и других энергоносителей, сообщили 9 сент. в руководстве ОАО «Фотон». По словам собеседника агентства, производственники совместно с учеными кафедры полупроводниковых приборов и микроэлементов Ташкентского технического университета, НПО «Физика-Куеш» (Физика-Солнце) и других научных учреждений пытаются исключить использование в ночное время на фотоэлектрических станциях дорогостоящих аккумуляторных батарей. В этих целях прорабатываются варианты использования полупроводниковых приборов с Р-Н переходом на основе поликремния и монокремния. «Это позволит довести коэффициент локализации до 90% и существенно снизить стоимость фотоэлектрических станций, а соответственно и стоимость одного киловатт-часа вырабатываемой ими электроэнергии», — подчеркнул он.

Представитель ОАО «Фотон» обратил внимание на то, что устройства, преобразующие энергию солнца в электрическую, нашли свое применение на природоохранных и стратегических объектах акционерной компании «Узтрансгаз», в животноводческих хозяйствах региона, расположенных вдалеке от населенных пунктов, на ряде крупных промышленных предприятий республики. «За последние пять лет на создание производств по выпуску фотоэлектрических станций и абсорберов для нагрева воды в Узбекистане было использовано свыше 5 млн.долл. иностранных инвестиций, вложенных по линии ООН и ПРООН», — отметил представитель предприятия. Он напомнил, что на заводе ОАО «Фотон» смонтирована и действует импортная линия по производству абсорберов, освоено производство 50% необходимых комплектующих к фотоэлектрическим станциям. По его словам, реализация десятка пилотных проектов на социально-бытовых объектах республики подтвердила целесообразность использования неиспользуемой энергии Солнца. Коэффициент ее использования в Узбекистане пока еще невелик и составляет менее одного процента.

Фотоэлектрическая солнечная станция представляет собой электростанцию, принцип работы которой основан на прямом преобразовании солнечной энергии в электрическую. Затем она накапливается в аккумуляторной батарее и в дальнейшем расходуется для автономного электропитания бытовых электрических, электронных и других устройств. Большинство панелей площадью один квадратный метр имеет мощность около ста ватт. Солнечные электростанции широко используются во всем мире. В отдаленных районах, где нет электричества, они подают электричество в отдельные дома, а также помогают поднимать воду при помощи электрических погружных насосов. ИА Regnum, 10.9.2008г.

— ЗАО «КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» подписало контракт на проектирование и строительство объектов временного электроснабжения участка Кандымской группы месторождений природного газа в Узбекистане на условиях «под ключ», говорится в сообщении компании. Заказчиком выступил ООО «Лукойл Узбекистан Оперейтинг Компании», которая представляет интересы «Лукойла» в Узбекистане и разрабатывает Кандымские газовые месторождения на юго-западе страны на условиях соглашения о разделе продукции.

«КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» проведет реконструкцию действующих и построит новые станции и линии электропередачи.

Работы будут начаты в сент. и завершены, по плану, в авг. 2009г. В числе особенностей территории, на которой будет построена энергетическая инфраструктура, компания отмечает наличие «бродячих» песков а также сейсмичность строительных площадок (расчетная величина — 8 баллов).

«КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» ведет строительство и реконструкцию энергетических объектов в Узбекистане начиная с 2006г. Интересы ЗАО на территории республики представляет дочернее предприятие SredAzEnergoStroy.

«КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» участвует в конкурсах, проводимых, помимо «Лукойл Узбекистан Оперейтинг Компании», ж/д компанией «Узбекистон темир йуллари» и другими российскими и иностранными компаниями на территории Узбекистана, отмечается в сообщении.

ЗАО «КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» входит в «КЭС-Холдинг». Глава КЭС Михаил Слободин заявил о планах продать этот актив. Interfax, 1.9.2008г.

— ЗАО «КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» подписало контракт на проектирование и строительство объектов временного электроснабжения участка Кандымской группы месторождений природного газа в Узбекистане на условиях «под ключ», говорится в сообщении компании.

Заказчиком выступил ООО «Лукойл Узбекистан Оперейтинг Компании», которая представляет интересы «Лукойла» в Узбекистане и разрабатывает Кандымские газовые месторождения на юго-западе страны на условиях соглашения о разделе продукции. «КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» проведет реконструкцию действующих и построит новые станции и линии электропередачи.

Работы будут начаты в сент. и завершены, по плану, в авг. 2009г. В числе особенностей территории, на которой будет построена энергетическая инфраструктура, компания отмечает наличие «бро-

дях» песков а также сейсмичность строительных площадок (расчетная величина – 8 баллов).

«КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» ведет строительство и реконструкцию энергетических объектов в Узбекистане начиная с 2006г. Интересы ЗАО на территории республики представляет дочернее предприятие SredAzEnergoStroy. «КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» участвует в конкурсах, проводимых, помимо «Лукойл Узбекистан Оперейтинг Компании», ж/д компаний «Узбекистан темир йуллари» и другими российскими и иностранными компаниями на территории Узбекистана. ЗАО «КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» входит в «КЭС-Холдинг». Глава КЭС Михаил Слободин заявил о планах продать этот актив. Interfax, 1.9.2008г.

– ЗАО «КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» (входит в «КЭС-Холдинг») 28 авг. подписало контракт на выполнение работ по проектированию и строительству «под ключ» объектов временного электроснабжения участка Кандымской группы месторождений природного газа в Узбекистане, сообщила в понедельник пресс-служба «КЭС-Холдинга».

Заказчиком проекта выступила компания ООО «Лукойл Узбекистан Оперейтинг Компани», которая представляет интересы компании «Лукойл» в Узбекистане и разрабатывает Кандымские газовые месторождения на юго-западе Узбекистана на условиях соглашения о разделе продукции с республиканским правительством. Проект планируется реализовать с сент. 2008 по авг. 2009г.

При выполнении проектных и строительных работ специалистами «КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринга» будут учтены особые природно-климатические и географические условия, говорится в сообщении. Строительство будет осуществляться в условиях пустыни с наличием «бродячих» песков. Расчетная сейсмичность строительных площадок составляет 8 баллов. Кроме того, участок Кандымской группы месторождений входит в приграничную зону туркмено-узбекской границы с особым режимом перемещения.

«КЭС-Холдинг» (КЭС) – российская частная компания, работающая в сфере электроэнергетики и газораспределения, созданная в 2002г. Основные направления деятельности: генерация, энерготрейдинг и ритейл. Стратегические активы холдинга – ТГК-5, ТГК-6, ТГК-7, ТГК-9, ряд региональных энергосбытовых компаний, а также «Газэкс» – компания, работающая в сфере газораспределения и газоснабжения РФ и Украины.

Суммарная установленная электрическая мощность ТГК, где КЭС является стратегическим акционером, составляет 15,767 тыс. мвт., тепловая мощность – 67,799 тыс. Гкал.ч.

ЗАО «КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» занимается проектированием и строительством энергетических объектов, предоставляет услуги по внедрению новых инженерно-технологических решений, вводу объектов в эксплуатацию «под ключ». Компания работает на территории РФ, имеет представительства в Германии, Марокко и Узбекистане. РИА «Новости», 1.9.2008г.

– Исламский банк развития (ИБР) предоставит Узбекистану кредит в 42 млн.долл. на реализацию проекта по реконструкции подстанций (ПС) «Гузар» и «Сурхан» и строительству высоковольтной линии 500 кВ «Гузар-Сурхан» на юге республики, сообщил представитель ИБР в Узбекистане Сардор Сагдуллаев.

По его словам, совет директоров ИБР одобрил выделение кредита на эти цели в июле 2008г. Средства будут предоставлены под гарантию правительства Узбекистана сроком на 15 лет при 3-летнем льготном периоде. Ожидается, что кредитное соглашение будет подписано до конца тек.г.

В рамках проекта общей стоимостью 93 млн.долл. планируется установка дополнительных трансформаторов на ПС «Гузар» и «Сурхан» и строительство ЛЭП протяженностью 240 км., которая свяжет эти подстанции и позволит повысить надежность электроснабжения потребителей Сурхандарьинского энергоузла.

Финансирование проекта помимо кредита ИБР планируется вести за счет средств Фонда реконструкции и развития Узбекистана и Фонда ОПЕК.

ГАК «Узбекэнерго» в 2008-12гг. планирует привлечь 913,8 млн.долл. иностранных инвестиций для реализации проектов по производству электроэнергии и развитию энергетической инфраструктуры общей стоимостью 1,3 млрд.долл.

Узбекистан стал членом ИБР в 2003г. За это время ИБР предоставил республике 150 млн.долл. кредитов на реализацию проектов в различных сферах экономики. До конца 2008г. «Узбекэнерго» планирует привлечь кредит ИБР в 50 млн.долл. на строительство высоковольтной линии 500 кВ от подстанции «Согдиана» (Самаркандская область) до Талимарджанской ТЭС (Кашкадарьинская область) протяженностью 200 км. Interfax, 18.8.2008г.

– Государственно-акционерная компания (ГАК) «Узбекэнерго» завершила строительство высоковольтной линии (ВЛ) 500кВ на востоке страны стоимостью 76 млрд. сумов (57,7 млн.долл.). В «Узбекэнерго» сообщили, что в рамках проекта было осуществлено строительство электроподстанции «Узбекистанская» напряжением 500 кВ с врезкой высоковольтных линий 500 кВ протяженностью 169 км. в направлении от Ново-Ангренской ТЭС в Ташкентской области. В «Узбекэнерго» отметили, что данный проект является одним из приоритетных в отрасли и призван обеспечить бесперебойную подачу электроэнергии потребителям в районе Ферганской долины – Андижанской, Наманганской и Ферганской областей в ежегодном объеме 7,5 млрд. квтч.

До последнего времени часть Ферганского региона снабжалась от Киргизской энергосистемы. Финансирование проекта осуществлялось за счет собственных средств «Узбекэнерго». В марте 2003г. германская Alstom выиграла тендер ГАК «Узбекэнерго» по данному проекту первоначальной стоимостью 120 млн.долл. Однако, в последствии правительство Узбекистана приняло решение самостоятельно реализовать проект из-за первоначально высокой стоимости. www.economy.gov.ru, 7.8.2008г.

– Государственно-акционерная компания (ГАК) «Узбекэнерго» в конце 2008г. приступит к строительству малой ГЭС «Камолот» в Ташкентской области стоимостью 11 млн.долл. Строительство малой ГЭС «Камолот» будет построена в пределах территории существующих сооружений Чирчикского каскада малых ГЭС. Запланированная установленная мощность МГЭС составит 8 мвт. с ежегодной выработкой электроэнергии в объеме 35,4 млн. квтч. Срок строительства составит два с половиной года.

Финансирование проекта будет осуществляться за счет собственных средств ГАК «Узбекэнерго».

Завершается процедура экспертизы ТЭО проекта в правительстве Узбекистана.

В энергосистеме Узбекистана действуют 42 электростанции общей мощностью 12 358 мвт., в т.ч. общая мощность 16 электростанций ГАК «Узбекэнерго» – 12 040 мвт. В числе предприятий «Узбекэнерго», производящих гидроэлектроэнергию, – Фархадская ГЭС и 5 каскадов ГЭС, расположенных в Ташкентской области. Оставшаяся часть электроэнергии вырабатывается автономными тепловыми электростанциями промышленных предприятий и малыми ГЭС, входящими в структуру министерства сельского и водного хозяйства. Потенциальная возможность производства электроэнергии – 57 млрд. квтч.

Производство электроэнергии в Узбекистане в 2007г. снизилось на 0,7% по сравнению с 2006г. и составило 48,950 млрд. квтч. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями общего пользования и блокстанциями увеличилось на 2,4% до 6,396 млрд. квтч. www.economy.gov.ru, 28.7.2008г.

– Государственно-акционерная компания (ГАК) «Узбекэнерго» объявила новый тендер по выбору генерального подрядчика на проведение реконструкции Ташкентской тепловой электростанции общей стоимостью 200 млн.долл. По условиям тендера, победитель должен будет осуществить строительство «под ключ», включая проектное управление, энергоблока 370 мвт. комбинированного цикла для электростанции за счет средств за счет средств Японского банка международного сотрудничества (JBIC) в 24,955 млрд. иен.

ТЭО проекта было подготовлено японской Mitsubishi corporation. Ориентировочный срок реконструкции электростанции – 28 месяцев. В качестве альтернативного предложения может быть представлено предложение по строительству установки от 180 до 290 мвт., с самостоятельным выбором конфигурации участниками тендера.

Заявки на участие в тендере принимаются до 30 июня текущего года. Итоги тендера планируется подвести в IV кв. 2008г. «Банк дал добро на проведение нового тендера, после того, как предыдущий тендер был признан несостоявшимся», – сообщили в ГАК «Узбекэнерго».

«Сложности с выбором подрядчика на реконструкцию станции объясняется тем, что производителей энергетического оборудования такой мощности – единицы, они диктуют цены. Поэтому было принято решение прописать в условиях тендера альтернативные предложения», отметил представитель узбекской энергетической компании.

ГАК «Узбекэнерго» дважды объявляло тендер по реконструкции Ташкентской ГЭС. Объявленный в начале 2005г. тендер по реконструкции электростанции состоялся, но его результаты были признаны отрицательными. Тогда предквалификацию прошли японские Marubeni и Mitsui. Заявки на участие в тендере, объявленном в июле 2006г., подали китайская Harbin Power и консорциум российской «Интертехэлектро» и израильской Vatem.

Установленная мощность Ташкентской ГЭС – 1860 мвт. Первый энергоблок введен в эксплуатацию в 1963г., последний (12-тый) – в 1971г.

ГАК «Узбекэнерго» разработала комплексную программу развития энергетики в Узбекистане на период до конца 2012г., в которую включены десять проектов общей стоимостью 1,32 млрд.долл.

Производство электроэнергии в Узбекистане в 2007г. снизилось на 0,7% по сравнению с аналогичным периодом 2006г. и составило 48,950 млрд. квтч.

В энергосистеме Узбекистана действуют 42 электростанции общей мощностью 12358 мвт., в т.ч. общая мощность 16 электростанций ГАК «Узбекэнерго» – 12,04 тыс. мвт. Потенциальная возможность производства электроэнергии – 56-57 млрд. квтч. www.economy.gov.ru, 20.6.2008г.

– ГАК «Узбекэнерго» объявила новый тендер по выбору генерального подрядчика по проекту модернизации Ташкентской ГРЭС (Ташкентская область) общей стоимостью более 200 млн.долл. Объявление о проведении тендера опубликовано в местной прессе.

По условиям конкурса, заявки на регистрацию должны быть поданы не позднее 30 июня.

Источник в руководстве «Узбекэнерго» сообщил, что итоги предыдущего тендера признаны недействительными.

В последний раз аналогичный тендер был объявлен в июле 2007г. Все этапы конкурсного отбора прошли китайский консорциум, возглавляемый Harbin Power Engineering Co. Ltd, и российский – во главе с ООО «Интертехэлектро».

Руководство ГАК «Узбекэнерго» ранее заявляло, что наиболее привлекательным было предложение китайского консорциума, но окончательное решение о победителе тендера должен был принять Японский банк международного сотрудничества (JBIC), который финансирует этот проект. Однако JBIC не утвердил победителем ни одного из участников конкурса.

Проект реконструкции Ташкентской ГРЭС предусматривает сооружение нового энергоблока с парогазовой установкой мощностью 370 мвт. Монтаж парогазовой установки позволит не только увеличить мощность ГРЭС, но и улучшить технико-экономические и экологические показатели электростанции. Победитель тендера должен осуществить реализацию проекта «под ключ».

В мае 2002г. между JBIC, «Узбекэнерго» и министерством финансов Узбекистана было подписано кредитное соглашение о выделении займа по этому проекту в 24,955 млрд. иен (более 190 млн.долл.).

Финансирование проекта планируется также вести за счет собственных средств «Узбекэнерго».

Ташкентскую ГРЭС первоначально планировалось поставить на реконструкцию в 2003г., однако из-за задержек с выбором генерального подрядчика сроки реализации проекта несколько раз переносились.

Первый энергоблок Ташкентской ГРЭС был введен в эксплуатацию в 1963, а последний, двенадцатый – в 1971г. На сегодня установленная мощность ГРЭС составляет 1860 мвт.

По расчетам Международного банка реконструкции и развития, почти все электростанции в Узбекистане эксплуатируются продолжительное время и нуждаются в существенной реконструкции. Только на реконструкцию тепловых электростанций в ближайшие 3-5 лет потребуются 1,15 млрд.долл.

Согласно данным «Узбекэнерго», дефицит мощности в часы пиковых нагрузок в зимнее время составляет 800-900 мвт.

Энергосистема Узбекистана является частью объединенной Центрально-Азиатской энергетиче-

ской системы (ЦАЭС). Установленная мощность электростанций страны составляет 11 тыс. 580 мвт. Interfax, 20.6.2008г.

— Государственная акционерная компания (ГАК) «Узбекэнерго» в 2008г. планирует объявить тендер на реализацию проекта технического перевооружения Ново-Ангренской ТЭС и угольного разреза Ангренский (Ташкентская область) общей стоимостью \$305,1 млн., сообщил «Интерфаксу» источник в руководстве ГАК.

Подготовлено предварительное ТЭО проекта, которое пройдет согласование в министерствах и ведомствах республики. Как ожидается, тендер может быть объявлен в III кв. по двум лотам.

В 2007г. «Западно-Уральский машиностроительный концерн» (ЗУМК, Пермь) и узбекское ОАО «Теплоэлектропроект» выиграли тендер на разработку предварительного ТЭО проекта технического перевооружения Ново-Ангренской ТЭС и угольного разреза Ангренский.

ЗУМК подготовил предварительное ТЭО проекта техперевооружения разреза Ангренский с достижением мощности по добыче угля 11,5 млн.т. в год, «Теплоэлектропроект» — перевода Ново-Ангренской ТЭС на круглогодичное сжигание угля и строительство восьмого энергоблока Ново-Ангренской ТЭС.

Проект перевода котлов Ново-Ангренской ТЭС на круглогодичное сжигание угля с учетом технического перевооружения разреза Ангренский включен в республиканскую инвестиционную программу Узбекистана на 2008г.

Проект планируется реализовать за счет кредита Фонда реконструкции и развития в объеме 60 млн.долл., кредитов местных и зарубежных банков — 81,1 млн.долл. и собственных средств «Узбекэнерго» — 164 млн.долл. В 2008г. по проекту будет освоено 30 млн.долл.

В Узбекистане разработана республиканская программа развития угольной отрасли, которая предусматривает к 2010г. увеличение доли угля в выработке электроэнергии в стране до 15% по сравнению с 4% в 2002г. Соответственно, предусмотрено снижение доли газа в энергобалансе отрасли с 86,7% до 71,7% (в структуре энергобаланса отрасли часть электроэнергии вырабатывается на других энергоносителях — мазуте, а также на гидроэлектростанциях.)

Добыча угля в Узбекистане осуществляется на трех месторождениях: Ангренском, Шаргунском и Байсунском. Уголь отрабатывается в республике в основном открытым способом, лишь незначительная часть добычи ведется подземным методом.

Ангренское месторождение является крупнейшим в Узбекистане — разведанные запасы угля составляют 1,9 млрд.т. Здесь действуют разрезы Ангренский и Апартак, где добыча идет открытым способом, а также одна из шахт с подземной разработкой и станция «Подземгаз», на которой отработка пластов осуществляется способом подземной газификации с получением горючего газа. Мощность станции «Подземгаз» — 600 млн.куб.м. газа в год.

Суммарные балансовые запасы Байсунского и Шаргунского каменноугольных месторождений составляют 1 млрд.т. угля, защищенные — 45,8 млн.т. угля. Здесь действуют две шахты — «Шаргунская» и «Байсун».

Потребность Узбекистана в твердом топливе составляет 4 млн.т. в год. Главным потребителем угля

в республике являются предприятия «Узбекэнерго» — тепловые электростанции, работающие на твердом топливе. Interfax, 3.6.2008г.

— Госкомимущество (ГКИ) Узбекистана до конца июня объявит повторный тендер по продаже 48% акций ОАО «Сырдарьинская ТЭС», сообщил «Интерфаксу» источник в правительственных кругах.

«Мы планируем объявить конкурс в I пол. текущего года», — сказал источник.

«В настоящий момент готовятся тендерные документы сразу по нескольким электростанциям Узбекистана, и объявление тендера по Сырдарьинской ТЭС будет синхронизировано с этим процессом», — уточнил представитель правительства.

Он также отметил, что прямые переговоры с «ИНТЕР РАО» о покупке Сырдарьинской ТЭС «не принесли ожидаемого эффекта».

Госкомимущество Узбекистана в дек. минувшего года объявило тендер по продаже иностранным инвесторам 48% акций ОАО «Сырдарьинская ТЭС». Стартовая цена составляет 222,9 млн.долл., инвестиционные потребности электростанции — 358,8 млн.долл. Срок предоставления тендерных предложений истек 29 янв. 2008г., ни одной заявки не поступило.

ЗАО «Интер РАО ЕЭС» 1 фев. 2008г. направило правительству Узбекистана предложение о покупке Сырдарьинской ТЭС. В письме предлагалось продлить тендер на два месяца.

На время переговоров с российской компанией «Узбекистан приостановил тендерную процедуру по Сырдарьинской ТЭС.

В 2005г. Узбекистан выставлял на конкурс 39% акций ОАО «Сырдарьинская ТЭС» по начальной цене 123,58 млн.долл. Тогда «ИНТЕР РАО» выкупило пакет тендерной документации, изучило техническое и экономическое состояние объекта, но от участия в конкурсе отказалось.

Сырдарьинская ТЭС — самая крупная тепловая электростанция в Центральной Азии. Ее установленная мощность составляет 3000 мвт. Годовой объем выдачи электроэнергии в объединенную энергетическую систему республики — 13 млрд. квт.ч, или 31,7% от общего объема производимой в Узбекистане электроэнергии.

ЗАО «Интер РАО ЕЭС» занимается экспортом-импортом электроэнергии в РФ, владеет энергоактивами за рубежом, в основном в СНГ, а также управляет рядом электростанций внутри РФ. Interfax, 29.5.2008г.

— Государственно-акционерная компания (ГАК) «Узбекэнерго» рассматривает возможность строительства ЛЭП из Узбекистана в Афганистан. ГАК «Узбекэнерго» и министерство энергетики и водных ресурсов Исламской Республики Афганистан накануне подписали меморандум о взаимопонимании по вопросу строительства ВЛ 220 кВ от подстанции «Сурхан» в Узбекистане до подстанции «Хайратон» в Афганистане. Афганская сторона выразила крайнюю заинтересованность в строительстве ЛЭП, прорабатываются технические и финансовые стороны строительства. До конца 2008г. планируется разработать предварительное ТЭО проекта. В окт. 2008г. в Афганистане планируется завершить строительство ВЛ 220 кВ протяженностью 442 км. от Кабула до ПС «Мазари-Шариф» стоимостью 200 млн.долл. Данную ЛЭП планируется подключить к узбекской энергосистеме. Иско-

для из существующей пропускной способности действующих сетей, на сегодня возможна передача афганской стороне до 70 мвт. электрической мощности от ПС «Сурхан» до ПС «Мазари-Шариф». Строительство новой ЛЭП позволит увеличить данные мощности на первом этапе до 150 мвт., а в перспективе – до 300 мвт. www.economy.gov.ru, 13.5.2008г.

– Госкомимущество (ГКИ) Узбекистана продлило до 15 мая 2008г. тендер по продаже иностранным инвесторам 47% акций ОАО «Ташкентская ТЭЦ», сообщили в руководстве ГКИ. Тендер продлен из-за отсутствия конкурсных предложений. Стартовая стоимость продаваемых активов не изменилась и составляет 7,35 млн.долл. По условиям конкурса, инвестиционные потребности Ташкентской ТЭЦ определены в 135,7 млн.долл.

ГКИ Узбекистана в дек. минувшего года объявило тендеры по продаже иностранным инвесторам 48% акций ОАО

«Сырдарьинская ТЭС» и 47% акций ОАО «Ташкентская ТЭЦ». Тендеры были признаны несостоявшимися из-за отсутствия конкурсных предложений.

1 фев. 2008г. «ИНТЕР РАО» направило правительству Узбекистана предложение по покупке 48% Сырдарьинской ТЭС. В письме предлагалось продлить на два месяца тендер по продаже электростанции. Правительство поручило ГКИ Узбекистана снять с торгов Сырдарьинскую ТЭС с целью активизировать поиск стратегического инвестора для этого энергетического объекта.

ГКИ Узбекистана отказывается от комментариев по поводу приватизации Сырдарьинской ТЭС. В марте этого года тендер по Ташкентской ТЭЦ был продлен до 10 апр.

Сырдарьинская ТЭС – самая крупная тепловая электростанция в Центральной Азии. Ее установленная мощность составляет 3000 мвт. Она вырабатывает почти треть всей производимой в Узбекистане электроэнергии.

Ташкентская ТЭЦ – одна из основных тепловых электростанций Ташкента, введена в действие в 1961г. с установленной мощностью 22,5 мвт. Станция производит 78,6 млн.квт.ч электроэнергии в год. Interfax, 15.4.2008г.

– Госкомимущество (ГКИ) Узбекистана продлило до 10 апр. 2008г. тендер по продаже иностранным инвесторам 47% акций ОАО «Ташкентская ТЭЦ», сообщили в руководстве ГКИ.

Стартовая стоимость пакета ценных бумаг не изменилась и составляет 7,35 млн.долл. По условиям конкурса, инвестиционные потребности «Ташкентской ТЭЦ» определены в 135,7 млн.долл.

По словам собеседника агентства, решения о дальнейшей продаже акций ОАО «Сырдарьинская ТЭС» (стартовая стоимость – \$222,9 млн., инвестиционные потребности – \$358,8 млн.) пока не принято. «Тендер по Сырдарьинской ТЭС не продлен, но и официального решения о снятии с торгов этого объекта еще нет», – отметил он.

ГКИ Узбекистана в дек. минувшего года объявило тендеры по продаже иностранным инвесторам 48% акций ОАО «Сырдарьинская ТЭС» и 47% акций ОАО «Ташкентская ТЭЦ». Срок предоставления тендерных предложений истек 29 янв. 2008г., ни одной заявки не поступило.

ЗАО «Интер РАО ЕЭС» 1 фев. этого года направило правительству Узбекистана предложение о

покупке 48% акций Сырдарьинской ТЭС и о продлении тендера на два месяца. После этого правительство поручило ГКИ снять с торгов этот актив. Как сообщал ранее представитель Госкомимущества, «предложение «ИНТЕР РАО» очень интересное, и Узбекистан заинтересован в таком стратегическом инвесторе».

Сырдарьинская ТЭС – самая крупная тепловая электростанция в Центральной Азии. Ее установленная мощность составляет 3000 мвт. Она вырабатывает почти треть всей производимой в Узбекистане электроэнергии.

Ташкентская ТЭЦ – одна из основных тепловых электростанций Ташкента, введена в действие в 1961г. с установленной мощностью 22,5 мвт. Станция производит 78,6 млн.квт.ч электроэнергии в год. Interfax, 11.3.2008г.

– Китайский консорциум, возглавляемый Harbin Power Engineering Co. Ltd, и российский – во главе с «Интертехэлектро» конкурируют в тендере на проведение реконструкции Ташкентской ГРЭС (Ташкентская область) стоимостью более 200 млн.долл.

Как сообщил председатель правления государственной акционерной компании «Узбекэнерго» Батыр Тешабаев, российский и китайский консорциумы прошли все этапы последнего конкурсного отбора и являются единственными претендентами на реализацию проекта.

В конце фев. состоялось вскрытие финансовых предложений участников конкурса. «Наиболее привлекательным выглядит предложение китайского консорциума, но окончательное решение о победителе тендера должен принять Японский банк международного сотрудничества JBIC, который финансирует этот проект», – сказал Б.Тешабаев. «Мы уже передали все материалы тендера японскому банку и ждем его решения», – добавил он.

Проект реконструкции Ташкентской ГРЭС предусматривает сооружение нового энергоблока с парогазовой установкой мощностью 370 мвт. Победитель тендера должен осуществить реализацию проекта «под ключ».

В мае 2002г. JBIC, «Узбекэнерго» и министерство финансов Узбекистана подписали кредитное соглашение о выделение японским банком займа в 24,955 млрд. йен (более 190 млн.долл.) на реализацию проекта.

Первый энергоблок Ташкентской ГРЭС был введен в эксплуатацию в 1963г., последний, двенадцатый, – в 1971г. На сегодня установленная мощность станции составляет 1860 мвт.

Группа компаний «Интертехэлектро – Новая генерация» обеспечивает формирование, развитие и комплексную реализацию инвестиционных проектов в энергетике. В группу входят ООО «Интертехэлектро – Новая генерация», ЗАО «Интертехэлектро», ООО «Инженерно-проектный центр Новой генерации», ООО «Сервис Новой генерации», проектный институт ОАО «Теплоэлектропроект» (Ташкент). Interfax, 29.2.2008г.

– Узбекистан может отказаться от конкурсной продажи 48% акций ОАО «Сырдарьинская ТЭС» в связи с полученным предложением от ЗАО «Интер РАО ЕЭС», сообщил источник в руководстве государственной акционерной компании «Узбекэнерго».

Правительство поручило Госкомимуществу снять с торгов Сырдарьинскую ТЭС с целью акти-

визировать поиск стратегического инвестора для этого энергетического объекта. Предложение «Интер РАО» очень интересное и Узбекистан заинтересован в таком стратегическом инвесторе. Вероятнее всего решение о снятии с торгов акций ТЭС будет принято на ближайшем заседании государственной тендерной комиссии.

Госкомимущество Узбекистана в дек. минувшего года объявило тендер по продаже иностранным инвесторам 48% акций ОАО «Сырдарьинская ТЭС». Стартовая цена составляет 222,9 млн.долл., инвестиционные потребности электростанции – 358,8 млн.долл. Срок предоставления тендерных предложений истек 29 янв. 2008г., ни одной заявки не поступило.

ЗАО «Интер РАО ЕЭС» 1 фев. направило правительству Узбекистана предложение о покупке Сырдарьинской ТЭС. В письме предлагалось продлить тендер на два месяца.

В 2005г. Узбекистан выставлял на конкурс 39% акций ОАО «Сырдарьинская ТЭС» по начальной цене 123,58 млн.долл. Тогда «Интер РАО» выкупило пакет тендерной документации, изучило техническое и экономическое состояние объекта, но от участия в конкурсе отказалось.

Сырдарьинская ТЭС – самая крупная тепловая электростанция в Центральной Азии. Ее установленная мощность составляет 3000 мвт. Годовой объем выдачи электроэнергии в объединенную энергетическую систему республики – 13 млрд. квтч., или 31,7% от общего объема производимой в Узбекистане электроэнергии. Interfax, 14.2.2008г.

– ЗАО «Интер РАО ЕЭС» направило правительству Узбекистана свое предложение по покупке 48% ОАО «Сырдарьинская ТЭС», сообщил представитель российской компании Борис Зверев.

В дек. 2007г. Госкомимущество (ГКИ) Узбекистана объявило тендеры по продаже иностранным инвесторам 48% акций ОАО «Сырдарьинская ТЭС» и 47% акций ОАО «Ташкентская ТЭС».

Ранее источник в ГКИ сообщил, что стартовая стоимость акций Сырдарьинской ТЭС составляет 222,9 млн.долл., а ее инвестиционные потребности – 358,8 млн.долл.

Срок предоставления тендерных предложений истек 29 янв. 2008г., и, по данным источника, знакомого с процедурой тендера, ни одного предложения представлено не было. Госкомимущество Узбекистана может продлить сроки тендера, полагает он.

Однако «ИНТЕР РАО», не дожидаясь продления сроков тендера, направило индивидуальное предложение узбекской стороне, сказал Б.Зверев.

Сырдарьинская ТЭС – самая крупная тепловая электростанция в Центральной Азии. Ее установленная мощность составляет 3 тыс. мвт. Годовой объем выдачи электроэнергии в объединенную энергетическую систему республики – 13 млрд. квтч., или 31,67% от общего объема производимой в республике электроэнергии.

ЗАО «Интер РАО ЕЭС» занимается экспортом-импортом электроэнергии в РФ, владеет энергоактивами за рубежом, в первую очередь в СНГ, а также управляет рядом электростанций внутри РФ. Сейчас 60% акций ЗАО принадлежит РАО «ЕЭС России», 40% – «Росэнергоатому».

В рамках реформы электроэнергетики ЗАО «Интер РАО ЕЭС» войдет в состав ОАО «Интер РАО», куда также будут включены Сочинская ТЭС,

Северо-Западная ТЭС, Калининградская ТЭС-2 и Ивановские ПГУ. ОАО «Интер РАО» будет под контролем РФ. Interfax, 4.2.2008г.

– Узбекистан в 2007г. сократил производство электроэнергии на 0,7% по сравнению с показателем 2006г. – до 48,95 млрд. квтч., говорится в сообщении Госкомстата республики.

Выработка электроэнергии на тепловых электростанциях уменьшилась на 1,2% – до 42,554 млрд. квтч., на гидроэлектростанциях общего пользования и блоках станциях, напротив, увеличилась на 2,4% и достигла 6,396 млрд. квтч.

98% электроэнергии, вырабатываемой в Узбекистане, производится на электростанциях, входящих в состав ГЭК «Узбекэнерго», которая создана на базе министерства электроэнергетики и электрификации Узбекистана. В структуре «Узбекэнерго» – 16 предприятий, производящих электроэнергию, среди которых 7 тепловых электростанций, 6 предприятий, производящих гидроэлектроэнергию, и 3 теплоэлектроцентрали.

Узбекистан является частью объединенной Центрально-Азиатской энергетической системы (ЦАЭС). Установленная мощность электростанций страны составляет 11 тыс. 580 мвт.

По данным МБРР, в энергосистеме Узбекистана действуют 42 электростанции, в т.ч. 11 тепловых общей мощностью 9,87 тыс. мвт. и 31 гидроэлектростанция общей мощностью 1,7 тыс. мвт.

В 2006г. Узбекистан увеличил производство электроэнергии на 3,6% по сравнению с 2005г. – до 49 млрд. 318 млн.квтч. Interfax, 1.2.2008г.

– Государственная акционерная компания (ГЭК) «Узбекэнерго» во II пол. 2008г. планирует приступить к реализации проекта реконструкции Ташкентской ГРЭС общей стоимостью 200 млн.долл., сообщил источник в руководстве компании.

«Ожидается, что в конце будущей недели будет определен победитель тендера на выбор генерального подрядчика реконструкции», – сказал собеседник агентства, добавив, что контракт с генподрядчиком будет подписан после утверждения банком-кредитором результатов тендера, которое может занять несколько месяцев.

Источник отказался назвать компании, которые участвуют в последнем этапе конкурса, сославшись на коммерческую тайну.

Проект реконструкции Ташкентской ГРЭС предусматривает сооружение нового энергоблока с парогазовой установкой мощностью 370 мвт. Внедрение установки позволит не только увеличить мощность станции, но и улучшить технико-экономические и экологические показатели.

В мае 2002г. между Японским банком международного сотрудничества (JBIC), «Узбекэнерго» и министерством финансов Узбекистана было подписано кредитное соглашение о выделении займа по этому проекту в 24,955 млрд. иен (190 млн.долл.). Финансирование проекта планируется также вести за счет собственных средств ГЭК.

Первый энергоблок Ташкентской ГРЭС был введен в эксплуатацию в 1963, последний, двенадцатый – в 1971г. Установленная мощность станции – 1860 мвт.

Согласно данным «Узбекэнерго», дефицит мощности в стране в часы пиковых нагрузок в зимнее время составляет 800-900 мвт. Interfax, 31.1.2008г.

— Государственно-акционерная компания (ГАК) «Узбекэнерго» в 2008-12гг. планирует привлечь 913,8 млн.долл. иностранных инвестиций для реализации проектов в сфере производства электроэнергии и энергетической инфраструктуры. Так, для реализации двух проектов по увеличению сжигания угля в качестве топлива ТЭС ГАК «Узбекэнерго» намерен привлечь иностранные инвестиции и займы в 231 млн.долл. В частности, на Ангренской ТЭС (Ташкентская обл.) планируется установить турбину мощностью 150мвт. с двумя котлами КЦПС с привлечением инвестиций в 150 млн.долл. Реализация проекта позволит увеличить сжигание угля с 20% до 45% (1 млн.т.). На Ново-Ангренской ТЭС (Ташкентская обл.) планируется осуществить проект по переводу котлов на круглогодичное сжигание угля стоимостью 164 млн.долл. Для реализации проекта планируется привлечь кредиты зарубежных банков для закупки оборудования на 81 млн.долл. www.polpred.com, 15.1.2008г.

— Госкомимущество (ГКИ) Узбекистана объявило тендеры по продаже иностранным инвесторам 48% акций ОАО «Сырдарьинская ТЭС» и 47% акций ОАО «Ташкентская ТЭЦ», сообщил источник в ГКИ.

По его словам, стартовая стоимость выставленных на конкурс госактивов составляет 222,9 млн.долл. — по Сырдарьинской ТЭС, 7,35 млн.долл. — Ташкентской ТЭЦ. Инвестиционные потребности электростанций определены в 358,8 млн.долл. и 135,7 млн.долл.

Срок предоставления тендерных предложений истекает 29 янв. 2008г., итоги тендеров планируется провести до конца I кв. будущего года.

Узбекистан в течение 2005-07г. объявлял тендеры по продаже пакетов акций шести тепловых электростанций, в т.ч. Сырдарьинской ТЭС и Ташкентской ТЭЦ. Все тендеры были признаны несостоявшимися из-за отсутствия конкурентных предложений.

По оценкам независимых экспертов, отсутствие рыночных реформ и сохранение за государством контроля над энергокомпаниями не способствует привлечению иностранных инвесторов в электроэнергетику Узбекистана.

Сырдарьинская ТЭС — самая крупная тепловая электростанция в Центральной Азии. Ее установленная мощность составляет 3 тыс. мвт. Годовой объем выдачи электроэнергии в объединенную энергетическую систему республики — 13 млрд. квтч., или 31,67% от общего объема производимой в республике электроэнергии.

Ташкентская ТЭЦ — одна из основных тепловых электростанций Ташкента, введена в действие в 1961г. с установочной мощностью 22,5 мвт. В настоящее время электростанция производит ежегодно 78,6 млн.квтч. электроэнергии.

Узбекистан является частью объединенной Центрально-Азиатской энергетической системы. Установленная мощность электростанций страны составляет 11,58 мвт. В 2006г. Узбекистан увеличил производство электроэнергии по сравнению с 2005гг. на 3,6% — до 49,318 млрд. квтч. Interfax, 10.12.2007г.

— Соглашение о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств-участников СНГ подписано по итогам заседания Совета

глав правительств Содружества в Ашхабаде. www.economy.gov.ru, 26.11.2007г.

— Узбекский институт «Узтяжнефтегазхимпроект» определил победителей тендера на разработку предварительного ТЭО проекта технического перевооружения Ново-Ангренской ТЭС и угольного разреза Ангренский (Ташкентская область) общей стоимостью 305,1 млн.долл., сообщил источник в АК «Узбекэнерго», которая является заказчиком проекта.

«Западно-уральский машиностроительный концерн» (ЗУМК, Пермь) подготовит ТЭО проекта технического перевооружения разреза Ангренский, узбекское ОАО «Теплоэлектропроект» — перевода Ново-Ангренской ТЭС на круглогодичное сжигание угля и строительство восьмого энергоблока.

Проект планируется реализовать за счет кредита Фонда реконструкции и развития в объеме 60 млн.долл., кредитов местных и зарубежных банков — 81,1 млн.долл., и собственных средств «Узбекэнерго» — 164 млн.долл. Как ожидается, в 2008г. по проекту будет освоено 30 млн.долл.

Ранее стоимость проекта оценивалась в 480 млн.долл.

В Узбекистане разработана республиканская программа развития угольной отрасли, которая предусматривает к 2010г. увеличение доли угля в выработке электроэнергии в стране до 15% по сравнению с 4% в 2002г. Соответственно предусмотрено снижение доли газа в энергобалансе отрасли с 86,7% до 71,7% (в структуре энергобаланса отрасли часть электроэнергии вырабатывается на других энергоносителях — мазуте, а также на гидроэлектростанциях.)

Добыча угля в Узбекистане осуществляется на трех месторождениях: Ангренском, Шаргунском и Байсунском. Уголь отрабатывается в республике в основном открытым способом, лишь незначительная часть добычи ведется подземным методом.

Ангренское месторождение является крупнейшим в Узбекистане — разведанные запасы угля составляют 1,9 млрд. т. Здесь действуют разрезы «Ангренский» и «Апартак», где добыча идет открытым способом, а также одна из шахт с подземной разработкой и станция «Подземгаз», на которой отрабатка пластов осуществляется способом подземной газификации с получением горючего газа. Мощность станции «Подземгаз» — 600 млн.куб.м. газа в год.

Суммарные балансовые запасы Байсунского и Шаргунского каменноугольных месторождений составляют 1 млрд. т. угля, защищенные — 45,8 млн.т. угля. Здесь действуют две шахты — «Шаргунская» и «Байсун».

По оценкам экспертов, потребность Узбекистана в твердом топливе составляет 4 млн.т. в год. Главным потребителем угля в республике являются предприятия «Узбекэнерго» — тепловые электростанции, работающие на твердом топливе.

Основным производителем угля в республике является ОАО «Узбекуголь» (входит в структуру «Узбекэнерго»), на долю которого приходится более 90% всей добычи по отрасли. Interfax, 15.11.2007г.

— Узбекистан и Россия не достигли договоренности о сотрудничестве в области обогащения урана в международном центре в Ангарске (Иркутская обл.), сообщил источник в правительственных кру-

гах. «У Узбекистана свое видение этого вопроса, и по многим позициям оно не совпадает (с Россией)», — сказал собеседник агентства.

По его словам, в ближайшем будущем Узбекистан не планирует присоединяться к международному центру в Ангарске. Однако он не исключил, что в перспективе узбекская сторона может вернуться к рассмотрению вопроса о сотрудничестве. «Есть позиции, которые надо продумать», — отметил источник.

В июле тек.г. Россия предложила Узбекистану сотрудничество в области добычи и обогащения урана через международный центр в Ангарске.

Основная цель создания Международного центра по обогащению урана (МЦОУ) — обеспечить неядерным государствам гарантированный доступ к обогащенному урану, который можно использовать в качестве топлива для АЭС, без доступа к технологиям его обогащения, имеющим «двойное» назначение — мирное и военное.

Предполагается, что МЦОУ будет создан в форме АО как управляющая компания. Коммерческая модель центра включает в себя два уровня. Верхний уровень — межправительственное соглашение, определяющее права и обязательства стран-участников центра, нижний — специально созданное сторонами СП, через которое потребители услуг по обогащению урана смогут участвовать в процессе управления центром, определении его рыночной стратегии и распределении получаемых прибылей. Для того, чтобы обеспечить участие той или иной страны в МЦОУ, ее уполномоченная организация должна будет выкупить определенный пакет акций в компании.

В июне Украина подтвердила намерения в течение ближайших месяцев стать полноправным участником МЦОУ, который создается на базе Ангарского электролизно-химического комбината (АЭХК) в Иркутской обл.

По запасам урана Узбекистан находится на седьмом месте в мире. Основу урановой минерально-сырьевой базы страны составляют 27 месторождений, находящихся в Кызылкумском регионе. Совокупные запасы урана этих месторождений оцениваются в 55 тыс.т. Interfax, 4.10.2007г.

Украина

Электроэнергетика

По данным минтопэнерго Украины, производство электроэнергии в объединенной энергосистеме (ОЭС) Украины по итогам 2007г. составило 195 млрд. 130,5 млн. квтч., что на 1,6% (на 3 млрд. 5,9 млн. квтч.) больше, чем в 2006г.

Атомные электростанции (АЭС) в 2007г. увеличили выработку электроэнергии на 2,6%, тепловые электростанции (ТЭС) — на 3,4%, теплоэлектроцентрали (ТЭЦ) и блок-станции — на 8,8%. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями (ГЭС) сократилось на 21,3%.

Доля АЭС в структуре производства электроэнергии за 2007г. составила 47,4% (в 2006-47%), ТЭС — 43,2% (42,4%), ГЭС — 5,2% (6,7%), коммунальных ТЭЦ и блок-станций — 4,2% (3,9%).

Переток украинской электроэнергии в страны Восточной и Центральной Европы в 2007г. составил 4 млрд. 620,5 млн. квтч., что на 6,8% (на 337,1 млн. квтч.) меньше, чем в 2006г. Отрицательное сальдо перетоков со странами СНГ за 2007г. соста-

вило 4 млрд. 552,6 млн. квтч. (сокращение на 926 млн. квтч.).

По данным минтопэнерго Украины, потребление электроэнергии в Украине с учетом технологических потерь в 2007г. возросло на 2,3% (на 4 млрд. 225,9 млн. квтч.) по сравнению с 2006г. — до 186 млрд. 126,3 млн. квтч.

Промышленность в 2007г. нарастила потребление электроэнергии на 3,5% — до 82 млрд. 513,4 млн. квтч., в т.ч. металлургическая — на 4,8% до 44 млрд. 541,3 млн. квтч., а население — на 2,3% до 28 млрд. 921,2 млн. квтч.

Доля населения в общем объеме потребления электроэнергии в Украине сократилась с 19,7% в 2006г. до 19,5% в 2007г., тогда как промышленности осталась на уровне 2006г. — 55,6%.

В сент. 2007г. кабинетом министров Украины утвердил программу развития электрических сетей напряжением 35-110 (150) кв. и определены объемы реконструкции электрических сетей напряжением 0,4-10 кв. на 2007-11гг.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Поручение украинско-российского межправительственного комитета по экономическому сотрудничеству о подписании до конца дек. 2008г. контрактов с РФ на закупку ядерного топлива для украинских АЭС в 2009 и после 2010г. выполнено не будет. Как сообщает газета «Зеркало недели» со ссылкой на источник в украинском Минтопэнерго, подписание контрактов ожидается в фев. 2009г.

В связи с этим издание констатирует, что правительство Юлии Тимошенко, с приходом которого наметился «настоящий прорыв в украинско-российских отношениях», в последнее время «несколько сбавило высокие темпы сотрудничества». «Есть существенные подвижки по всем стратегическим направлениям взаимодействия, но до подписания конкретных долгосрочных договоренностей дело пока не дошло. К сожалению, не создана долгосрочная база сотрудничества с Россией и в ядерной энергетике», — указывает газета.

«Основная проблема заключается в непродуманной политике Украины по диверсификации поставок энергоресурсов. В Москве не понимают, почему Киев в такой спешке, без тендера подписал в марте 2008 контракт на поставку в 2011-15гг. американского ядерного топлива. Причем украинская сторона обязалась закупать то, чего нет. Ведь испытания топлива компании Westinghouse так и не завершены», — отмечается в статье. Как заявила председатель государственного комитета ядерного регулирования Елена Миколайчук, комитет так и не смог увидеть документы для лицензирования этих сборок.

«В России однозначно воспринимают украинско-американский проект как политический. Мол, ведь не зря в свое время подписание контракта приурочили к визиту на Украину президента США Джорджа Буша. Зато с российским контрактом почему-то медлят, хотя он уже давно находится на рассмотрении в Киеве», — резюмирует автор материала. ИА Regnum, 13.12.2008г.

— Украина с 1 дек. прекратила импорт электроэнергии из России, продолжавшийся два с половиной месяца, сообщает в понедельник украинское агентство УНИАН со ссылкой на пресс-секретаря министра топлива и энергетики Украины Фэнта Ди.

Украина 15 сент. начала импорт электроэнергии из России в связи с критической ситуацией с накоплением угля на складах ТЭС, вызванной внеплановым ремонтом второго энергоблока Хмельницкой АЭС. Согласно данным Минтопэнерго, импорт российской электроэнергии осуществлялся по ценам на 12% ниже сложившихся на оптовом рынке электроэнергии.

«Импорт электроэнергии из России прекращен», — сказал Ди. Ранее он уже заявлял, что объемы импортируемой из России электроэнергии сокращаются и к 1 дек. должны быть доведены до нуля. РИА «Новости», 1.12.2008г.

— На Украине с 1 дек. повышены тарифы на газ для населения на 35%.

Национальная комиссия по регулированию электроэнергетики (НКРЭ) 25 окт. во исполнение решения Совета нацбезопасности и обороны (СНБО) Украины о противодействии мировому финансовому кризису, введенного в действие указом президента Виктора Ющенко, приняла решение повысить тарифы на газ для населения на 35% с 1 дек.

В решении СНБО говорится о том, что тарифы на газ должны быть доведены до уровня экономически обусловленных.

В НКРЭ подчеркивают что экономически обусловленные тарифы должны быть в несколько раз выше нынешних, поэтому было принято решение об их поэтапном повышении. Пока не известно, когда украинцам следует ожидать очередного подорожания. РИА «Новости», 1.12.2008г.

— Тарифы на газ для населения Украины с сегодняшнего дня повышены на 35%. Данное решение принято Национальной комиссией по регулированию электроэнергетики (НКРЭ) в качестве исполнения решения Совета национальной безопасности и обороны Украины о противодействии мировому финансовому кризису. Совет, в частности, указывает на необходимость доведения тарифов на газ до уровня экономически обусловленных.

Теперь минимальная стоимость куб.м. голубого топлива при наличии у населения счетчика составит 48,36 гривны (7 долл.), максимальная стоимость составит 179,04 гривны (26 долл.). Для домов без систем учета газа его цена будет на 10% выше.

Правительство Украины намеревалось повышать цены в несколько этапов, однако инфляция внесла свои коррективы, вследствие чего первоначальные планы отложили, а темпы роста цен ускорили, сообщает информагентство. www.bfm.ru, 1.12.2008г.

— Кабинет министров Украины одобрил проект соглашения с Российской Федерацией и Казахстаном о совместном участии в Международном центре по обогащению урана (МЦОУ) в Ангарске (Иркутская обл.). Соответствующее решение закреплено распоряжением кабинета министров Украины от 19 нояб. 2008г. Подписать соглашение правительство уполномочило министра иностранных дел Украины Владимира Огрызко.

МЦОУ весной пред.г. учредили Россия и Казахстан. Центр для своей работы будет использовать мощности одного из четырех обогатительных предприятий госкорпорации «Росатом» — Ангарского электролизного химического комбината (АЭХК). Основная цель создания центра — обеспечить неядерным государствам гарантированный доступ к обогащенному урану, который можно использо-

вать в качестве топлива для АЭС, без доступа к технологиям его обогащения, имеющим «двойное» назначение — мирное и военное. Interfax, 26.11.2008г.

— Государственное предприятие «НАЭК «Энергоатом» планирует в 2009г. направить 170 млн. гривен на реализацию проекта по сооружению централизованного хранилища отработанного ядерного топлива (ЦХОЯТ) для трех из четырех действующих украинских АЭС, сообщил министр топлива и энергетики Юрий Продан на ходе совещания по вопросу реализации инфраструктурных проектов в энергетике и угольной отрасли в Киеве. По его словам, общая стоимость проекта оценивается в 146,6 млн. евро.

Министр также напомнил, что основной этап строительства ЦХОЯТ может начаться только после принятия Верховной Радой закона о размещении, проектировании и строительства хранилища.

С целью сокращения расходов, связанных с обращением с отработанным ядерным топливом, «Энергоатом» в 2003г. объявил международный тендер по выбору компании для создания на Украине централизованного ХОЯТ сухого типа для топлива с трех АЭС — Южно-Украинской, Ривненской и Хмельницкой (Запорожская АЭС уже имеет собственное пристанционное хранилище ОЯТ).

Победителем тендера в конце 2005г. признана Holtec International (США). «Энергоатом» в дек. 2005г. заключил с ней контракт общей стоимостью 127,75 млн. евро на проектирование, лицензирование, строительство и ввод в эксплуатацию первой очереди хранилища.

Оптимальным местом размещения хранилища определена площадка, расположенная в 12 км. на юго-запад от выводимой из эксплуатации Чернобыльской АЭС, в зоне отчуждения и обязательного отселения. Interfax, 25.11.2008г.

— Завершение строительства 3 и 4 энергоблоков Хмельницкой АЭС оценивается в 15 млрд. гривен, сообщил министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан на совещании, посвященном реализации инфраструктурных проектов в энергетике и угольной отрасли, в Киеве во вторник.

По его словам, госпредприятие «НАЭК «Энергоатом» в 2009г. направит 249 млн. грн. на проведение подготовительных работ на площадках недостроенных энергоблоков, готовность которых составляет 70%.

Ю.Продан также напомнил, что Украина уже провела первый раунд переговоров с ЗАО «Атомстройэкспорт» (Россия), которое выступит поставщиком реакторной установки для новых энергоблоков, и рассчитывает на то, что российская сторона обеспечит основной объем инвестиций в проект.

«Мы планируем привлечь собственные средства, а также кредитные средства на уровне 85% от их общей стоимости», — сказал министр, отметив, что украинская сторона в ходе переговоров настаивает на том, чтобы 60% объема строительных работ проводили украинские подрядчики с использованием отечественных стройматериалов.

Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко дала поручение рассмотреть возможность пересмотра графиков строительства с целью ускорить проведение соответствующих работ в 2009г. «Я прошу пересмотреть все графики и представить их вместе с итогами переговорного процесса. И если будет

нужно, мы подключимся к нему на дипломатическом уровне», — подчеркнула Ю.Тимошенко.

«Атомстройэкспорт» предложил при сооружении энергоблоков использовать усовершенствованную реакторную установку ВВЭР-1000 (В-392Б). Этот проект был разработан для пятого и шестого энергоблоков Балаковской АЭС, которые по степени готовности строительных конструкций аналогичны третьему и четвертому энергоблокам Хмельницкой АЭС.

Энергетическая стратегия Украины до 2030г. предполагает наращивание установленной мощности АЭС страны с 13,835 гвт. до 29,5 Гвт. Третий и четвертый энергоблоки Хмельницкой АЭС в соответствии со стратегией должны быть построены и введены в эксплуатацию до конца 2016г.

«Атомстройэкспорт» — один из крупнейших мировых генподрядчиков по строительству АЭС, ведет одновременно сооружение 5 атомных энергоблоков в Иране, Индии и Болгарии. Находится под контролем госкорпорации «Росатом».

«Энергоатом» является оператором четырех действующих АЭС Украины. Эксплуатирует 15 энергоблоков, оснащенных водо-водяными энергетическими реакторами общей установленной электрической мощностью 13,835 гвт. Interfax, 25.11.2008г.

— Швейцарская Alter Energy Group AG (AEG, ранее — Fincon) и компания «Галычинаэнергоинвест» подписали письмо о намерениях построить и владеть пятью гидроэлектростанциями (ГЭС) в Ивано-Франковской обл. Как говорится в сообщении Alter Energy, предполагается построить две ГЭС мощностью 40 мвт. и 20 мвт. на Днестре и каскад из трех ГЭС по 5 мвт. каждая на реках Прут и Лимница.

Указанный проект на 100% принадлежит «Галычинаэнергоинвесту». Предполагается, что AEG получит право собственности на 100% станций, которое послужит предметом залога под требуемые инвестиции, оцениваемые в 91 млн. евро. После погашения инвестиций AEG намерена сохранить 51% в проекте в течение 15 лет, отмечается в сообщении.

«Потенциал рынка гидроэнергетики в Украине значителен и серьезно не используется. Мы начали работать с муниципалитетами, Институтом водных ресурсов и стратегическими партнерами для сбора и анализа информации и документов, требуемых для завершения due diligence проекта по строительству этих ГЭС», — прокомментировал ситуацию глава AEG Эдвард Дж. Клагер (Edward J. Klaeger).

По его словам, за это время и время подготовки разрешительных документов компания будет осуществлять поиск инвестиций, в т.ч. используя процедуры проектного финансирования. Э.Клагер подчеркнул, что AEG уверена в возможности получения требуемых инвестиций. AEG специализируется на приобретении и инвестировании в украинские компании энергогенерации на основе возобновляемых источников и инфраструктуры электропередачи. Interfax, 24.11.2008г.

— Ukrenergy Holding AG (Швейцария), 52% акций которого приобрело украинское «Укринтерэнерго» с целью работы на рынке конечных потребителей экспортируемой им электроэнергией, намерен выйти на рынки 10 стран, преимущественно в Центральной и Восточной Европе, сообщил совладелец компании Василий Бечварж в пятницу на

презентации венгерской Ukrenergy Trade Zrt («дочка» Ukrenergy Holding) в Будапеште.

«Мы намерены в ближайшее время открыть представительства или компании в Словакии, Чехии, Германии, Польше, Италии, в балканских странах, а также России, Белоруссии и Казахстане», — сказал он.

В.Бечварж сообщил, что до конца тек.г. планируется завершить сделку по покупке 50% +1 акций польского энергооператора Zomar, который импортирует с Украины свыше 200 мвт. мощности. В ближайших планах Ukrenergy Holding — начать весной 2009г. строительство каскада малых ГЭС на реке Тересва в Закарпатской области.

Глава правления Ukrenergy Trade Марианна Зелемова в ходе презентации сообщила о намерении холдинга выйти на электроэнергетические рынки Прибалтики транзитом через Белоруссию.

«Укринтерэнерго» на прошлой неделе завершило сделку по покупке 52% акций Ukrenergy Holding AG у Korlea Invest Holding AG.

Korlea Invest Holding занимается поставками электроэнергии, преимущественно в странах Центральной и Восточной Европы. Общий объем мощности, которую предоставляет компания, достигает 2 тыс. мвт., в т.ч. у Украины она закупает 300-350 мвт. (а до создания Ukrenergy Trade — 150-200 мвт.). Оператор имеет представительства и дочерние компании в 13 странах.

«Укринтерэнерго» является монопольным экспортером украинской электроэнергии, ее поставки достигают 700-750 мвт. Компания намерена осуществлять весь экспорт электроэнергии через Ukrenergy Holding. Interfax, 24.11.2008г.

— Крупнейшая украинская атомная станция — Запорожская — из-за падения спроса на вырабатываемую электроэнергию со стороны крупнейших промышленных потребителей вынуждена отключить от сети один из своих шести энергоблоков, сообщил информационный центр станции.

Энергоблок №6 был выведен станцией в «холодный» резерв 20 нояб. в 6.30 по киевскому времени (7.30 МСК). Как говорится в сообщении, из-за отсутствия спроса генерируемая АЭС мощность на данный момент составляет 4.000 мвт.

«В условиях снижения предприятиями спроса на электроэнергию, с целью поддержания баланса генерации и потребления в энергосистеме на АЭС Украины вводятся диспетчерские ограничения», — говорится в сообщении Запорожской АЭС. Другие атомные электростанции Украины пока не объявляли о снижении объемов генерации.

По информации представителей правительства и менеджеров промышленных предприятий, углубляющийся экономический кризис больше всего ударил по украинской металлургии, химии и строительной отрасли. Ряд предприятий объявили о значительном сокращении объемов производства и отправили часть своих сотрудников в отпуск.

По данным Госкомстата, в янв. — окт. тек.г. все украинские электростанции произвели 160,2 млрд. киловатт-часов электроэнергии, что на 1,1% превысило объем производства электроэнергии за аналогичный период 2007г. Доля атомных электростанций в общем объеме производства электроэнергии составила 47%.

В окт. производство электроэнергии по сравнению с предыдущим месяцем сократилось на 0,1%, а по сравнению с окт. 2007г. падение составило 9,3%.

Атомные станции при этом в окт. увеличили объем генерации электроэнергии к сент. тек.г. на 15,9% — до 7,8 млрд. квтч., а к окт. 2007г. падение составило 4,1%.

Запорожская АЭС, управляемая госкомпанией Энергоатом, ежегодно генерирует 40–42 млрд. квтч. электроэнергии. Reuters, 20.11.2008г.

— Правительство Украины отменило постановления, согласно которым пакеты акций четырех генерирующих энергокомпаний в 60%+1 акция и миноритарные пакеты акций шести энергоснабжающих компаний должны были быть выведены из уставного капитала НАК «Энергетическая компания Украины» и переданы Фонду госимущества (ФГИ), сообщил журналистам министр топлива и энергетики Юрий Продан.

По его словам, правительство также откорректировало дополнения в постановление от 22 июня 2004г. о создании НАК «Энергетическая компания Украины». Согласно внесенной корректировке, пакеты акций, переданные в уставный капитал НАК, исчисляются в процентном соотношении к уставным капиталам этих энергокомпаний, а не в количественном.

В июне 2007г. правительство внесло изменения в свое постановление, по которым размеры пакетов акций энергокомпаний, передаваемых в НАК, указывались количеством ценных бумаг и их номиналом. Это позволяло проводить дополнительные эмиссии акций этих компаний. Вопрос о признании недействительными правительственных постановлений от 22 фев. 2008г. и от 19 марта 2008г. по акциям энергокомпаний внесен в повестку дня заседания кабинета министров в среду.

В перечень активов, которые планировалось вывести из уставного капитала НАК для их последующей приватизации, входят 60%+1 акция ОАО «Днепроэнерго», ОАО «Донбассэнерго», ОАО «Захидэнерго» и ОАО «Центрэнерго», а также 26,984% акций ОАО «Львовоблэнерго», 25,021% акций ОАО «Прикарпаттяоблэнерго», 25,006% акций ОАО «Одессаоблэнерго» и 25%+1 акция ОАО «Полтаваоблэнерго», ОАО «Сумыоблэнерго» и ОАО «Черниговоблэнерго». Interfax, 19.11.2008г.

— Российская атомная корпорация «Твел» готова к сотрудничеству с Украиной в рамках создания альтернативного поставщика ядерного топлива для АЭС, где применяется российский проект реактора типа ВВЭР, заявил журналистам глава «Твела» Юрий Оленин. «Решение — за украинской стороной», — сказал он.

По словам Ю.Оленина, создание альтернативного поставщика ядерного топлива целесообразно, когда количество блоков АЭС, построенных по российским проектам в мире с учетом РФ, будет составлять, например, 90 (сейчас 70).

При выборе партнера российская сторона будет особое внимание уделять трем параметрам: количество блоков в стране с реакторами ВВЭР, желание работать по российским технологиям, «политическая равноудаленность». Всем этим параметрам Украина вполне удовлетворяет», — подчеркнул глава «Твела». «Россия учитывает момент необходимости альтернативного поставщика, а Украине нужен собственный завод (по производству топлива)», — отметил Ю.Оленин.

«Твел» продолжает также переговоры с Киевом по долгосрочному контракту на поставку топлива для украинских АЭС. «Мы двигаемся хорошо впе-

ред. Мы пришли к выводу о необходимости подписания контракта уже в этом году», — сказал глава атомной корпорации.

Он напомнил, что обсуждается также договор по давальческому сырью, поставляемому с Украины в РФ для изготовления топлива, и соглашение о возможности строительства топливного завода на территории Украины. При этом российская сторона считает, что целесообразнее подписывать эти документы «в пакете». «Это дает сторонам более прочное развитие», — считает Ю.Оленин.

Он добавил, что российско-украинские переговоры в атомной сфере, вероятно, ускорятся после того, как будет подписан протокол об итогах встречи главы госкорпорации «Росатом» Сергея Кириенко и министра топлива и энергетики Украины Юрия Продана. Interfax, 17.11.2008г.

— Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) обещает, что, несмотря на финансовый кризис, перебоев с финансированием чернобыльских проектов не будет, сообщил министр Украины по вопросам чрезвычайных ситуаций и ликвидации последствий чернобыльской аварии Владимир Шандра.

«Сегодня на заседании рабочей группы совместного комитета «Украина-ЕБРР» директор департамента ядерной безопасности ЕБРР Винс Новак заверил, что финансирование чернобыльских проектов будет проходить в намеченном русле и без перебоев. ЕБРР, как распорядитель средств, не собирается прерывать финансирование, несмотря на мировой финансовый кризис», — сказал он, подводя итоги заседания рабочей группы на брифинге в четверг.

По словам министра, стороны также рассмотрели состояние выполнения международных проектов по выводу из эксплуатации Чернобыльской АЭС и превращению объекта «Укрытие» в безопасную экологическую систему.

«На заседании мы также обсудили с Винсом Новаком строительство нового безопасного саркофага Чернобыльской АЭС, проект строительства хранилища для отработанного ядерного топлива и завода по переработке радиоактивных отходов», — отметил В.Шандра.

По его словам, четвертый энергоблок герметично закрыт сверху, все конструкции надежно закреплены от разрушения, как минимум, на 15 лет.

«Сейчас мы работаем над проектированием нового безопасного саркофага. Его строительство начнется в 2009г. и закончится в 2011. Окончательной стоимости всех работ пока что нет, т.к. работы находятся на стадии проектирования, после их окончания мы будем составлять бюджет проекта», — сказал В.Шандра.

Министр подчеркнул, что закупка всех материалов будет осуществляться исключительно на украинских предприятиях. «Для нового саркофага нам необходимо будет закупить 22 тыс.т. металла. Мы обсудили с ЕБРР, что закупка будет производиться у украинских производителей. Это существенно поможет поддержать экономику нашей страны», — отметил он.

ЕБРР оценивает необходимый объем вложений в безопасность Чернобыльской АЭС в 130 млн. евро до 2010г. На территории АЭС ЕБРР финансирует строительство нового безопасного саркофага, сооружение установки по переработке жидких радиоактивных отходов и сооружение сухого храни-

лища отработавшего топлива АЭС. Эти проекты, по мнению ЕБРР, могут быть реализованы за 4г. Interfax, 13.11.2008г.

— Украина делает ставку на кооперацию с РФ при создании собственного производства ядерного топлива, заявил министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан во время посещения ОАО «Машиностроительный завод» (г.Электросталь).

По его словам, завод по производству топлива планируется построить к 2016г. «И, естественно, с учетом того, что мы не только будем оставаться наибольшим потребителем, но и планируем на Украине создать собственное производство ядерного топлива, здесь нам нужна кооперация с российскими коллегами, чтобы мы могли строить это производство по оптимальной схеме», — приводит слова Ю.Продана пресс-служба ОАО «Твел».

Он также отметил, что в связи с планами Украины по строительству до 2030г. 22 ядерных энергоблоков у двух стран есть много перспектив для дальнейшего сотрудничества.

Ближайшие стройки — это Хмельницкая АЭС, энергоблоки N3 и 4 которой будет достраивать ЗАО «Атомстройэкспорт». «Атомстройэкспорт» предложил при сооружении энергоблоков использовать усовершенствованную реакторную установку ВВЭР-1000 (В-392Б). Этот проект был разработан для пятого и шестого энергоблоков Балаковской АЭС, которые по степени готовности строительных конструкций аналогичны третьему и четвертому энергоблокам Хмельницкой АЭС.

Энергоблоки должны быть построены и введены в эксплуатацию до конца 2016г. Interfax, 10.11.2008г.

— Украина может отказаться от импорта электроэнергии из Российской Федерации с 1 дек. Об этом сообщил пресс-секретарь министра топлива и энергетики Украины Фэнт Ди, сообщает «Главред».

По его словам, уже сейчас объемы импорта российской электроэнергии снизились с 500 до 200 мвт. и обсуждается возможность полного отказа от импорта с 1 дек. «На данный момент объемы импорта значительно снизились и составляют 200 мвт. Есть решения о постепенном снижении объемов до минимального уровня и доведения его до нуля до 1 дек.», — сказал пресс-секретарь, отметив при этом, что вопросы прекращения импорта будут урегулированы на уровне двух хозяйствующих субъектов ГПВД «Укринтерэнерго» и «Интер РАО ЕЭС» с учетом положений существующих договоров.

Договор на коммерческий импорт электроэнергии ГПВД «Укринтерэнерго» и «Интер РАО ЕЭС» был заключен до конца тек.г.

С 15 окт. Россия сократила поставки электроэнергии на Украину с 700 мвт. до 500 мвт. Импорт начался с 15 сент. из-за дефицита электроэнергии на украинском рынке после внепланового ремонта второго блока Хмельницкой АЭС. Министр топлива и энергетики Юрий Продан отметил, что Украине экономически выгоднее импортировать электроэнергию из России, чем вырабатывать собственную.

Украина в авг. 2008г. продолжала экспортировать электроэнергию, несмотря на неудовлетворительные темпы накопления топлива на складах электростанций.

Министр топлива и энергетики Юрий Продан сообщил о планах прекратить с нояб. экспорт укра-

инской электроэнергии в Польшу из-за ее дефицита на рынке. «В этом месяце поставки уже сокращены на 51% с 200-215 мвт. до 100 мвт.», — сказал глава украинского министерства. По его словам, экспорт может возобновиться в 2009г. Росбалт, 4.11.2008г.

— Украина с 1 дек. может приостановить импорт электроэнергии из Российской Федерации, сообщил первый замминистра топлива и энергетики Украины Олег Бугаев. «Нельзя остановить импорт сразу, но я думаю, что будет достигнута договоренность по прекращению импорта российской электроэнергии с 1 дек.», — сказал он журналистам в кулуарах Международного форума нефтегазовой промышленности «Нефть и газ-2008» во вторник.

По его словам, прекращение импорта российской электроэнергии связано с накоплением рекордных запасов угля на складах украинских ТЭС и значительным сокращением потребления электроэнергии внутри страны.

Украина начала импортировать электроэнергию из России 15 сент. с целью снижения нагрузок на тепловые электростанции (ТЭС) и увеличения темпов накопления угля на складах ТЭС в рамках подготовки к отопительному сезону.

Украина, начав импортировать российскую электроэнергию, продолжала экспортировать собственную электроэнергию в Молдавию, Румынию, Венгрию, Словакию и Польшу. Interfax, 1.11.2008г.

— Верховная Рада Украины ратифицировала кредитное соглашение с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР) в соответствии с которым банк предоставит 150 млн. евро на финансирование строительства линии электропередачи (ЛЭП) 750 кв Ривненская атомная электростанция — подстанция (ПС) «Киевская».

Правительство утвердило технико-экономическое обоснование этого проекта в янв. 2008г. Он предполагает строительство ЛЭП общей протяженностью 488 км., а также расширение ПС «Киевская» и реконструкцию открытых распределительных устройств на АЭС. На финансирование проекта со стороны ЕБРР и Европейского Инвестиционного банка (ЕИБ) планируется привлечь по 150 млн. евро.

Финансовое соглашение с ЕБРР было подписано 28 фев. 2008г., с ЕИБ — в начале окт. 2008г. Соглашение с ЕИБ еще не ратифицировано.

Цель проекта — повышение надежности энергоснабжения потребителей центральных областей Украины, а также стабильности работы всей объединенной энергосистемы страны в целом.

Кроме того, Верховная Рада ратифицировала кредитное соглашение, подписанное 9 нояб. 2007г. со Всемирным банком, в соответствии с которым банк предоставит 200 млн.долл. на финансирование проекта под условным названием «Передача электроэнергии».

Проект общей стоимостью 238 млн.долл. направлен на финансирование реконструкции и модернизации высоковольтных подстанций и ЛЭП. Непосредственным получателем займа выступит оператор магистральных электросетей страны — НЭК «Укрэнерго».

Реализация проекта, в частности, позволит заменить устаревшее высоковольтное оборудование, установить современные системы релейной защиты и автоматизации трансформаторных ПС; построить высоковольтную линию (ВЛ) 330 кв Днест-

ровская ГАЭС — ПС «Бар»; перевести на напряжение 330 кВ ВЛ Симферополь-Севастополь. Interfax, 29.10.2008г.

— Россия намерена оказать Украине содействие в повышении безопасности Чернобыльской АЭС и скорейшем начале вывода объекта из эксплуатации, сообщил в Нью-Йорке постпред РФ при ООН Виталий Чуркин. «Мы предоставим на эти цели 17 млн.долл. в счет ядерной безопасности и Чернобыльский фонд «Укрытие», — сказал В.Чуркин, которого цитирует во вторник служба новостей ООН.

Выступая на заседании Генассамблеи ООН, постпред РФ рассказал о российской инициативе по созданию глобальной инфраструктуры атомной энергетики. Она позволяет обеспечить равный доступ всех заинтересованных стран к атомной энергии при надежном соблюдении требований режима нераспространения ядерного оружия.

Он напомнил, что для достижения поставленных в этой инициативе целей на территории России на базе федерального предприятия «Ангарский электролизный химический комбинат» совместно с Республикой Казахстан в 2007г. создан Международный центр по обогащению урана.

По словам В.Чуркина, центр открыт для присоединения третьих государств без каких-либо политических условий. Он сообщил, что в наст.вр. завершаются процедуры присоединения к нему Армении и Украины.

Российский дипломат заявил, что его страна придает важное значение осуществлению проектов технического сотрудничества, связанных с вывозом высокообогащенного уранового топлива исследовательских реакторов советского производства.

Он сообщил, что в 2007г. его страна оказала техническое содействие по вывозу топлива из Вьетнама, Польши и Чехии. Interfax, 28.10.2008г.

— Украинский «НАЭК «Энергоатом» до сих пор не может согласовать стоимость услуг на вывоз, хранение и переработку отработанного ядерного топлива (ОЯТ) с АЭС Украины в 2009г., сообщил президент компании Юрий Недашковский в ходе коллегии министерства топлива и энергетики в понедельник.

НАЭК попросил Минтопэнерго посодействовать и обратиться в госкорпорацию «Росатом» для скорейшего решения этого вопроса.

По словам Ю.Недашковского, российские предприятия атомной отрасли, предоставляющие услугу по обращению с ОЯТ, не предоставили ответы на обращения НАЭК. «Прозрачный механизм формирования цены на эти услуги на 2009г. не определен, а наша переписка не дала никаких результатов», — сказал он.

Ю.Недашковский также сообщил, что в тек.г. уже выполнены запланированные три рейса по вывозу ОЯТ с блоков АЭС, оснащенных реакторами ВВЭР-1000, а также один рейс — с реакторов ВВЭР-440.

В 2008г. дирекция «Энергоатома» решила сократить количество рейсов по вывозу ОЯТ с ранее запланированных шести до четырех из-за повышения российской стороной стоимости услуг по его хранению и переработке.

На Украине эксплуатируется 15 атомных блоков. При этом ОЯТ с шести энергоблоков крупнейшей в Европе Запорожской АЭС не вывозится в РФ, а хранится в пристанционном хранилище су-

хого контейнерного типа. Остальное топливо вывозится на российские ФГУП «Горно-химический комбинат» (Красноярский край, РФ) и ФГУП ПО «Маяк» (Челябинская обл.). Эти предприятия ежегодно повышают стоимость своих услуг.

Глава «Росатома» Сергей Кириенко ранее заявил о необходимости выработки открытой, понятной и прозрачной методики определения цены на услуги по обращению с ОЯТ. Такой методики сейчас нет, как нет и точного понимания себестоимости этих услуг, что обусловлено, в частности, неопределенностью со сроком хранения топлива. Interfax, 27.10.2008г.

— НАК «Энергетическая компания Украины» готова передать «Нафтогазу Украины» корпоративные права на управление пятью государственными теплоэлектроцентралями (ТЭЦ), сообщил исполняющий обязанности первого вице-президента «Энергокомпании Украины» Сергей Сердюк в ходе заседания коллегии министерства топлива и энергетики. Возможность передачи в управление «Нафтогазу Украины» ОАО «Днепродзержинская ТЭЦ», ОАО «Николаевская ТЭЦ», ОАО «Харьковская ТЭЦ-5», ОАО «Херсонская ТЭЦ» и ОАО «Одесская ТЭЦ», 100% акций которых включены в уставный капитал «Энергокомпании Украины», будет детально рассмотрена министерством, отметил замглавы Минтопэнерго Владимир Лучников.

Он добавил, что передача этих предприятий в управление «Нафтогазу Украины» позволит финансово оздоровить ТЭЦ.

Ранее зампред правления «Нафтогаза Украины» Владимир Триколич заявлял, что госхолдинг и его дочерняя компания — «Газ Украины» обратились в Минтопэнерго с предложением о передаче в управление государственных ТЭЦ. По его мнению, управление теплоэлектроцентралями позволит значительно улучшить их уровень расчетов за поставляемый природный газ.

«Энергокомпания Украины», созданная в 2004г., объединяет государственные электроэнергетические активы.

«Нафтогаз Украины» объединяет крупнейшие нефтегазодобывающие предприятия страны, являясь монополистом по транзиту и хранению природного газа в подземных хранилищах, а также по транспортировке нефти трубопроводным транспортом по территории Украины. Interfax, 27.10.2008г.

— Диверсификация поставок ядерного топлива для АЭС Украины должна быть экономически и технически обоснована, в таких вопросах нельзя руководствоваться политическими соображениями, считает президент Национальной академии наук Украины Борис Патон. «Диверсификацией заниматься не вредно, но она должна быть действительно экономически, научно и технически оправдана, и не должна вытекать из тех политических соображений, по политическим конъюнктурам, которые возникали, и, видимо, будут возникать», — заявил Б.Патон в ходе семинара-совещания атомщиков РФ и Украины, которое проходит 21-23 окт. в подмосковном Колонтаево.

По его словам, до 2030г. Украина планирует построить и ввести в эксплуатацию 20 новых атомных энергоблоков. Сейчас 50% производства электроэнергии в стране обеспечивает ядерная энергетика (15 блоков АЭС с реакторами типа ВВЭР).

Реакторные установки ВВЭР (принцип работы — вода под давлением) — это советский проект, и

такие АЭС являются основой российской атомной энергетики. Основным поставщиком топлива для данных станций, как в РФ, так и за рубежом, является корпорация ОАО «Твэл», покрывающая 100% потребностей украинских АЭС. Б.Патон однозначно высказался за продолжение и расширение этого сотрудничества. «По-моему, прежде всего, нужно работать с корпорацией «Твэл», — считает он. «Нам нужны самые последние достижения «Твэл» в области исследований, разработки и совершенствования ядерного топлива для этих реакторов, которые мы будем использовать в Украине», — отметил глава академии наук.

Он также высказался за сотрудничество с российскими атомщиками по «быстрым» реакторам (реакторы на быстрых нейтронах). «Жизнь не стоит на месте: в России развиваются работы по так называемым быстрым реакторам. У нас в Украине их нет, поэтому здесь тоже большое поле деятельности. Безусловно, нужно совместно работать», — подчеркнул Б.Патон. «Я убежден, что никакого другого пути нет. Нам нужно сотрудничать, совместно работать, и, как принято было раньше, дружить», — убежден академик. «Главное, что мы не разбежимся по своим «национальным квартирам», а будем совместно работать», — заключил Б.Патон. Interfax, 22.10.2008г.

— Украина нуждается в современных российских разработках в сфере ядерного топлива, заявил президент Национальной академии наук Украины (НАНУ) Борис Патон в ходе российско-украинского совещания, посвященного развитию сотрудничества двух стран в атомной отрасли.

Он выразил убежденность, что украинские атомщики будут развивать совместную работу с российским концерном «Твэл», являющимся одним из мировых лидеров в производстве ядерного топлива. «Не сомневаюсь, что именно с корпорацией «Твэл» будет сотрудничество. Ведь само за себя говорит то, что сегодня в Украине работают 13 блоков ВВЭР-1000 и 2 блока ВВЭР-440. И нам нужны самые последние достижения «Твэл» в области исследований, разработки и совершенствования ядерного топлива для этих реакторов, которые мы будем использовать в Украине», — заявил Патон.

ОАО «Твэл» является многолетним поставщиком ядерного топлива для всех АЭС Украины, но в последнее время Украина предприняла ряд шагов по диверсификации поставок топлива для реакторов своих атомных станций. «Диверсификацией заниматься не вредно, но она должна быть действительно экономически, научно и технически оправдана, и не должна вытекать из тех политических соображений, политических конъюнктур, которые возникали, и, видимо, будут возникать», — отметил Патон.

Украинский академик особо подчеркнул, что концерн «Твэл» основан на научно-техническом прогрессе, и создает «высокие, наукоемкие, критические технологии». «Мы с «Твэл» с удовольствием будем и дальше работать и договорились, что результатом семинара станет решение о проведении подобных семинаров на постоянной, систематической основе», — сказал Патон.

В качестве направлений сотрудничества в атомной сфере между РФ и Украиной глава НАНУ выделил разработку в РФ «быстрых реакторов». «У нас в Украине их нет, поэтому здесь тоже большое

поле деятельности. Безусловно, нужно совместно работать. Я убежден, что никакого другого пути нет. Нам нужно сотрудничать, совместно работать, и как принято было раньше, — дружить», — подчеркнул ученый.

Конференция атомщиков двух стран организована концерном «Твэл», в ней принимают участие руководители «Твэл», ОАО «Энергоатом» и НАЭК «Энергоатом» (Украина), а также ученые и специалисты из различных учреждений и компаний. РИА «Новости», 22.10.2008г.

— Украина уже провела первый раунд переговоров с российским ЗАО «Атомстройэкспорт» о проекте строительства 3-4 блоков Хмельницкой АЭС и рассчитывает на то, что российская сторона обеспечит основной объем инвестиций в проект, сообщил глава эксплуатирующей организаций украинских АЭС — НАЭК «Энергоатом» — Юрий Недашковский. По его словам, проведен первый этап конкурсных процедур в этом проекте. Украина определилась с поставщиком реакторной установки для новых блоков — им выступит Россия. В дальнейшем будет объявлен тендер с одним участником — «Атомстройэкспортом».

Ю.Недашковский не стал раскрывать конкретные детали переговоров с российским генподрядчиком, отметив, что «Атомстройэкспорт» запросы наши удовлетворил».

По словам главы НАЭК, строительство 3-4 блоков будет профинансировано в основном за счет кредитных ресурсов под государственные гарантии Украины, «большую часть которых принесет «Атомстройэкспорт». Украина также оценивает возможное влияние финансового кризиса на планы по строительству новых АЭС, добавил Ю.Недашковский. Interfax, 21.10.2008г.

— Украинская НАЭК «Энергоатом» рассчитывает в ближайшее время согласовать с российской корпорацией ОАО «Твэл» долгосрочный контракт по давальческому сырью в рамках сотрудничества по поставкам ядерного топлива для АЭС Украины, сообщил глава НАЭК Юрий Недашковский. По его словам, до конца года компании также рассчитывают согласовать контракт по поставкам топлива на 2009г. и долгосрочный контракт на период после 2010г.

Ю.Недашковский отметил, что Украина покрывает свои потребности в уране только на 30%, но к 2015г. рассчитывает перейти на полное обеспечение деятельности атомной энергетики собственным сырьем. У НАЭКа есть уже долгосрочный контракт с украинским поставщиком урана — «ВостГОКом», — сроком на 10 лет, а контракт с «Твэл» по давальческому сырью станет логическим продолжением.

Глава «Энергоатома» также отметил, что компания продолжает консультации с «Твэл» по цене контракта на 2009г. Он не исключил, что на удешевление стоимости топлива для украинских АЭС может повлиять падение котировок на закисью урана на спотовом рынке, продолжающееся последний год. Эти котировки учитываются в формуле цены, согласованной НАЭКом и «Твэл».

Стоимость изотопного обогащения урана на мировом рынке возрастает — и это удорожание может компенсировать падение котировок закиси-окиси. Ю.Недашковский подчеркнул, что в формуле цены учитываются последние котировки окт.

по данным агентства Ux Consulting. Interfax, 21.10.2008г.

— Украина в сент. импортировала из России 227,4 млн.квтч. электроэнергии, стоимость которой составила 15,3 млн.долл., говорится в материалах министерства топлива и энергетики Украины. Средневзвешенная цена электроэнергии, импортированной Украиной из России в прошлом месяце, составила 67,28 долл. за 1 мвтч., что в среднем на 26,6% ниже, чем установленная на сент. прогнозная оптовая рыночная цена на электроэнергию — 444,84 гривен за 1 мвтч., отмечает министерство.

Украина начала импортировать электроэнергию из России с 15 сент. с целью снижения нагрузки на собственные тепловые электростанции (ТЭС) и увеличения темпов накопления угля на складах ТЭС в рамках подготовки к отопительному сезону. Доля импорта из России в общем объеме производства электроэнергии по стране в сент. составила 1,53%, в общем объеме потребления — 1,59%.

Украина, начав импортировать российскую электроэнергию, продолжала экспортировать собственную электроэнергию в Молдавию, Румынию, Венгрию, Словакию и Польшу.

Российское ЗАО «Интер РАО ЕЭС» поставляет электроэнергию на Украину через компанию UkrEnergy Trade ZRt (Венгрия), 52% акций которой принадлежит госпредприятию «Укринтерэнерго». Interfax, 21.10.2008г.

— Гендиректором украинского государственного концерна «Ядерное топливо» назначен Петр Швыдько, ранее возглавлявший концерн «Южруда». Его назначение закреплено распоряжением кабинета министров Украины от 16 окт. 2008г. Госконцерн «Ядерное топливо» создается с целью организации на территории Украины отдельных элементов ядерно-топливного цикла, такие как производство комплектующих ядерного топлива для АЭС и сборка топливных кассет.

Концерн объединяет пять госпредприятий — «Восточный горно-обогатительный комбинат», «Дирекция предприятия, создаваемого на базе Новокозантиновского месторождения урановых руд», «Смолы», «Днепровский завод прецизионных труб» и «Украинский научно-исследовательский и проектно-разведочный институт промышленной технологии». Interfax, 17.10.2008г.

— Украина в янв.-сент. 2008г. сократила экспорт электроэнергии на 19,1% (на 1 млрд. 416 млн. квтч.) по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 5 млрд. 994,5 млн. квтч., сообщили в министерстве топлива и энергетики. Поставки украинской электроэнергии в Молдавию за девять месяцев возросли на 3%, в Словакию — в 4,2 раза. В то же время объемы экспорта электроэнергии в Венгрию сократились на 16,1%, Польшу — на 4,7%, Румынию — 82,2%.

Коммерческие поставки украинской электроэнергии в Россию и Белоруссию в янв.-сент. не осуществлялись, а в Польшу возобновились только 14 апреля, что привело к падению объемов экспорта по сравнению с аналогичным периодом предг., уточнили в Минтопэнерго.

Экспорт электроэнергии в Белоруссию был приостановлен 1 июля 2007г., а в Россию и в Польшу — 1 окт. 2007г. Причины прекращения поставок — рост потребления в Украине и отказ других стран

приобретать украинскую электроэнергию по более высоким ценам.

Объем поставок украинской электроэнергии на экспорт в сент. 2008г., по данным Минтопэнерго, составил 741,9 млн. квтч. — на 26,6% (на 155,8 млн. квтч.) больше, чем в сент. 2007г. Импорт электроэнергии из России в Украину в сент. составил 227,4 млн. квтч. Такие поставки начались 15 сент. 2008г.

Украина в 2007г., по данным Минтопэнерго, сократила экспорт электроэнергии на 11,8% по сравнению с 2006г. — до 9 млрд. 200,4 млн. квтч. При этом выручка от экспортных операций в предг. из-за роста цен возросла на 24,3% — до 378 млн.долл. Доход от операций по транзиту электроэнергии в 2007г. составил 2,3 млн.долл. Interfax, 16.10.2008г.

— «Россия — одно из немногих государств в мире, имеющих такой опыт строительства АЭС. В последние годы Россия построила и строит 10 станций в Китае, Индии, Иране и т.п. У других стран такого большого опыта по строительству АЭС нет. О высокой конкурентоспособности говорит и то, что России удалось выиграть в Чехии конкурс о поставке «Твел» на чешские АЭС», — заявил 14 окт. директор аналитического департамента ФК «Открытие» Халиль Шехмамиев, комментируя информацию о победе российской компании «Атомстройэкспорт» в конкурсе на достройку энергоблоков Хмельницкой АЭС.

«Много говорится о том, что Украина, строя АЭС, хочет снизить зависимость от РФ в поставках газа для тепловых станций. В электроэнергетике Украины складывается интересная ситуация: в районе 50% электрогенерации — атомная. Это один из самых высоких показателей в мире, — отметил эксперт. — После окончания строительства Хмельницкой АЭС поставку топливных сборок и сохранение отработанного топлива все равно будет осуществлять Россия. Не следует забывать, что, предлагая Украине кредит на условиях Libor+3% Россия получит дополнительные доходы, связанные с сопровождением проекта».

«Фактор риска этого проекта — чрезвычайная законтрактованность «Ижорских заводов», которые являются единственных в России производителем реакторов. Впрочем, существует возможность привлечь украинского производителя — Харьковский завод «Турбоатом», который производит турбины того же типа», — резюмировал эксперт. Министерство топлива и энергетики Украины одобрило решение конкурсной комиссии, признавшей российскую компанию «Атомстройэкспорт» победителем конкурса на достройку третьего и четвертого энергоблоков Хмельницкой АЭС. На сегодня строительная готовность третьего энергоблока Хмельницкой АЭС составляет 75%, четвертого — 28%. Энергетическая стратегия Украины на период до 2030г. предусматривает строительство этих двух энергоблоков до 2016г. ИА Regnum, 14.10.2008г.

— Министерство топлива и энергетики Украины подписало с Европейским инвестиционным банком (ЕИБ) соглашение о выделении кредита в 150 млн. евро на строительство ЛЭП 750 кВ Ривненская АЭС-подстанция (ПС) «Киевская», сообщил глава Минтопэнерго Юрий Продан в ходе посещения строящейся в Киевской обл. подстанции.

Министр напомнил, что общее финансирование проекта составляет 360 млн. евро, из которых у ЕИБ и Европейского банка реконструкции и раз-

вития будет привлечено по 150 млн. евро, 60 млн. евро составят средства национальной энергетической компании (НЭК) «Укрэнерго». Проект предполагает строительство ЛЭП общей протяженностью 488 км., а также расширение ПС «Киевская» и реконструкцию открытых распределительных устройств (ОРУ) на АЭС. Проект направлен на повышение надежности энергоснабжения потребителей центральных областей Украины, а также стабильности работы всей объединенной энергосистемы страны в целом.

НЭК «Укрэнерго» эксплуатирует магистральные и межгосударственные линии электропередачи, а также осуществляет централизованную диспетчеризацию объединенной энергосистемы страны. НЭК является государственным предприятием, которое находится в подчинении Минтопэнерго. Interfax, 10.10.2008г.

— Украина намерена прекратить экспорт электроэнергии в Польшу с нояб., сообщил в пятницу министр топлива и энергетики Юрий Продан. «Я думаю, мы прекратим с нояб., может, даже и раньше», — цитирует министра украинское информационное агентство Униан. Он отметил, что поставки по польскому направлению с окт. уже уменьшены с 200 до 100 мвт.

По словам министра, причиной отказа от экспорта в данном направлении является несоответствие цен на экспорт ценам, сложившимся на внутреннем оптовом рынке.

Украина экспортирует электроэнергию в Молдавию, Словакию, Венгрию, Польшу и Румынию. Экспорт электроэнергии осуществляет компания «Укринтерэнерго», которая закупает ее на оптовом рынке электроэнергии по установленному Национальной комиссией регулирования электроэнергетики (НКРЭ) тарифу.

В 2007г. Украина сократила экспорт электроэнергии на 11,8%, или 1,23 млрд. квтч. по сравнению с 2006г. — до 9,2 млрд. квтч. РИА «Новости», 10.10.2008г.

— Украина в нояб. намерена прекратить экспорт электроэнергии в Польшу, отказывающуюся увеличить закупочные цены, информационные агентства цитируют министра топлива и энергетики Юрия Продана. «Мы планируем прекратить поставки в Польшу с нояб. или даже раньше», — сказал Продан, находящийся в Киевской области.

По данным Минтопэнерго, за 8 месяцев 2008г. Украина сократила поставки электроэнергии в Польшу до 485,7 млн. квтч. с 583,6 млн. в янв.-авг. 2007г.

В целом в янв.-авг. 2008г. экспорт электроэнергии снизился до 5,253 млрд. квтч., что на 23% меньше показателя аналогичного периода 2007г.

В авг. 2008г. объем экспорта сократился до 791,2 млн. квтч. с 896,1 млн. квтч. в авг. 2007г. Падение объемов экспорта стало результатом прекращения в 2008г. продаж электроэнергии в Белоруссию и Россию.

Несмотря на тенденцию сокращения экспорта, глава парламентского комитета по ТЭК Николай Мартыненко на этой неделе сказал, что в тек.г. Украина намерена увеличить экспорт энергии, без учета поставок в Россию и Белоруссию, до 7,996 млрд. квтч. с 7,549 млрд. в 2007г.

По его словам, в 2009г. экспорт энергии может увеличиться до 8,328 млрд. киловатт. Рост экспорта в 2008 и 2009гг. будет достигнут в основном за счет

увеличения поставок в Молдавию, Румынию и Венгрию. Reuters, 10.10.2008г.

— Выход государственного предприятия «Укринтерэнерго» на рынок конечных потребителей стран Европы повысит экономическую эффективность экспорта украинской электроэнергии, считает председатель правления ЗАО «Корлеа Инвест Украина» Андрей Турос. «Оптовые цены на электроэнергию на Украине стремительно растут и в следующем году могут вплотную приблизиться к европейскому уровню. Чтобы сохранить экономическую целесообразность поставок на экспорт, необходимо продавать электроэнергию не на границе Украины, а выходить на конечных потребителей в Европе, для которых цена максимальна», — заявил он журналистам в Киеве в четверг в кулуарах Украинского энергетического форума.

А.Турос отметил, что цена электроэнергии, производимой в энергообъекте Бурштынской ТЭС и экспортируемой «Укринтерэнерго» в направлении Румынии, Венгрии и Словакии, уже сейчас превышает 90 долл. за 1 мвтч. Он также пояснил, почему «Укринтерэнерго» с целью выхода на рынок конечных потребителей Европы пошло по пути приобретения уже работающего энерготрейдера, а не создания собственной дочерней компании за рубежом.

«Новая компания должна получить лицензию на торговлю электроэнергией, заключить контакты на ее приобретение с несколькими поставщиками для того, чтобы гарантировать поставку потребителю. Кроме того, трейдер должен иметь возможность выставить финансовые гарантии. Все это требует много времени и денег», — сказал А.Турос.

Глава «Корлеа Инвест Украина», комментируя импорт электроэнергии из России, назвал такие поставки экономически выгодными для Украины. Он отметил, что импортируемая российская электроэнергия существенно дешевле, чем та, которая может быть произведена на тепловых станциях Украины при сжигании угля и тем более газа. Поставки электроэнергии из России позволяют повысить темпы накопления угля на складах электростанций в рамках подготовки к отопительному сезону и при этом не сжигать дополнительные объемы импортного природного газа, добавил он.

Импорт Украиной электроэнергии, по мнению А.Туроса, не приводит к усилению энергетической зависимости от России. «Такого вопроса не существует. Эти поставки в отличие от поставок нефти и газа из России могут быть прекращены в любой момент», — сказал он.

«Укринтерэнерго» в 2008г. с целью выхода на рынок конечных потребителей стран Европы приобрело 52% акций венгерской компании Energy Capital Trade ZRt. (Ukrenergy Trade).

Созданный в 2007г. энерготрейдер, 48% акций которого контролирует Korlea Invest Holding AG (Швейцария), поставляет электроэнергию на заводы Volkswagen, Audi, а также на объекты нефтегазовой компании MOL.

Ukrenergy Trade торгует не только украинской электроэнергией. Компания, в частности, с сент. поставляет на Украину российскую электроэнергию, приобретаемую у ОАО «Интер РАО».

«Укринтерэнерго», будучи оператором экспорта украинской электроэнергии, продает электроэнергию на границе Украины с другими странами. Interfax, 9.10.2008г.

— Кабинет министров Украины разрешил ОАО «Укрэнерго» привлечь в IV кв. 2008г. долгосрочный кредит до 450 млн. гривен на достройку первой очереди Днестровской гидроаккумулирующей электростанции (ГАЭС), говорится в сообщении пресс-службы правительства. Срок возврата кредита — 2012г.

На достройку Днестровской ГАЭС также будут использованы 113,3 млн. грн., предусмотренные в специальном фонде госбюджета на 2008г. «Благодаря этому решению первый гидроагрегат Днестровской ГАЭС будет запущен в дек. 2008г., что обеспечит потребности энергосистемы Украины в маневренных мощностях в условиях постоянного роста дефицита и повышения стоимости энергоресурсов», — отмечается в сообщении.

«Укрэнерго» эксплуатирует все крупные гидроэлектростанции, расположенные на украинских участках Днепра и Днестра. Установленная мощность электростанций генкомпании составляет 4,6 Гвт. 100% акций АО принадлежит НАК «Энергетическая компания Украины» (принадлежит государству).

Правительство Украины в марте 2006г. утвердило проект завершения строительства первой очереди ГАЭС в составе трех гидроагрегатов. Общая сметная стоимость первой очереди, утвержденная правительством, составила 3 млрд. 547,094 млн. грн.

Официальный курс на 9 окт. — 4,9265 грн/ 1 долл. Interfax, 9.10.2008г.

— «Верховный суд Украины возобновил дело о банкротстве Национальной атомной энергогенерирующей компании «Энергоатом». Об этом заявил адвокат кредитора «Энергоатом» ООО «ВВД» Вячеслав Лич. Юрист отметил: «В этом году было сделано заявление о прекращении дела о банкротстве компании. И это было поставлено в успех нынешнему руководству. Но я хотел бы обратить внимание, что буквально вчера состоялось заседание Верховного суда Украины, в ходе которого было оглашено об удовлетворении кассационной жалобы ООО «ВВД» и о возобновлении дела о банкротстве НАЭК «Энергоатом».

Он отметил, что в конце 2003г. было заявлено о банкротстве «Энергоатома». «В дальнейшем к числу иницилирующих кредиторов вошел ряд предприятий, в т.ч. ООО «ВВД». В конце 2007г. общество абсолютно случайно узнало, что из числа кредиторов оно было исключено. Как мы выяснили в суде, данное дело было прекращено якобы по заявлению самого предприятия. Но на экспертизе было установлено, что это заявление — всего лишь цветная ксерокопия», — подчеркнул Лич. «Хотел бы обратить внимание, что нерасчеты с «ВВД» на сегодняшний момент не изменились. Более того, я уполномочен от другой крупной компании-кредитора Remington Worldwide также заявить о том, что на данный момент рассматривается вопрос о создании ассоциации кредиторов «Энергоатома», которая будет совместными усилиями отстаивать свои права в международных инстанциях. Если компания «ВВД» обратилась в Страсбург с заявлением против Украины, то компания Remington обратилась в арбитражный суд Стокгольма с соответствующим заявлением», — сказал юрист компании.

По его мнению, политика «Энергоатома» приводит к ухудшению имиджа Украины и к большим проблемам в атомной энергетике. Лич сообщил,

что компания Remington через стокгольмский суд требует возместить 60 тыс.долл., но общая сумма долга Remington 18 млн.долл. Возмещение компании «ВВД» должно составить 60 млн. гривен без учета штрафных санкций, сумма штрафных санкций приближается к сумме долга. ИА Regnum, 9.10.2008г.

— Круг потребителей осветительной техники крайне широк. Из-за потребительского и строительного бума на Украине в последние годы продажи этих изделий растут гораздо быстрее обычных для украинских рынков темпов (10-25%), а именно на 40-50%; в 2008г. емкость рассматриваемого рынка оценивается в 180 млн.долл. Таким образом, речь идет о быстрорастущем рынке средней емкости (для сравнения: годовая емкость украинского рынка пива или соков достигает 2 млрд.долл.).

В совокупных продажах светильников на Украине доля бытовых изделий превышает 50%, еще треть рынка приходится на промышленные светильники и 12% — на архитектурные. Это значит, что основной спрос обеспечивают частные лица, доход которых пока все еще растет адекватно росту ВВП. Помимо Киева и Киевской области, важнейшими регионами-потребителями выступают Днепропетровская область и Донбасс, а также Харьковская область. Значительно меньше по объему спрос — в южных областях и Крыму, еще меньший — в западноукраинских регионах.

Большинство систем освещения, представленных на рынке Украины, производятся местными фирмами, а также компаниями Польши, России, КНР и Западной Европы. Последние, в отличие от 90г., не доминируют ни в одном сегменте рынка осветительной техники. Еще в 2003г. эксперты отмечали экспансию на дефицитный украинский рынок производителей светильников из Тайваня, Турции, Чехии, Белоруссии, однако все названные страны незаметны на рынке. Тайваньская и турецкая продукция исчезли после усиления борьбы с контрабандой и изменения рыночных условий. Из неевропейских производителей заметна только КНР. Китайские производители, по данным маркетологов, в последний год нарастили свою долю на рынке более чем до 1/2 (два года назад этот показатель не превышал 40%).

Еще в 2004-05гг. европейская продукция занимала существенное место на рынке; отмечался рост продаж не только германских и польских, но и итальянских, французских, шведских светильников. Аналитики обсуждали особенности не менее 20 европейских марок. Сейчас, кроме польских, на рынке фигурируют только некоторые германские (Osram) и, очень редко, — французские марки (Legrand).

Польское производство — продукт совмещения сравнительно дешевой рабочей силы (возможно, даже украинских и азиатских нелегалов) и голландской технологии. В итоге сотрудничества получается продукт европейского качества по сравнительно низкой цене (всего на 30-50% дороже украинских аналогов). Голландско-польское СП сделало популярными на Украине марку Philips, а также чисто польские марки Pila и (реже) Farel.

Среди российских марок наиболее известными называют «Нортклифф» (компания «Саерс Прогресс» — московский филиал Рижского светотехнического завода), «Технолюкс» (ООО «АЭТЗ Ре-

корд», г. Александров Владимирской обл.) и «Световые технологии». Последняя принадлежит одноименной корпорации, которая в конце 2007г. объявила о намерении инвестировать 6 млн.долл. в строительство нового завода под Киевом, на котором первоначально будут выпускать 10 моделей светильников из комплектующих европейского и российского (рязанского) производства. Через год после пуска в эксплуатацию ассортимент завода расширится до 70 моделей основной продукции и до 500 — вспомогательной. Свыше трети продукции будет экспортироваться, т.е. в лице нового завода появится крупный конкурент местным и даже китайским поставщикам. Российская компания «Световые технологии» выпускает до 500 тыс. изделий в месяц при годовом обороте 100 млн.долл., что значительно больше, чем у любого украинского предприятия аналогичного профиля. Так, по данным издания «Маркетинг», в 2007г. подвесных, потолочных и настенных светильников на Украине собрано в общей сложности чуть более 144 тыс.

В процессе противостояния российским и, главное, китайским поставщикам местные компании стали активно применять антидемпинговое лоббирование своих интересов. В начале века украинский лидер выпуска ламп накаливания — львовская «Искра» добилась введения квот на аналогичную импортную продукцию. Это спасло местное производство — нараставший импорт сразу упал в 10 раз. В последние годы под влиянием местных производителей (прежде всего той же «Искры») введена высокая пошлина (почти 75%) на импорт ламп накаливания из КНР и ряда стран СНГ. Светильники из Белоруссии были также очень конкурентоспособны по цене, из-за чего было возбуждено антидемпинговое расследование на основании того, что белорусские компании продавали их на рынке Украины на треть дешевле, чем у себя в стране. Если бы эти шаги не были предприняты, украинское производство начало бы деградировать.

Местные производители осветительной техники — это несколько десятков предприятий, из которых крупными называют более 10. В региональном разрезе наиболее развито производство в Киевской и Харьковской областях, а также на Западной Украине. В основном производства располагаются вблизи крупных городов или ближе к источникам комплектации. Наиболее влиятельными на рынке, по мнению экспертов, являются Ассоциация «Светотехника», группа компаний «Элотек», компании «Идея Луче», «Союз-Свет», I-ТЕС, «М. И. К. Шорр», «Сонлюкс-Украина», «Дегтярев & К», сети магазинов «Лайт-Люкс» и «Капро», салон-магазин «Галерея света» и некоторые другие. Крупными региональными компаниями являются «Солар-трейдинг» (Днепропетровск), Magic Light и группа компаний Altera (Харьков), «Люкс. Системы света» и «Трейдлайт» (Одесса), большинство из которых практикует узловую сборку из импортных компонентов. К ним можно прибавить тернопольскую компанию «Ватра» и харьковскую «Вариант».

Типичный путь нового украинского производителя светотехники — от монодистрибуторской компании к многовекторному дистрибуторству в сочетании с ограниченным собственным производством. В качестве примера такого производителя-дистрибутора можно назвать компанию «Элотек». Начав в 1992г. с продажи германского осветительного оборудования, компания уже к концу 90гг.

приобрела Броварский светотехнический завод «Люмен» и зарегистрировала собственную марку. В начале текущего десятилетия она уже представляла собой конгломерат из двух производственных, одной проектной и трех сбытовых фирм. Сейчас организовано производство высокотехнологичной продукции, в частности светодиодных светильников. Местное производство, еще в начале текущего десятилетия отличавшееся низким качеством продукции, динамично приближается по этому показателю к европейским стандартам.

Практически монопольным производителем ламп накаливания на Украине считается львовская компания «Искра». Здесь выпускается ежегодно 100 млн. ламп более 300 видов. Полтавский ламповый завод еще с советских времен выпускает ртутно-натриевые лампы для промышленных и лабораторных нужд (типа ДРШ, ДРУФЗ и др.). Производителями галогенных ламп выступают ряд инновационных предприятий, например, ровенское ТОВ «Газотрон-Люкс».

Номенклатуру предлагаемых на рынке светильников можно поделить на люминесцентные, растровые, промышленные, направленного света, уличные, декоративные и др. Основные поставщики, в порядке возрастания цен — Китай (15-35 грн./шт.), Украина (30-65 грн.), Россия, Польша, Западная Европа. Другие производители, например из США, встречаются крайне редко. По уровню влияния этих стран-поставщиков наблюдаются определенные различия по сегментам. Так, в сегменте люминесцентных светильников (до 40 типов) в основном предлагается продукция украинского, российского и польского (марки Philips) происхождения. В последнее время здесь активизировались китайские марки, но их доля пока невелика (до 20%). По ценам можно выстроить обычный в данном случае ряд: польские, российские, украинские и китайские (вдвое дешевле украинских).

Наоборот, среди светильников направленного света и растровых преобладает китайская продукция; ее доля, по некоторым оценкам, составляет не менее 3/4. Здесь невелика доля украинских марок («Сигма» по 40-80 грн.), эпизодически попадают польские и российские. Западноевропейские изделия не заметны. По данным маркетинговых агентств, более чем на 2/3 вырос за последний год импорт из КНР декоративных светильников.

В сегменте же промышленных светильников (10-200 грн.) значительную долю занимает отечественный производитель. Тут также встречается продукция китайского производства, реже — российского и польского. Попадают западноевропейские изделия — известная германская марка Osram и голландская Philips. Западные европейцы присутствуют и на рынке уличных систем освещения, чаще всего в специальных секторах, например, поставки аварийных фонарей осуществляет французская компания Legrand. В основном же рынок уличных систем освещения поделен между украинскими и китайскими производителями; среднее соотношение цен между ними составляет 1,5:1.

Комплектующие для светильников сейчас также поставляются из КНР, тогда как украинских компаний в этом сегменте очень мало. Здесь закономерно повышается доля компаний из Западной Европы — немецких, французских и итальянских.

Лампы по типам можно разделить на галогенные (энергосберегающие) и лампы накаливания

(обычные). В обоих сегментах — почти исключительно изделия украинских (наиболее дешевые) и польских (Philips, Pila) компаний; они также поставляются германской Osram и в последнее время — китайскими компаниями. Оптовые цены на лампы накаливания колеблются в пределах 1-3 грн.) шт. Среди галогенных и энергосберегающих ламп выделяются марки польского отделения

Philips (Philips, Pila) и китайских брендов (Camelion, Elect, Volta), экспансия которых стала заметна лишь в последние годы; отмечается также присутствие германских (Osram), чешских (Emos) и украинских («Люмакс») компаний. Российские производители в данном сегменте не активны.

Китайские энергосберегающие лампы — самые дешевые, затем следуют украинские (25 грн.) шт. в рознице), польские и др. При этом на китайские лампы в рознице гарантии не предоставляются. Консультанты рекомендуют покупателям приобретать украинские лампы, наиболее приспособленные к местным условиям, например внезапно отключению электроэнергии и резким перепадам напряжения.

Китайские поставщики идут по пути копирования западных технологий в условиях дешевой рабочей силы и удешевленных материалов, при этом не стесняясь создавать специально для стран СНГ «чисто русские» торговые марки (например, удлинители «Связной»).

С точки зрения общей динамики цен в последние 5 лет наблюдается их стабилизация, особенно заметная на фоне рынков пищевых и ряда других потребительских товаров. Д. Л. Старокадомский. БИКИ, 9.10.2008г.

— Министерство топлива и энергетики Украины прогнозирует рост объемов экспорта электроэнергии в страны Европы и в Молдавию в 2008г. на 5,9% по сравнению с показателем 2007г. — до 7 млрд. 995,73 млн.квтч. Такой прогноз содержится в презентационных документах, подготовленных комитетом Верховной Рады Украины по вопросам топливно-энергетического комплекса, ядерной политики и ядерной безопасности к проходящему в Киеве Украинскому энергетическому форуму. Экспорт украинской электроэнергии в страны Европы и Молдавию по итогам 2009г. может составить 8 млрд. 328,2 млн.квтч., что на 4,2% больше, чем запланированный на 2008г. объем поставок.

Минтопэнерго также прогнозирует увеличение средней цены экспортируемой электроэнергии в 2008г. по сравнению с показателем 2007г. на 50% — до 61,75 долл. за 1 мвтч., а в 2009г. по сравнению с уровнем 2008г. — на 46,8%, до 90,64 долл. за 1 мвтч. «С учетом кризиса, который имеет место, это чересчур радужные перспективы, и эти цифры можно, без сомнения, скорректировать в сторону снижения на 10%», — сказал глава комитета Верховной Рады Украины по вопросам топливно-энергетического комплекса, ядерной политики и ядерной безопасности Николай Мартыненко в ходе выступления на форуме. Он также сообщил, что средняя цена на электроэнергию на энергорынке Украины по итогам 2009г. может составить 89 долл. за 1 мвтч. Украина приостановила коммерческие поставки электроэнергии в Россию и Белоруссию в 2007г. Interfax, 8.10.2008г.

— Цены на свежее ядерное топливо, поставляемое российской корпорацией ОАО «Твел» для атомных электростанций Украины, с 2009г. могут

возрасти на 15-20%, сообщил высокопоставленный источник в министерстве топлива и энергетики. «Цена на ядерное топливо в 2009г. вырастет незначительно — ориентировочно, на 15%. Сейчас идет окончательное согласование цены. Нам на руку играет то, что цены на уран значительно снизились в последнее время», — сказал источник.

Он уточнил, что доля стоимости урана в общей цене тепловыделяющей сборки составляет 70-75%. При этом 25-30% приходится на другие составляющие, изменение которых может вызвать и более существенный рост цены на топливо. «Мы сами настаивали ранее, когда цены на уран быстро росли, чтобы учитывались другие факторы. Так что может быть и до 20% рост», — сказал источник.

Единственным поставщиком топлива для АЭС Украины является «Твел». НАЭК «Энергоатом», оператор всех действующих АЭС Украины, в 1997г. заключило с «Твел» контракт на поставку ядерного топлива для всех украинских энергоблоков с реакторами типа ВВЭР на период до 2010г. включительно.

Стороны ежегодно согласовывают объемы и условия поставок тепловыделяющих сборок. «Энергоатом» эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ривненскую и Хмельницкую станции с 15 энергоблоками, оснащенными ВВЭР, общей установленной электрической мощностью 13,835 Гвт. «Энергоатом» и «Твел» в наст.вр. согласовывают условия поставок топлива для АЭС Украины на следующий год, а также ведут переговоры о заключении долгосрочного контракта на период после 2010г. Interfax, 3.10.2008г.

— System Consulting ZRt (Венгрия) намерена оспорить в суде сокращение поставок электроэнергии украинского происхождения в адрес компании госпредприятием «Укринтерэнерго», говорится в сообщении System Consulting. Согласно пресс-релизу, System Consulting имеет долгосрочный действующий контракт с «Укринтерэнерго» на период до 2015г., в котором оговорены поставки мощностью 350 мвт. Госпредприятие, которое является монопольным экспортером электроэнергии с Украины, с апреля 2008г., нарушив контракт, в одностороннем порядке сократило мощность поставок в адрес System Consulting до 5 мвт.

По данным энерготрейдера-посредника, «Укринтерэнерго» передало высвободившуюся мощность на сечении Украина-Венгрия компаниям Energy Capital ZRt. и Ukrenerge Trade ZRt. (оба — Венгрия), аффилированным с холдингом Korlea Invest Holding AG (Швейцария).

MVM ZRt, которое приобретает у System Consulting всю украинскую электроэнергию для поставок конечным потребителям Венгрии, после сокращения поставок предложило «Укринтерэнерго» заключить прямой контракт купли-продажи. Госпредприятие предложило MVM приобретать украинскую электроэнергию через компанию Ukrenerge Trade, 52% акций которой принадлежит «Укринтерэнерго», однако MVM отказалось от такой схемы, уточняет энерготрейдер-посредник.

Первый замминистра топлива и энергетики Украины Олег Бугаев сообщил, что «Укринтерэнерго» имеет полное право сокращать поставки электроэнергии в адрес System Consulting. «Контракт между «Укринтерэнерго» и System Consulting вообще не предусматривает гарантированных поставок украинской электроэнергии. В документе четко

оговорено, что поставки осуществляются мощностью не 350 мвт., а до 350 мвт.», — уточнил он.

О. Бугаев отметил, что перераспределение объемов экспорта украинской электроэнергии в направлении Венгрии связано с приобретением «Укринтерэнерго» в 2008г. компании Energy Capital Trade ZRt, которая была переименована в Ukrenerge Trade. «Зачем госпредприятию теперь продавать электроэнергию System Consulting, которая фактически является посредником и зарабатывает просто на перепродаже украинской электроэнергии», — сказал замглавы Минтопэнерго.

Средневзвешенные цены поставок украинской электроэнергии в адрес Energy Capital, по данным региональной энергетической таможни Украины, на протяжении всего 2007г. превышали цены поставок в адрес System Consulting. «Укринтерэнерго» на протяжении янв.-апреля 2008г. поставляло Energy Capital и System Consulting украинскую электроэнергию по одинаковым ценам, существенно превышающим цены на внутреннем энергорынке Украины.

Данные о ценах за май-сент. тек.г. отсутствуют. «Укринтерэнерго» является монопольным оператором экспорта украинской электроэнергии. Interfax, 3.10.2008г.

— Производство электроэнергии электростанциями госпредприятия «НАЭК «Энергоатом» в янв.-сент. 2008г., по оперативным данным, сократилось на 3,4% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 67,659 млрд. квт.ч, сообщили в НАЭК. Электростанции компании за девять месяцев перевыполнили плановое задание по производству электроэнергии на 1,7%.

Ривненская АЭС увеличила выработку электроэнергии на 9,9%, Южно-Украинская АЭС с учетом Ташлыкской гидроаккумулирующей электростанции (ГАЭС) и Александровской ГЭС — на 2,4%, в то время как Запорожская АЭС сократила на 3,8%, Хмельницкая АЭС — на 25,2%. Отпуск электроэнергии электростанциями «Энергоатома» в янв.-сент. сократился на 3,6% — до 63,522 млрд. квт.ч.

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) электростанций НАЭК по итогам янв.-сент. 2008г. составил 74,1%, тогда как в янв.-сент. 2007г. — 77,1%. КИУМ возрос по Южно-Украинской АЭС и Ривненской АЭС, а по Запорожской АЭС и Хмельницкой АЭС — сократился.

В работе АЭС Украины за девять месяцев произошло 20 учетных нарушений — на одно больше, чем в янв.-сент. пред.г. При классификации по международной шкале INES все эти нарушения оценены «нулевым», т.е. самым низким уровнем.

«Энергоатом» является оператором всех четырех действующих АЭС Украины. Эксплуатирует 15 энергоблоков, оснащенных водо-водяными энергетическими реакторами общей установленной электрической мощностью 13,835 Гвт.

НАЭК также эксплуатирует Ташлыкскую ГАЭС установленной мощностью 302 мвт. в турбинном режиме и построенную на нижнем водохранилище ГАЭС Александровскую ГЭС установленной мощностью 11,5 мвт., которые вместе с Южно-Украинской АЭС составляют Южно-Украинский энергокомплекс. Interfax, 2.10.2008г.

— Глава госкорпорации «Росатом» Сергей Кириенко в рамках очередной сессии Магатэ в Вене встретился с украинской делегацией и обсудил со своим украинским коллегой перспективы сотру-

дничества двух стран в атомной сфере. «Думаю, до конца года мы согласуем все вопросы и подпишем долгосрочный контракт на поставку ядерного топлива для украинских АЭС на период до 2010г.», — сказал глава Росатома по итогам встречи.

По словам С. Кириенко, представители Украины сообщили российской делегации, что третий и четвертый блоки Хмельницкой АЭС на Украине будут достраиваться по российскому проекту и с привлечением российских организаций.

Как пояснили журналистам представители российской делегации в Магатэ, достройка второй очереди Хмельницкой АЭС — это только начало большой программы Украины по развитию атомной энергетики. В среднесрочной перспективе Украина планирует построить еще два блока Хмельницкой станции, а в целом до 2030г. в планах сооружение не менее 22 атомных блоков. «Это открывает большие перспективы для России на рынке Украины», — сказал один из представителей делегации. Он добавил, что по итогам переговоров с украинской делегацией также было принято решение о том, чтобы до конца года согласовать параметры контракта на поставку ядерного топлива для украинских АЭС на будущий год.

В рамках конференции Магатэ у С. Кириенко состоялись также встречи с представителями Нигерии и Египта. Россия готова оказывать этим странам поддержку в подготовке специалистов, сообщил глава «Росатома», комментируя эти встречи. Interfax, 30.9.2008г.

— Компания Korlea Invest Holding AG (Швейцария), являющаяся владельцем компаний-импортеров украинской электроэнергии в Европу учредила компанию KazUkrEnergo AG (Швейцария) для торговли природным газом. Об этом, как сообщают «Украинские новости», говорится на сайте компании Worldbox, занимающейся раскрытием информации о регистрации компаний в Швейцарии и Лихтенштейне.

KazUkrEnergo зарегистрирована 29 мая 2008г. в Цюрихе. Уставный фонд компании составляет 0,2 млн. швейцарских франков и поделен на 20 акций. Председатель совета директоров — украинский бизнесмен Василий Бечварж — президент и основатель владельца Korlea Invest. Член совета директоров компании — Жан Даниель Шваб, также занимающий должность члена правления Korlea Invest Holding.

Ранее в СМИ появилась информация о намерении учрежденной KazUkrEnergo заняться продажей природного газа казахстанского происхождения, как на Украину, так и европейским потребителям.

Korlea Invest Holding уже имеет дочку зарегистрированную в Казахстане — Korlea Invest-Energy Corporation.

В данное время монопольным поставщиком газа на Украину является компания RosUkrEnergo, также зарегистрированная в Швейцарии.

Владельцем 50% RosUkrEnergo является российский «Газпром», 45% и 5% — украинские бизнесмены Дмитрий Фирташ и Иван Фурсин соответственно. По данным, размещенным в системе раскрытия информации Worldbox, устав KazUkrEnergo позволяет компании также заниматься торговлей нефтью и нефтепродуктами и операциями с недвижимостью.

В группу компании Korlea Invest Holding AG входят компания Korlea Invest A.S. (Словакия), N.E.P. AG (Чехия), Energy Corporate Services (Чехия), Energy Capital Zrt. (Венгрия), Korlea Ukrhydropower (Словакия).

Korlea Invest A.S. занимается импортом электроэнергии и ее поставками конечным потребителям Польши, Венгрии, Словакии, Македонии и других стран. В структуру Korlea Invest A.S. входят 11 предприятий из которых два – «Корлеа Инвест Украина» и «Корлеа Энерго» – зарегистрированы в Украине.

Energy Capital Zrt. Также специализируется на импорте электроэнергии и в ее структуру входит 48% компании UkrEnergy Trade (Венгрия), которая в данное время импортирует электроэнергию из России и продает государственному предприятию «Укринтерэнерго».

Также UkrEnergy Trade, 52% которого принадлежит «Укринтерэнерго», занимается поставками электроэнергии конечным потребителям в Европе.

Как известно, премьер-министр Украины Юлия Тимошенко выступает за устранение всех посредников при импорте газа в Украину и его поставках на внутреннем рынке. Казахстан является одним из основных источников природного газа для Украины наряду с Туркменистаном и Узбекистаном.

Весь газ среднеазиатского происхождения поставляется на Украину через российский «Газпром», который продает топливо RosUkrEnergo. Трейдер продает газ на границе Украины и России Национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины». Росбалт, 30.9.2008г.

– Россия намерена выделить 17 млн.долл. для повышения безопасности площадки Чернобыльской АЭС и ускорения сроков вывода объекта из эксплуатации, заявил глава госкорпорации «Росатом», председатель совета директоров гражданского атомного холдинга «Атомэнергпром» Сергей Кириенко в понедельник на 52 генеральной конференции Магатэ.

«РФ намерена оказать содействие Украине в повышении безопасности площадки Чернобыльской АЭС и ускорении начала вывода объекта из эксплуатации. Мы предоставим на эти цели 17 млн.долл. в счет ядерной безопасности и Чернобыльский фонд «Укрытие», – сказал он.

Крупнейшая ядерная техногенная катастрофа в мире на Чернобыльской АЭС произошла в ночь с 25 на 26 апреля 1986г. Была загрязнена территория площадью 160 тысяч кв.км. Пострадали северная часть Украины, запад России и Белоруссия.

Над разрушенным в результате аварии четвертым энергоблоком Чернобыльской АЭС предполагается построить новый безопасный саркофаг, также планируется строительство хранилища отработанного топлива для первого, второго и третьего энергоблоков и завершение строительства завода по переработке твердых радиоактивных отходов.

В международный чернобыльский фонд «Укрытие» входят 28 стран. Основными функциями саркофага является обеспечение в течение 100 лет защиты персонала Чернобыльской АЭС, населения и окружающей среды от влияния источников ионизирующего излучения, связанного с существованием объекта «Укрытие», создание условий для преобразования объекта в экологически безопасную систему.

Кириенко также сообщил на конференции, что для повышения безопасности Армянской АЭС в рамках программы технического сотрудничества Магатэ Россия выделит Армении 10 млн.долл. РИА «Новости», 29.9.2008г.

– Очередной этап испытаний экспериментальной партии ядерного топлива производства Westinghouse на Южно-Украинской атомной электростанции (АЭС) прошел успешно, сообщили агентству в госпредприятии «НАЭК «Энергоатом». Очередная инспекция шести тепловыделяющих сборок (ТВС) Westinghouse, которые находятся в активной зоне реактора третьего энергоблока Южно-Украинской АЭС, была проведена 22-25 сент.

Участие в проверке приняли специалисты атомной станции, компании-изготовителя топлива, представители Тихоокеанской северо-западной национальной лаборатории (PNNL, США), а также Центра проектирования активных зон при Харьковском физико-техническом институте. Наряду с данными визуального контроля ТВС, в ходе проверки выполнен целый ряд измерений, подтверждающий способность каждой топливной сборки отработать следующую топливную кампанию, сказал сотрудник «Энергоатома». «Результаты проверки тепловыделяющих сборок производства фирмы Westinghouse положительные – таков итог инспекции шести опытных американских кассет после окончания очередной топливной кампании», – отметил представитель госпредприятия.

Проведенная инспекция в соответствии с нормативными требованиями к использованию новых образцов топлива, выполняется по окончании каждого эксплуатационного цикла – годичной топливной кампании. Топливо Westinghouse в ходе очередного, четвертого, эксплуатационного цикла, будет эксплуатироваться в активной зоне реактора совместно со сборками корпорации «Твел» (РФ) модифицированной конструкции – ТВСА.

НАЭК с 2005г. на третьем энергоблоке Южно-Украинской АЭС проводит испытания топлива производства Westinghouse, которое находится в активной зоне реактора вместе с российскими сборками.

Westinghouse планирует в 2009г. передать «Энергоатому» 42 ТВС для загрузки в реактор третьего энергоблока Южно-Украинской АЭС. «Энергоатом» в случае успешного завершения испытаний намерен после 2010г. приобретать у Westinghouse топливо в объеме, достаточном для ежегодной перегрузки как минимум трех энергоблоков АЭС Украины.

Единственным поставщиком топлива для АЭС Украины является «Твел». Как известно, «Энергоатом» в 1997г. заключил с «Твел» контракт на поставку свежего ядерного топлива для всех украинских энергоблоков ВВЭР на период до 2010г. включительно. «Энергоатом» является оператором всех четырех действующих АЭС Украины. Эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ровненскую и Хмельницкую станции с 15 энергоблоками, оснащенными водо-водяными энергетическими реакторами, общей установленной электрической мощностью 13,835 тыс. мвт. Interfax, 29.9.2008г.

– Итоги конкурса по выбору типа реакторной установки для завершения строительства третьего и четвертого энергоблоков Хмельницкой атомной электростанции будут подведены в начале окт., со-

общил министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан. «Сегодня проведен тендер с участием компаний из Кореи, США и России. Итоги будут подведены в начале окт. Потенциально производитель реактора выбран», — сообщил глава Минтопэнерго журналистам, отказавшись уточнить, кто будет поставлять реакторные установки для реализации проекта.

Минтопэнерго в июле тек.г. создало межведомственную конкурсную комиссию по выбору типа реакторной установки для строительства новых блоков Хмельницкой АЭС, в которую вошли представители профильного министерства, Госатомрегулирования, Минприроды, Минрегионстроя, СНБО, НАЭК «Энергоатом», профильных институтов.

Министерство также утвердило порядок проведения конкурса, согласно которому решение межведомственной комиссии по выбору типа реакторной установки должно быть рассмотрено коллегией Минтопэнерго. Ведомство после рассмотрения этого вопроса коллегией планирует подготовить проект распоряжения кабинета министров Украины об утверждении решения межведомственной комиссии и проведении тендера с одним участником по отбору поставщика реакторной установки. Претендентами на поставку реакторов для новых энергоблоков Хмельницкой АЭС выступали российский «Атомстройэкспорт», американская Westinghouse и южнокорейская Керсо. Interfax, 29.9.2008г.

— Компания Ukrenergy Trade ZRt (Венгрия), 52% акций которой принадлежит госпредприятию «Укринтерэнерго», приобретает 50%+1 акция Zomar S.A. (Польша), сообщил президент Korlea Invest Holding AG (Швейцария) Василий Бечварж (Vasyl Bechvarzh). «Сделка пока еще не завершена», — сказал он. В.Бечварж отметил, что приобретение компанией Ukrenergy Trade контрольного пакета акций Zomar позволит государственному «Укринтерэнерго» опосредованно получать прибыль от поставок украинской электроэнергии конечным потребителям в Польше.

Нынешней владелец Zomar Станислав Адамяк в четверг подтвердил агентству факт проведения сделки. «Я думаю, что до конца этого года мы завершим сделку и Zomar получит стратегического инвестора», — сказал он. С.Адамяк также сообщил агентству, что проводится реструктуризация Zomar, предполагающая выведение всех видов деятельности, кроме энергетики, в другую структуру. «После реструктуризации фирма Zomar будет заниматься только энергетикой», — сказал он. Zomar является единственным контрагентом «Укринтерэнерго» по поставкам украинской электроэнергии в Польшу.

Энерготрейдер приобретает электроэнергию на границе Украины с Польшей и всю ее по долгосрочному контракту перепродает польской компании Zamojska Korporacja Energetyczna S.A., которая поставляет украинскую электроэнергию конечным потребителям в Польше.

Korlea Invest Holding создала компанию Ukrenergy Trade (первоначально она носила название Energy Capital Trade) в начале 2007г. «Укринтерэнерго» в тек.г. приобрело 52% акций этой компании, в связи с чем в сент. она была переименована.

Госпредприятие путем приобретения Ukrenergy Trade получила возможность выйти на рынок по-

ставок электроэнергии конечным потребителям стран Европы. Ранее «Укринтерэнерго» продавало всю экспортируемую электроэнергию на границе. Korlea Invest Holding прямо и опосредованно владеет 48% уставного капитала Ukrenergy Trade. «Укринтерэнерго» с авг. 2008г. реализует Ukrenergy Trade украинскую электроэнергию. С сент. через Ukrenergy Trade осуществляются поставки российской электроэнергии на Украину. Interfax, 25.9.2008г.

— Госпредприятие «НАЭК «Энергоатом», оператор всех четырех действующих АЭС Украины, надеется в 2009г. получить из госбюджета 450 млн. гривен (92,6 млн.долл.) на формирование резерва ядерного топлива и материалов, сообщил президент НАЭК Юрий Недашковский. «В проекте госбюджета на следующий год заложены средства в 450 млн. грн. Думаю, что со следующего года мы начнем формировать резерв», — сказал он в ходе пресс-конференции в четверг.

Участовавший в пресс-конференции министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан в свою очередь отметил, что средства на формирование резерва ядерного топлива и материалов компанией «Энергоатом» в госбюджет закладываются впервые. «Это очень важный шаг, направленный на усиление энергетической независимости государства», — сказал министр.

Официальный курс на 25 сент. — 4,8601 грн./ 1 долл. Interfax, 25.9.2008г.

— Правительство Украины уполномочило государственный концерн «Ядерное топливо» совместно с министерством топлива и энергетики Украины продавать через аукционы урановый концентрат, цирконий и гафний из отраслевого резерва ядерных материалов. Соответствующее решение закреплено постановлением кабинета министров Украины от 10 сент., текстом которого располагает агентство «Интерфакс-Украина».

Правительство также поручило Минтопэнерго передать госконцерну запасы уранового концентрата, циркония и гафния, сформированные за счет средств целевого отраслевого фонда создания национального ядерно-топливного цикла. Конкретные сроки передачи запасов не определены.

«Ядерное топливо» вырученные от продажи ядерных материалов средства должно будет перечислять в специальный фонд госбюджета для дальнейшего финансирования мероприятий, предусмотренных Комплексной программой создания ядерно-топливного цикла на Украине. Украина планирует организовать на собственной территории отдельные элементы ядерно-топливного цикла, такие как производство комплектующих ядерного топлива для АЭС и сборку топливных кассет. Interfax, 24.9.2008г.

— Украина начала импорт электроэнергии из России, сообщает во вторник украинское агентство УНИАН со ссылкой на пресс-секретаря министра топлива и энергетики Фэнта Ди. «Государственное предприятие внешнеэкономической деятельности «Укринтерэнерго» с 15 сент. начало коммерческий импорт электроэнергии из Российской Федерации. Объемы поставок электроэнергии, определенные в контракте с контрагентом с российской стороны ОАО «Интер РАО ЕЭС», составляют 500 мвт. Стоимость электроэнергии, закрепленная контрактом, не разглашается», — говорится в сообщении агентства.

По словам пресс-секретаря, российская электроэнергия экспортируется по ценам, которые на 12% ниже сложившихся на оптовом рынке электроэнергии Украины.

Ди пояснил, что решение о начале импорта принято в связи с отставанием в графиках накопления угля на складах ТЭС из-за внепланового ремонта второго энергоблока Хмельницкой АЭС, а также недопоставок угольной продукции генкомпаниям госпредприятию «Уголь Украины».

Он не уточнил срок действия контракта, отметив при этом, что импорт электроэнергии из РФ будет осуществляться до выравнивания ситуации с накоплением угля генкомпаниями. РИА «Новости», 23.9.2008г.

— Госпредприятие «Укринтерэнерго» (монополюсный оператор экспорта-импорта электроэнергии на Украине) в сент. начало импортировать российскую электроэнергию с целью повышения темпов накопления топлива на складах электростанций, сообщил пресс-секретарь Минтопэнерго Украины Фэнт Ди. Он уточнил, что ОАО «Интер РАО ЕЭС» начало 15 сент. поставлять электроэнергию из России на Украину в объеме 500 мвт.

«Цена поставляемой из России электроэнергии на 12% ниже, чем прогнозная оптовая рыночная цена на электроэнергию на Оптовом рынке электроэнергии (ОРЭ) Украины. Импорт с экономической точки зрения более выгоден, чем сжигание угля и, тем более, природного газа на украинских ТЭС при нынешних ценах на эти виды топлива», — сказал Ф.Ди. Он также отметил, что условия поставок электроэнергии из России на Украину стороны будут уточнять ежемесячно.

Запасы угля на складах ТЭС и ТЭЦ Украины на протяжении июня-авг. тек.г. сократились более чем на треть — до 2,1 млн.т. В прошлом месяце запасы сократились на 14,2%, несмотря на то, что электростанции увеличили потребление газа на 20,9% — до 300,7 млн.куб.м. Запасы угля на складах электростанций к 1 сент. оказались на 5,5% меньше, чем на аналогичную дату пред.г. (на 1 сент. 2007г. — 2 млн. 218,5 т.), мазута — на 2,5% меньше (147,6 тыс. т.).

Неудовлетворительные темпы накопления твердого топлива на складах являются следствием невыполнения госпредприятием «Уголь Украины» плана по отгрузке угля на электростанции на фоне рекордной загрузки ТЭС и ТЭЦ, обусловленной недовыработкой электроэнергии АЭС и ростом ее потребления внутри страны.

Украина в авг. 2008г. продолжала экспортировать электроэнергию, несмотря на неудовлетворительные темпы накопления топлива на складах электростанций. Объем поставок из объединенной энергосистемы (в Молдавию и Польшу) в прошлом месяце, по данным Минтопэнерго, составил 402 млн.квтч., что на 16,3% больше, чем в авг. 2007г.

Экспорт украинской электроэнергии из энерго-ва Бурштынской ТЭС в авг. 2008г. возрос на 0,2% по сравнению с аналогичным периодом пред.г. — до 389,2 млн.квтч. Interfax, 23.9.2008г.

— Монополюсный оператор экспорта-импорта украинской электроэнергии госпредприятие «Укринтерэнерго» приобрело у Korlea Invest Holding AG (Швейцария) энерготрейдера Energy Capital Trade ZRt (Венгрия), сообщил директор «Укринтерэнерго» Андрей Иванчук. По его данным, госпредприятию удалось приобрести 52% долей устав-

ного капитала Energy Capital Trade всего за 24 тыс. евро, тогда как независимые эксперты оценили их в 700 тыс. евро.

«Укринтерэнерго» путем приобретения Energy Capital Trade фактически вышло на рынок поставок электроэнергии конечным потребителям в Европе», — сказал он, добавив, что энерготрейдер поставляет электроэнергию расположенным в Венгрии промышленным предприятиям.

По его словам, «Укринтерэнерго» с 1 авг. 2008г. поставляет Energy Capital Trade украинскую электроэнергию. Он сказал, что госпредприятие будет наращивать объемы поставок в адрес этой компании, снижая объемы отпуска другим контрагентам. Источник в отрасли сообщил агентству, что «Укринтерэнерго» в сент. через Energy Capital Trade начало приобретать российскую электроэнергию у ОАО «Интер РАО ЕЭС».

Korlea Invest до сделки с «Укринтерэнерго» принадлежало 71% долей уставного капитала Energy Capital Trade. «Укринтерэнерго» ранее на границе с Венгрией продавало электроэнергию двум компаниям — System Consulting ZRt (Венгрия) предпринимателя Ласло Капойи и Energy Capital ZRt. (Венгрия), 100% «дочке» Korlea Invest.

Госпредприятие внешнеэкономической деятельности «Укринтерэнерго» экспортирует в Венгрию, Словакию и Румынию электроэнергию, производимую в энерго-ве Бурштынской ТЭС, который в 2002г. был синхронизирован с европейской энергосистемой и не имеет связей с объединенной энергосистемой Украины. Interfax, 23.9.2008г.

— Россия в сент. тек.г. начала поставлять на Украину электроэнергию мощностью 500 мвт. Как передает Рупор.info, об этом сообщил экс-министр топлива и энергетики Украины Юрий Бойко.

Президент ООО «Энергетическая консалтинговая группа» (Киев) Алексей Шеберстов уточнил, что Украина начала импорт российской электроэнергии 12 сент. Он сообщил, что мощность поставок составляет 500 мвт.

Пресс-секретарь Минтопэнерго Фэнт Ди подтвердил, что госпредприятие «Укринтерэнерго» (монополюсный оператор экспорта-импорта электроэнергии) начало импортировать российскую электроэнергию с целью повышения темпов накопления топлива на складах электростанций. Он уточнил, что ОАО «Интер РАО ЕЭС» (РФ) начало поставлять электроэнергию из России на Украину мощностью 500 мвт. 15 сент.

Условия поставок электроэнергии из России на Украину стороны будут уточнять ежемесячно.

Запасы угля на складах ТЭС и ТЭЦ Украины на протяжении июня-авг. тек.г. сократились более чем на треть до 2,1 млн. грн. В прошлом месяце запасы сократились на 14,2%, несмотря на то, что электростанции увеличили потребление газа на 20,9% — до 300,7 млн.куб.м. Запасы угля на складах электростанций к 1 сент. оказались на 5,5% меньше, чем на аналогичную дату пред.г. (на 1 сент. — 2007-2 млн. 218,5 т.), мазута — на 2,5% меньше (147,6 тыс. т.).

Неудовлетворительные темпы накопления твердого топлива на складах являются следствием невыполнения госпредприятием «Уголь Украины» плана по отгрузке угля на электростанции на фоне рекордной загрузки ТЭС и ТЭЦ, обусловленной недовыработкой электроэнергии АЭС и ростом ее потребления внутри страны.

Украина в авг. 2008г. продолжала экспортировать электроэнергию, несмотря на неудовлетворительные темпы накопления топлива на складах электростанций.

Ранее спикер Верховной Рады Арсений Яценюк призвал власти Украины сделать все, для того, чтобы «сойти с наркотической газовой зависимости». Росбалт, 23.9.2008г.

— ОАО «Группа Е4» разработает рабочий проект парогазовой электростанции (ПГЭС), которую планируется построить в г.Болграде (Одесская область, Украина) на базе газо-поршневых агрегатов производства финской компании Wartsila, сообщила пресс-служба Е4. Работы выполнит ОАО «Киевский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «Энергопроект», входящее в состав группы.

В сент. 2007г. правительство Украины утвердило ТЭО строительства ПГЭС, разработанное ОАО «Институт «ДнепроВНИПИэнергопром» (Днепропетровск) по заказу «Энергоатома».

Станцию предполагается оснастить 5 газопоршневыми агрегатами единичной мощностью 8,73 мвт. каждый и одним блочным турбогенератором. Объявлен тендер по определению основного поставщика оборудования — газо-поршневых установок, турбогенератора, трансформатора и градирен. Ожидается, что его результаты станут известны в нояб.

Кроме того, решается вопрос о проведении тендера по отбору генерального подрядчика на выполнение строительно-монтажных работ.

Сметная стоимость ПГЭС составляет 291 млн. гривен (15,5 млрд. руб.), в т.ч. оборудования — 165,2 млн. гривен (8,8 млрд. руб.). В 2008г. на строительство электростанции в Болграде «Энергоатом» может выделить 46 млн. гривен (2,5 млрд. руб.).

ОАО «Группа Е4» специализируется на строительстве, инжиниринге и обслуживании объектов энергообеспечения. Группа объединяет 13 холдингов, в составе которых работает более 50 предприятий. Бенефициаром компании является председатель ее совета директоров Михаил Абызов. Interfax, 19.9.2008г.

— Производство электроэнергии в объединенной энергосистеме (ОЭС) Украины в 2009г. прогнозируется на уровне 206,214 млрд. квт.ч против ожидаемых в тек.г. 200,008 млрд. квт.ч. Такой прогноз заложен в проект государственной программы экономического и социального развития Украины на 2009г., который зарегистрирован в Верховной Раде.

Согласно документу, производство электроэнергии атомными электростанциями в следующем году предполагается на уровне 93,234 млрд. квт.ч (в 2008г. ожидается 92,008 млрд. квт.ч), тепловыми — 82,979 млрд. квт.ч (77,434 квт.ч), ТЭЦ — 10,935 млрд. квт.ч (10,991 млрд. квт.ч), ГЭС — 10,13 млрд. квт.ч (10,505 млрд. квт.ч), блок-станциями — 8,56 млрд. квт.ч (8,693 млрд. квт.ч), гидроаккумулирующими электростанциями — 376 млн.квт.ч (377 млн.квт.ч).

Правительство также прогнозирует, что потребление электроэнергии с учетом технологических потерь в сетях в следующем году составит 198 млрд. квт.ч при ожидаемом потреблении в тек.г. на уровне 192,115 млрд. квт.ч. При этом экспорт украинской электроэнергии в 2009г. прогнозируется на

уровне 7,632 млрд. квт.ч против ожидаемых в 2008г. 7,406 млрд. квт.ч.

Экспорт электроэнергии в следующем году в страны Восточной Европы прогнозируется на уровне 5,632 млрд. квт.ч (прогноз на 2008г. — 4,831 млрд. квт.ч), в Молдавию — 2 млрд. квт.ч (2,575 млрд. квт.ч). При этом проект программы не предполагает поставки электроэнергии в 2009г. в Россию и Белоруссию.

В июле тек.г. министерство топлива и энергетики Украины прогнозировало, что объемы экспорта украинской электроэнергии в страны Европы и Молдавию в 2008г. могут возрасти на 5,9% по сравнению с 2007г. — до 7,996 млрд. квт.ч. Interfax, 19.9.2008г.

— Украина намерена в 2015г. ввести в эксплуатацию завод по фабрикации ядерного топлива для атомных электростанций, сообщил министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан в ходе посещения Хмельницкой АЭС. «Наша задача — к 2015г. обеспечить АЭС Украины топливом собственного производства», — сказал глава Минтопэнерго на пресс-конференции после совещания, посвященного достройке 3 и 4 блоков Хмельницкой АЭС, а также внеплановому ремонту 2 блока.

Украина, по его словам, в 2015г. планирует довести добычу урана на Новокопачевском месторождении урановых руд (Кировоградская область) до проектного значения — 1,5 тыс.т. в год. Ю.Продан подчеркнул, что в проекте закона о госбюджете Украины на 2009г. правительство предусмотрело четырехкратное увеличение расходов на развитие элементов ядерно-топливного цикла.

Как уточнила директор департамента ядерной энергетики и атомной промышленности Минтопэнерго Наталья Шумкова, на финансирование соответствующих мероприятий в законопроекте предусмотрено более 1 млрд. гривен.

Поставщиком ядерного топлива для всех действующих АЭС Украины, которые эксплуатирует НАЭК «Энергоатом», является российская корпорация «Твел». Однако Украина предпринимает шаги для прекращения этой монополии. Так, с 2005г. на третьем энергоблоке Южно-Украинской АЭС проводятся испытания топлива производства американской Westinghouse. В марте 2008г. НАЭК и Westinghouse заключили контракт, предполагающий в случае успешного завершения испытаний после 2010г. поставку топлива для 3-6 энергоблоков украинских АЭС. Interfax, 19.9.2008г.

— Кабинет министров Украины намерен в 2009г. выделить 1,037 млрд. гривен на реализацию программы создания ядерно-топливного цикла и приведение опасных объектов ПО «Приднепровский химический завод» в экологически безопасное состояние. Соответствующие планы содержаться в проекте госбюджета на 2009г., текст которого размещен на веб-сайте парламента.

В документе отмечается, что такое финансирование позволит в следующем году увеличить добычу урановой руды до 30 тыс.т. в основном за счет Новокопачевского месторождения урановых руд (Кировоградская обл.). В 2009г. планируется увеличить производство диоксида циркония до 190 тыс.т., в частности, за счет освоения новых горизонтов Мичуринского и Центрального урановых месторождений.

Новокопачевское месторождение урановых руд в 1995-2006гг. находилось на балансе гос-

предприятия «Восточный горно-обогатительный комбинат». Весной 2006г. оно было передано на баланс госпредприятия «Дирекция предприятия, создаваемого на базе Новоконстантиновского месторождения урановых руд», созданного Минтопэнерго специально для его разработки.

Эксплуатационные запасы Новоконстантиновского месторождения, утвержденные госкомиссией по запасам в 1998г., составляют 100 тыс.т. природного урана. Месторождение раскрывается вертикальными шахтными стволами, часть из которых уже пройдена. Глубина отработки запасов первой очереди – 700 м.

По данным министерства по вопросам чрезвычайных ситуаций Украины, на территории «Приднепровского химического завода» накоплено более 42 млн.т. отходов уранового производства, а в хранилищах находится до 0,2 млн.т. отходов.

Государственная программа приведения опасных объектов этого предприятия в безопасное состояние началась в авг. 2005г. и рассчитана на 2005-14гг. Interfax, 16.9.2008г.

– Госпредприятие НАЭК «Энергоатом», оператор всех четырех действующих атомных электростанций (АЭС) Украины, создаст обособленное подразделение «Атомпроектинжиниринг» для выполнения задач по сооружению новых атомных мощностей, предусмотренных энергетической стратегией республики на период до 2030г., говорится в сообщении пресс-службы НАЭК. Подразделение будет обеспечивать инженерное сопровождение процессов проектирования новых ядерных установок, а также разработки и поставки специального и общепромышленного оборудования для новых энергоблоков.

«Атомпроектинжиниринг» также будет организовывать выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ, управлять процессом снятия с эксплуатации отработавших свой ресурс ядерных установок. «Атомпроектинжиниринг» займется обеспечением целевого использования инвестиционных средств, выделяемых НАЭК на сооружение новых мощностей. Программу развития подразделения и его производственный план на 2008-09гг. планируется подготовить до дек. 2008г.

«Энергоатом» эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ровненскую и Хмельницкую АЭС с 15 энергоблоками, оснащенными водо-водяными энергетическими реакторами, общей установленной мощностью 13,835 Гвт.

НАЭК также эксплуатирует Ташлыкскую ГАЭС установленной мощностью 302 мвт. в турбинном режиме и построенную на нижнем водохранилище ГАЭС Александровскую ГЭС установленной мощностью 11,5 мвт., которые вместе с Южно-Украинской АЭС составляют Южно-Украинский энергокомплекс. НАЭК подчиняется министерству топлива и энергетики Украины. Interfax, 12.9.2008г.

– Казахстан ведет переговоры о строительстве электростанции на Украине, сообщил посол Казахстана на Украине Амангельды Жумабаев, накануне открывающегося во Львове казахстанско-украинского бизнес-форума. «Сейчас мы обсуждаем, ведутся переговоры о строительстве рядом с Ужгородом электростанции, которая бы работала на газе из Казахстана», – сказал посол. По его словам, планируется, что станция будет работать на экс-

порт и потреблять ежегодно 1 млрд.куб.м. природного газа.

«Нам хотелось бы иметь такие предприятия в Западной Украине, чтобы выходить на рынки Западной Европы», – отметил посол. По словам А.Жумабаева, кроме того, казахстанские бизнесмены заинтересованы в сотрудничестве с украинскими партнерами в сфере ж/д и автомобильных перевозок. В частности, Казахстан хотел бы иметь свои станции перевалки на западных границах Украины и готов создавать для этого совместные предприятия.

Посол также сообщил, что деловые круги его страны заинтересованы в ведении бизнеса на курортах Западной Украины. А.Жумабаев напомнил, что товарооборот между Украиной и Казахстаном в 2007г. превысил 3 млрд.долл., а за шесть месяцев 2008г. этот показатель уже достиг 2,5 млрд.долл. Interfax, 11.9.2008г.

– ОАО «Запорожтрансформатор» (ЗТР), крупный производитель трансформаторного оборудования, получило заказ на поставку 12 автотрансформаторов 167 МВА 500 кВ для строящейся подстанции «Ангара» (Россия), говорится в сообщении пресс-службы ЗТР. Сумма контракта составила 27 млн.долл. Поставка семи автотрансформаторов, по условиям контракта, начнется в 2009г., еще пять будет отгружено в начале 2010г.

Помимо трансформаторного оборудования, ЗТР также поставит на подстанцию два реактора 100 МВА 220 кВ и 4 реактора 60 МВА 500 кВ. Тендер на поставку реакторов состоялся в авг. этого года, в наст.вр. идет подписание контракта.

ПС «Ангара» будет введена в эксплуатацию в два этапа: в 2009 и 2010г. Подстанция входит в инвестиционный проект выдачи мощности Богучанской ГЭС, включая строительство линии электропередачи Богучанская ГЭС-Ангара-Камала напряжением 500 кВ и линии электропередачи Богучанская ГЭС – Раздолинск напряжением 220 кВ.

ОАО «ЗТР» в рамках заключенного в июле контракта также поставит 15 трансформаторов для Богучанской ГЭС. ОАО «Запорожтрансформатор» производит силовые трансформаторы, электрические реакторы, многоамперные токопроводы, системы управления и мониторинга трансформаторов. Interfax, 11.9.2008г.

– с реализация ряда крупных программ по строительству новых и модернизации существующих энергетических мощностей (прежде всего, реконструкция тепловых электростанций). Госинвестиции в рамках этих программ оцениваются в 600 млн.долл.

В Киеве предполагается построить новую ТЭС мощностью 35 мвт. Общая сумма необходимых инвестиций оценивается в 1,2 млрд. грн. Региональная энергетическая компания «ДонбасЭнерго» намеревается создать СП с американской фирмой Contour Global, которое займется сооружением новой ТЭС мощностью 125 мвт.; необходимые затраты оцениваются в 216-250 млн.долл., а финансирование программы по условиям соглашения обеспечит американский партнер. Contour Global намеревается принять участие в модернизации существующих объектов украинской теплоэнергетики.

Инжиниринговая фирма «УкрГидроПроект» и региональная энергетическая компания «Закарпатье-ОблЭнерго» изучают возможность сооружения 33 небольших ГЭС в верхнем течении р. Тисса и на

ее притоках в Закарпатье. Их совокупная мощность составит 332 мвт., ежегодная выработка электроэнергии – 1146 млн. квтч., а инвестиции – 512 млн.долл.

Сооружение новых небольших ГЭС предполагается завершить в конце следующего десятилетия. Число ГЭС на р. Тисса достигнет пяти, а их суммарная мощность – 220 мвт.

Компания «УкрГидроПроект» также разрабатывает программы модернизации старых ГЭС в Закарпатье, преимущественно построенных в 50гг. XXв. Особенно крупным является проект модернизации ГЭС «Теребля-Риска» на р. Теребля. Затраты на модернизацию ГЭС оцениваются в 75 млн.долл.; в результате чего ее мощность достигнет 59 мвт., а ежегодная выработка электроэнергии – 182 млн. квтч.

На р. Теребля предполагается построить гидроаккумулирующую электростанцию «Теребля-Риска ГАЭС», ее мощность достигнет 600-1200 мвт. Вырабатываемая электроэнергия будет также поставляться на экспорт.

В украинской энергетике важное место принадлежит АЭС, на долю которых приходится примерно половина вырабатываемой в стране электроэнергии. Насчитывается четыре действующих АЭС (10 энергоблоков).

В ближайшей перспективе на Хмельницкой АЭС намечается ввод в эксплуатацию третьего и четвертого энергоблоков (совместно с российскими компаниями). Электрическая мощность реактора «ВВЭР» на легкой воде составит 1000-1500 мвт.

На Южноукраинской АЭС (близ г. Николаев) предполагается установить четвертый энергоблок с реактором PWR. Эта программа осуществляется в кооперации с американскими, южнокорейскими и другими иностранными фирмами.

Украина ежегодно выплачивает России более 100 млн.долл. за складирование и хранение радиоактивных отходов. В 1999г. Госкомпания «Чернобыльская атомная электростанция» с целью сооружения хранилища для радиоактивных отходов заключила соглашение с французской фирмой Areva NP (бывшая Framatome), которое было расторгнуто в 2007г. Новым партнером «АЭС Чернобыль» является американская Holtec International. Сумма контракта составляет 200 млн.долл., а срок сооружения хранилища – 4-5 лет; его предполагается использовать только для отходов с Чернобыльской АЭС.

В сент. 2007г. в Киеве был подписан контракт с франко-германским консорциумом Novarka (его сумма – 505 млн.долл.) на сооружение нового саркофага для четвертого энергоблока на Чернобыльской АЭС. В состав консорциума входят компании Bouygues, Vinci Construction Grands Projets, Hochtief, RWE, а также украинские «УкрСталь-Конструкция», «Укр-ЭнергоМонтаж» и «УкрЭнергоБуд».

Разработка проекта саркофага займет два года, а на его сооружение отводится три года, т.е. Ввод объекта в эксплуатацию состоится лишь в конце 2012г. Высота стального саркофага составит 105 м., а ширина – 250 м. БИКИ, 11.9.2008г.

– Правительство Украины утвердило устав госконцерна «Ядерное топливо», сообщил министр топлива и энергетики Юрий Продан. По его словам, документ исключает возможность отчуждения

имущества стратегических госпредприятий, которые войдут в состав нового объединения, без предварительного согласия правительства. Министр также отметил, что руководитель госконцерна будет назначен отдельным решением правительства.

Госконцерн «Ядерное топливо» объединит пять госпредприятий – «Восточный горно-обогатительный комбинат», «Дирекция предприятия, создаваемого на базе Новоконостантиновского месторождения урановых руд», «Смолы», «Днепровский завод прецизионных труб» и «Украинский научно-исследовательский и проектно-разведочный институт промышленной технологии».

Состав участников объединения определен распоряжением кабинета министров Украины от 17 апреля 2008г. Этим же документом Минтопэнерго было поручено разработать и внести на рассмотрение правительства проект устава «Ядерного топлива», определив основной целью его деятельности организацию производства ядерного топлива. Будущие участники «Ядерного топлива» в наст.вр. являются участниками ликвидируемого госконцерна «Укратомпром», созданного в 2007г. Interfax, 10.9.2008г.

– Конкурс по продаже 90,8% акций ОАО «Азовкабель» (Бердянск, Запорожская обл.) не состоялся по причине отсутствия покупателей, говорится в объявлении в газете «Ведомости приватизации».

Фонд госимущества Украины в начале июня 2008г. объявил повторный конкурс по продаже «Азовкабеля», сохранив начальную цену на уровне 11,426 млн. гривен. Согласно условиям конкурса, покупатель должен обеспечить рост объемов продаж до 2 млн. грн. через год после покупки и 4 млн. грн. – через пять лет, сохранить виды деятельности, погасить 0,4 млн. грн. долга перед Пенсионным фондом, внедрить прогрессивные технологии.

Предыдущий конкурс по продаже завода, объявленный 6 июня 2007г., также не состоялся из-за отсутствия покупателей.

«Азовкабель» специализируется на производстве силовых и судовых кабелей, а также кабелей дальней связи. Имеет стратегическое значение для экономики и безопасности государства. В 2007г. его чистый доход от реализации продукции сократился по сравнению с 2006г. на 39,6% – до 1,203 млн. грн., чистый убыток увеличился на 30,1% – до 1,864 млн. грн.

Активы предприятия, согласно балансу, составляли на начало этого года 11,52 млн. грн., в т.ч. основные средства – 5,33 млн. грн., незавершенное строительство – 1,02 млн. грн. Собственный капитал равнялся 10,49 млн. грн. Interfax, 3.9.2008г.

– Электростанции НАК «Энергетическая компания Украины» в янв.-авг. 2008г. увеличили производство электроэнергии на 10,2% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. – до 49 млрд. 581,1 млн.квт.ч, сообщила пресс-служба холдинга.

Тепловые электростанции (ТЭС) за восемь месяцев произвели 36 млрд. 839,6 млн.квт.ч электроэнергии (рост на 12%), гидроэлектростанции (ГЭС) и гидроаккумулирующие электростанции (ГАЭС) – 7 млрд. 824,5 млн.квт.ч (рост на 14%), ТЭЦ – 4 млрд. 913,7 млн.квт.ч (снижение на 7%), ветряные станции – 3.3 млн.квт.ч (снижение на 23.3%).

Отпуск тепловой энергии станциями холдинга в янв.-авг. увеличился на 3,1% по сравнению янв.-авг. 2007г. – до 12,8 Гкал.

Производство электроэнергии электростанциями НАЭК «Энергоатом» в янв.-авг. 2008г., по оперативным данным, сократилось на 3,2% по сравнению с аналогичным периодом минувшего года — до 60,93 млрд. квт.ч, сообщили в госкомпании.

Ровенская АЭС увеличила выработку электроэнергии на 11,2% — до 12 млрд. 039,8 млн.квт.ч, Южно-Украинская АЭС с учетом Ташлыкской ГАЭС и Александровской ГЭС — на 1,8%, до 14 млрд. 029,1 млн.квтч. Запорожская АЭС сократила производство на 4,6% — до 27 млрд. 700,4 млн.квт.ч, Хмельницкая АЭС — на 23,2%, до 7 млрд. 157,6 млн.квтч.

Ташлыкская ГАЭС за отчетный период произвела 162,328 млн.квт.ч электроэнергии, Александровская ГЭС — 27,484 млн.квтч.

Отпуск электроэнергии станциями «Энергоатома» в янв.-авг. снизился на 3,4% — до 57,214 млрд. квтч.

«Энергокомпания Украины», созданная в 2004г., объединяет государственные электроэнергетические активы.

«Энергоатом» является оператором всех четырех действующих АЭС Украины, а также Ташлыкской ГАЭС и построенной на ее нижнем водохранилище Александровской ГЭС (вместе с Южно-Украинской АЭС составляют Южно-Украинский энергокомплекс). Interfax, 2.9.2008г.

— Правительство Украины обеспечит «мощное» финансирование ядерно-энергетического комплекса страны. Об этом премьер-министр Украины Юлия Тимошенко заявила, находясь с рабочим визитом в Кировоградской обл. 28 авг.

«Для того, чтобы ядерно-энергетический комплекс был построен до 2015г., нужно, безусловно, мощное финансирование. И такое финансирование будет проводиться за счет прямых расходов из госбюджета и предоставления государственных гарантий», — отметила она. Премьер-министр в этом контексте проинформировала, что правительство в изменениях к госбюджету на 2008г. уже заложило 300 млн. грн. на разработку программы ядерно-энергетического комплекса. По словам Юлии Тимошенко, на следующий год планируется предоставить на эти потребности государственных гарантий на 1 млрд. грн. (200 млн.долл.). ИА Regnum, 28.8.2008г.

— «Открытие добычи урановой руды на Украине является началом строительства собственного ядерно-топливного цикла страны». Об этом 28 авг. заявила премьер-министр Украины Юлия Тимошенко в ходе визита на предприятие, которое строится на базе Новокозачинского месторождения урановых руд в Кировоградской области.

Тимошенко убеждена, что благодаря этой добыче, Украина сможет удовлетворить потребность в уране на 100% вместо существующих на сегодня 30%. Это, по словам главы правительства, обеспечит страну энергетикой «на много столетий», и обеспечит энергетическую независимость государства. В присутствии премьер-министра на предприятии сегодня была добыта первая вагонетка урановой руды. ИА Regnum, 28.8.2008г.

— Консорциум «Стабилизация» во главе с лидером — ЗАО «Атомстройэкспорт» на месяц раньше срока завершил все физические работы по ремонту легкой кровли над центральным залом объекта «Укрытие» Чернобыльской АЭС на Украине, сооб-

щила во вторник пресс-служба российской компании.

«Несмотря на сложные радиационные условия, работы выполнены качественно, с высоким уровнем безопасности для персонала», — говорится в сообщении. Акт сдачи-приемки работ подписан 12 авг. 2008г.

Ремонт легкой кровли заключался в выполнении нового покрытия из профилированного настила на кровле площадью 420 кв.м. над центральным залом разрушенного в 1986г. аварией четвертого энергоблока. Новое покрытие уложено по верху существующего в местах, где присутствуют следы коррозии. Также выполнено устройство водоотвода с легкой кровли на северные щиты-кюшеты.

Работы проводились на высоте 60 м., материалы подавались краном с последующей переноской вручную на расстояние до 80 м. Консорциум завершает демобилизацию рабочих и приступил к обслуживанию гарантийного периода.

«Атомстройэкспорт» в качестве лидера консорциума «Стабилизация», в который входят также украинские организации, неоднократно выполнял работы по проведению стабилизационных мероприятий на объекте «Укрытие». В янв. 2008г. между консорциумом «Стабилизация» и государственным специализированным предприятием «Чернобыльская АЭС» был подписан очередной контракт, включивший в себя ряд работ по повышению безопасности объекта «Укрытие», в т.ч. — ремонт легкой кровли объекта. Данный контракт, как и предыдущий, заключен в рамках реализации программы SIP (план осуществления мероприятий на объекте «Укрытие»), финансируемой из средств Международного фонда «Укрытие». Распорядителем фонда является Европейский банк реконструкции и развития.

ЗАО «Атомстройэкспорт» — ведущая российская инжиниринговая компания, реализующая контракты по сооружению объектов атомной энергетики за рубежом. «Атомстройэкспорт» выполняет заказы, составляющие 20% объема мирового рынка, и является единственной компанией, реализующей контракты по сооружению мощных АЭС одновременно в четырех странах мира — в Индии, Иране, Болгарии и Китае. РИА «Новости», 19.8.2008г.

— ЗАО «Атомстройэкспорт» на месяц раньше срока завершил все физические работы по ремонту легкой кровли над центральным залом объекта «Укрытие» на Чернобыльской АЭС, сообщается в пресс-релизе компании. Акт сдачи-приемки работ подписан 12 авг.

В ходе ремонтных работ на старое было выполнено новое покрытие из профилированного настила на кровле над центральным залом разрушенного в 1986г. энергоблока N4 Чернобыльской АЭС.

ЗАО «Атомстройэкспорт» является одной из ведущих мировых компаний по строительству АЭС за рубежом. Компания в 2007г. достроила и успешно ввела в эксплуатацию 2 атомных блока мощностью более 1 гвт. каждый в Китае, также достраивает 1 блок АЭС в Иране и 2 блока в Индии. Находится под контролем структур госкорпорации «Росатом». Interfax, 19.8.2008г.

— Производство электроэнергии в объединенной энергосистеме Украины в I пол. 2008г. составило 99 млрд. 661,6 млн.квтч., что на 2,6% больше, чем в янв.-июне 2007.

Атомные электростанции за 6 месяцев сократили выработку электроэнергии на 0,8%, тогда как тепловые электростанции увеличили на 5,6%, гидроэлектростанции – на 10,8%, теплоэлектроцентрали и блок-станции – на 2,3%.

Переток электроэнергии в страны Европы за шесть месяцев 2008г. составил 2 млрд. 277,3 млн.квтч., что на 2,7% меньше, чем в янв.-июне 2007г., отрицательное сальдо перетоков со странами СНГ – 1 млрд. 283,4 млн.квтч.

Доля АЭС в структуре производства электроэнергии за шесть месяцев составила 47,3%, ТЭС – 41,7%, ГЭС – 6,6%, коммунальных ТЭЦ и блок-станций – 4,4%.

Украина в янв.-июне 2008г. сократила экспорт электроэнергии на 31% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. – до 3 млрд. 679,2 млн.квтч.

Поставки украинской электроэнергии в Молдавию за отчетный период возросли на 3,6%, в Словакию – в 4,7 раза. Объемы экспорта электроэнергии в Венгрию за шесть месяцев сократились на 4,3%, в Польшу – на 44,3%, в Румынию – на 73,5%. Экспорт электроэнергии в Белоруссию был приостановлен 1 июля 2007г., а в Россию и в Польшу – 1 окт. 2007г. Причины прекращения поставок – рост потребления на Украине и отказ других стран приобретать украинскую электроэнергию по более высоким ценам. www.economy.gov.ru, 17.8.2008г.

– Национальная акционерная компания (НАК) «Энергетическая компания Украины» (Киев) по итогам I пол. 2008г. получила чистый убыток в 0,123 млн. гривен, что в 3,3 раза меньше, чем за аналогичный период 2007г., свидетельствует фито отчет компании.

Согласно отчету, НАК удалось получить по итогам янв.-июня операционную прибыль в 0,117 млн. грн. по сравнению с убытками в 0,229 млн. грн. годом ранее.

«Энергокомпания Украины», созданная в 2004г., управляет госпакетами акций в энергетических и энергоснабжающих компаниях страны. НАКу, в частности, принадлежит 85,77% акций ОАО «Донбассэнерго», 78,29% акций ОАО «Центрэнерго», 50%+1 акция акций ОАО «Днепроэнерго», 70,1% акций ОАО «Захидэнерго», 50%+1 акция ОАО «Киевэнерго».

Госхолдинг также владеет 100% акций в ОАО «Днепродзержинская ТЭЦ», ОАО «Николаевская ТЭЦ», ОАО «Харьковская ТЭЦ-5», ОАО «Херсонская ТЭЦ» и ОАО «Одесская ТЭЦ».

Официальный курс на 14 авг. – 4,844 грн./ 1 долл. Interfax, 14.8.2008г.

– Реализация проекта строительства на Украине централизованного хранилища отработанного ядерного топлива усилиями экс-руководства НАЭК «Энергоатом» и руководителей центральных органов исполнительной власти была неоправданно затянута. Об этом 31 июля на пресс-конференции заявил президент Национальной атомной энергетической компании «Энергоатом» Юрий Недашковский.

Он отметил: «Введение в эксплуатацию такого хранилища теперь состоится только в 2012г. А предварительно его реализация планировалась на конец 2010г. Из-за этого затягивания потери Украины ежегодно составляют 100 млн.долл.». «В этом году, чтобы не наращивать отставание, мы, так сказать, запараллелили исполнение отдельных этапов работ, которые ранее планировалось выполнять

последовательно. Это даст нам возможность не тратить лишнее время до момента принятия Верховной радой специального закона о начале работы хранилища ядерного топлива», – сказал Недашковский. ИА Regnum, 1.8.2008г.

– Существующие при экспорте электроэнергии коррупционные схемы нанесли Украине в янв.-мае этого года убытков на сумму 190 млн.долл. Об этом во время пресс-конференции 15 июля сообщил экс-министр топлива и энергетики, народный депутат фракции Партии регионов Юрий Бойко.

По его словам, экспортные поставки украинской электроэнергии являются убыточными для нашей страны. «Компания Korlea Invest (Словакия) покупает украинский газ по цене 5,9 цента за квтч., Energy Capital (Венгрия) – 6,5 цента за квтч., System Consulting (Венгрия) – 6,4 цента за квтч., Zomar S.A. (Польша) – 5 цента за квтч., Energocom (Молдавия) – 3,7 цента за квтч., в то время, как оптовая цена на внутреннем украинском рынке составляет 6,9 центов, а цена, по которой электричество поступает к украинским потребителям, вообще достигает 13 центов», – сказал депутат.

Юрий Бойко отметил, что в конце окт. 2007г., после подведения итогов досрочных парламентских выборов, когда стало понятно, что правительству Виктора Януковича остались считанные дни, венгерская компания Energy Capital в судах заблокировала проведение аукционов по экспорту электроэнергии. «Нынешнее правительство не сделало для их возобновления ничего. Более того, в 2008г. – вопреки всем мировым тенденциям роста цен на энергию, отпускные цены украинской электроэнергии для компании Energy Capital были снижены действующим правительством», – добавил он. Экс-министр также обратил внимание на то, что эта ситуация не новая, и сформировалась еще в 2002-03гг., когда тогдашнее руководство украинской энергетики, близкое к премьер-министру Тимошенко, создало и закрепило долгосрочными контрактами схему теневого экспорта украинской электроэнергии в Венгрию и Польшу. По словам Бойко, в 2006-07гг. Правительство Виктора Януковича пыталось разрушить эту схему. «Весной 2007г. была внедрена практика аукционной продажи украинской электроэнергии, благодаря которой отпускная стоимость электричества достигла 9,1 цента за квтч.. Такой цены мы не имеем по сей день ни по одному из экспортных направлений», – сообщил он.

Кроме того, экс-министр проинформировал, что уже обратился в прокуратуру с депутатским запросом о проверке данной информации. «Я прошу прокуратуру, чтобы они дали оценку признакам коррупции в деятельности Минтопэнерго в части экспорта электроэнергии, которая наносит нашему государству многомлн. убытки», – резюмировал Юрий Бойко. ИА Regnum, 16.7.2008г.

– Госпредприятие «Укринтерэнерго», оператор экспорта украинской электроэнергии, в 2008г. Планирует начать коммерческие поставки в страны Балтии, сообщил первый замминистра топлива и энергетики республики Олег Бугаев.

«Думаю, что в этом году мы обеспечим экспортные поставки в сторону стран Балтии. В любом случае, поставки электроэнергии в Прибалтику надо рассматривать комплексно с поставками в Белоруссию», – сказал он.

По словам О. Бугаева, мощность поставок электроэнергии в направлении стран Балтии может составить до 500 мвт. «Об этом рано говорить, но технически возможно 500 мвт. Сейчас идут коммерческие переговоры», — отметил он.

Экспорт украинской электроэнергии в страны Балтии ранее не осуществлялся. Экспорт в Белоруссию был приостановлен 1 июля 2007г. из-за отсутствия свободных объемов украинской электроэнергии на внутреннем рынке по приемлемым для этой страны ценам.

Украина в 2007г., по данным Минтопэнерго, сократила экспорт электроэнергии на 11,8% по сравнению с 2006г. — до 9 млрд. 200,4 млн.квтч. При этом выручка от экспортных операций в пред.г. из-за роста цен возросла на 24,3% — до 378 млн.долл. Доход от операций по транзиту электроэнергии составил 2,3 млн.долл.

В янв.-июне 2008г. Украина сократила экспорт электроэнергии на 31% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 3 млрд. 679,2 млн.квтч. Interfax, 16.7.2008г.

— Nordic Investment Bank предоставил корпорации «Индустриальный союз Донбасса» (ИСД, Донецк) кредит в 40 млн.долл. для строительства парогазовой турбины на когенерационной установке ОАО «Алчевский металлургический комбинат» (Луганская область), говорится в сообщении банка.

Соглашение о предоставлении 7-летнего кредита Nordic Investment Bank и ИСД подписали в среду в Хельсинки. Это будет третья турбина когенерационной установки, работающая на газообразных отходах металлургического производства, общей мощностью 450 мвт. в год.

Nordic Investment Bank — международный финансовый институт, созданный в 1975г. В наст.вр. его учредителями являются Дания, Исландия, Норвегия, Финляндия, Швеция, Эстония, Латвия и Литва. Приоритетными направлениями деятельности банка является реализация инвестиционных проектов в высокотехнологичных областях промышленности как на территориях стран-участниц, так и за рубежом.

Алчевский меткомбинат — предприятие с полным металлургическим циклом. Его производственные мощности позволяют ежегодно выплавлять 50 тыс.т. толстого нержавеющей листа толщиной 5-20 мм, 20 тыс.т. стального двухслойного листа (единственный производитель на Украине), 30-35 тыс.т. стальной дроби (единственный — в СНГ). Предприятие производит маломанганитные и титановые стали, литейный и передельный чугун, толстолистовой и сортовой прокат черных металлов.

«Индустриальный союз Донбасса» является интегрированной холдинговой компанией, которая владеет либо управляет пакетами акций предприятий горно-металлургического комплекса. Она объединяет Алчевский меткомбинат, Днепропетровский меткомбинат им. Дзержинского, меткомбинат Dunaferr, метзавод DAM-2004 (оба — Венгрия), меткомбинат Huta Czestochowa (Польша), металлопрокатный завод Lozenc, Алчевский коксохимический завод.

ИСД для финансирования модернизации Алчевского меткомбината, в ходе которой его мощности выпуску металлопродукции предполагается увеличить более чем вдвое, уже привлекал кредиты международных финансовых организаций, таких

как Европейский банк реконструкции и развития и Международная финансовая корпорация. В июле совет директоров ЕБРР планирует рассмотреть вопрос о выделении кредита еще на 125 млн.долл. для финансирования строительства третьей когенерационной установки на предприятии мощностью 151,5 мвт. общей стоимостью 191 млн.долл. Interfax, 16.7.2008г.

— Госпредприятие «Укринтерэнерго» (оператор экспорта украинской электроэнергии) продолжает поставлять электроэнергию в страны Восточной Европы и Молдавию по ценам, которые ниже цен, устанавливаемых государством на электроэнергию для потребителей Украины, утверждает бывший министр топлива и энергетики Юрий Бойко.

«Поставки электроэнергии из Украины в зарубежные страны являются убыточными для самой же Украины. Закупочная цена для экспортеров («Укринтерэнерго») с учетом возмещения НДС и курсовой разницы составляет 0,029-0,048 долл. за 1 квтч., в то время как цена оптовой внутренней рынка составляет 0,069 долл. за 1 квтч.», — сказал он на пресс-конференции в Киеве во вторник.

Экс-министр уточнил, что средняя цена поставок электроэнергии госпредприятием компании Energy Capital ZRt. (Венгрия) за пять месяцев 2008г. составила 0,065 долл. за 1 квтч., System Consulting Rt. (Венгрия) — 0,064 долл. за 1 квтч., Korlea Invest a.s. (Словакия) — 0,059 долл. за 1 квтч., Zomar S.A. (Польша) — 0,05 долл. за 1 квтч., Energocom (Молдовия) — 0,037 долл. за 1 квтч.

Ю.Бойко считает, что потребители Украины в сложившейся ситуации дотируют зарубежных потребителей украинской электроэнергии, а контрагенты «Укринтерэнерго» зарабатывают на операциях по перепродаже украинской электроэнергии многомиллионные прибыли.

Бывший глава Минтопэнерго также обвинил нынешнее правительство в нерешении проблемы возобновления проведения аукционов по продаже украинской электроэнергии, предназначенной для экспорта.

«В конце окт. 2007г., после проведения итогов досрочных парламентских выборов, когда стало понятно, что нашему правительству остались считанные дни, венгерская компания Energy Capital в судах заблокировала проведение аукционов. Нынешнее правительство не сделало для их возобновления ничего, — сказал он. Представители «Укринтерэнерго» недоступны для комментариев. Interfax, 15.7.2008г.

— Компания Westinghouse (США) в рамках контракта с госпредприятием НАЭК «Энергоатом» поставит на Южно-Украинскую АЭС стенд для инспекции тепловыделяющих сборок (ТВС), бывших в эксплуатации, говорится в сообщении пресс-службы НАЭК.

По данным пресс-службы, 9-10 июля на Южно-Украинской АЭС состоялось совещание, в ходе которого представители Westinghouse представили конструкцию этого оборудования, ознакомились с особенностями процедуры перегрузки топлива на станции, а также выслушали пожелания заказчика.

Активная зона реактора энергоблока ВВЭР-1000 вмещает 163 ТВС, каждая из которых состоит из 311-312 тепловыделяющих элементов (ТВЭЛов). Опыт эксплуатации показывает, что ежегодно из-за разгерметизации ТВЭЛов в среднем одна-две ТВС становятся непригодными для дальней-

шей эксплуатации и преждевременно выгружаются из активной зоны.

Стенд, который поставит Westinghouse, позволит в ходе перегрузки ядерного топлива выявлять негерметичные ТВЭЛы, осуществлять их замену непосредственно на АЭС и возвращать восстановленную сборку в активную зону для дальнейшей эксплуатации, уточняется в сообщении.

Подобное оборудование используется на атомных станциях в США и Европе, а с 2009г. будет внедряться на российских АЭС.

НАЭК в марте 2008г. заключила с Westinghouse Electric Sweden AB (Швеция) коммерческий контракт на обеспечение в 2011-15гг. свежим ядерным топливом от трех до шести энергоблоков АЭС Украины с реакторами типа ВВЭР-1000.

Westinghouse начнет коммерческие поставки топлива на Украину лишь в случае успешного завершения испытаний ТВС производства этой компании на Южно-Украинской АЭС, а также получения «Энергоатомом» от Госкомитета ядерного регулирования республики лицензии на их промышленную эксплуатацию.

Южно-Украинская АЭС с авг. 2005г. на третьем блоке (ВВЭР-1000/В320) осуществляет опытную эксплуатацию шести ТВС производства Westinghouse.

«Энергоатом», оператор всех четырех действующих АЭС Украины, эксплуатирует 13 энергоблоков ВВЭР-1000 и два блока ВВЭР-440 общей установленной электрической мощностью 13,835 Гвт. Interfax, 11.7.2008г.

— Крупнейшие производители на рынке альтернативных видов топлива на Украине объединились в Ассоциацию производителей альтернативных видов топлива и энергии. Об этом во время пресс-конференции, посвященной этому событию, сообщил главный редактор международного журнала «Альтернативное топливо» Виталий Давий.

Он отметил, что главными задачами ассоциации будут отстаивание интересов украинских производителей топлива и энергии из биологически возобновляемого сырья, а также создание профессионального информационного поля для популяризации и развития в стране альтернативной энергетики. «Мы надеемся, что с помощью этого органа мы будем не просто статистами, а действительно информационным рупором, который будет помогать развиваться топливным проектам, будет помогать формировать высокую экологическую культуру на Украине», — сказал Давий. ИА Regnum, 9.7.2008г.

— Реакторы нового поколения на Украине заработают только к 2040г. Такое мнение сегодня, 8 июля, на «круглом столе» на тему «Энергетическая безопасность Украины. Развитие отечественных элементов ядерно-топливного цикла» заявил директор Государственного научно-инженерного центра систем контроля и аварийного реагирования Людвиг Литвинский, передает корреспондент ИА Regnum в Киеве.

«На сегодня в мире используются пять типов реакторных установок. Среди реакторов наиболее перспективными являются три типа: это известные водо-водяные реакторы, альтернативные реакторы с кипящей водой BWR, реакторы с водой под давлением PHWR», — отметил Литвинский. По его словам, перспектива использования реакторов, которые охлаждаются газом, а также реакторов с графитовым замедлителем, «сворачивается и стано-

вится экономически непривлекательной». Эксперт отметил: «Прогнозируется, что к 2020г. останутся только водо-водяные реакторы под давлением и тяжеловодные ядерные реакторы. Прогнозируется, что к этому же году будет вводиться первые коммерческие реакторы. А всерьез они будут удовлетворять потребности уже после 2025г.»

«В нынешней энергетической стратегии Украины заложен переход к 2040г. на водо-водяные реакторы под давлением», — сообщил Литвинский. ИА Regnum, 8.7.2008г.

— Украина в янв.-июне 2008г. сократила экспорт электроэнергии на 31% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 3 млрд. 679,2 млн.квт.ч, сообщили в министерстве топлива и энергетики страны.

Поставки украинской электроэнергии в Молдавию за отчетный период возросли на 3,6%, в Словакию — в 4,7 раза. В то же время объемы экспорта электроэнергии в Венгрию за шесть месяцев сократились на 4,3%, в Польшу — на 44,3%, в Румынию — на 73,5%.

«Коммерческие поставки украинской электроэнергии в Россию и Белоруссию в янв.-июне 2008г. не осуществлялись, поставки в Польшу возобновились с 14 апреля, что и привело к значительному падению объемов экспорта в сравнении с аналогичным периодом пред.г.», — пояснил представитель министерства.

Экспорт электроэнергии в Белоруссию был приостановлен 1 июля 2007г., а в Россию и в Польшу — 1 окт. 2007г. Причины прекращения поставок — рост потребления на Украине и отказ других стран приобретать украинскую электроэнергию по более высоким ценам.

Украина в 2007г., по данным Минтопэнерго, сократила экспорт электроэнергии на 11,8% по сравнению с 2006г. — до 9 млрд. 200,4 млн.квтч. При этом выручка от экспортных операций с электричеством в пред.г. из-за роста цен повысилась на 24,3% — до 378 млн.долл. Доход от операций по транзиту электроэнергии в 2007г. составил 2,3 млн.долл. Interfax, 8.7.2008г.

— Все страны мира стараются приобрести сырье как можно дешевле, и только одна Украина из своих «уникальных» соображений готова покупать сырье дороже. Спрашивается, кому стало хуже от того, что Украина, отказавшись от российских «Твэлов», решила платить на 25% больше американской Westinghouse, продукция которой еще не прошла соответствующую сертификацию, — заявил депутат Верховной рады от фракции Партии регионов Михаил Чечетов.

«Российская сторона уже заявила о том, что в связи с тем, что Украина «способна» приобретать у Westinghouse продукцию по мировой цене, то в будущем контракте на поставку «Твэлов» Украине цена российской продукции для украинских потребителей будет значительно выше. А ведь это десятки млн. гривен, которые можно было бы использовать на решение тех же социальных проблем. Однако нынешняя власть, похоже, озабочена лишь продуцированием неприятностей для России, нежели практическим решением проблем катастрофически нишающего населения», — заявил также депутат Верховной рады. «Кстати, Чехия в 2006г. отказалась от использования на своих АЭС американского топлива производства компании Westinghouse. На очереди, похоже, Словения, где

недавно произошла достаточно серьезная авария на реакторе, построенном этой фирмой. Не хотелось бы думать, что нынешняя власть намерена организовать для Украины второй Чернобыль, однако в данной ситуации возможно все», — отметил также Михаил Чечетов.

30 марта украинская национальная атомная энергогенерирующая компания «Энергоатом» подписала контракт с компанией Westinghouse Electric Company (США) о коммерческих поставках ядерного топлива. После этого российская корпорация «Твэл», являющаяся на сегодня единственным поставщиком топлива на украинские АЭС, направила украинскому «Энергоатому» письмо с просьбой разъяснить механизм дальнейших закупок страной ядерного топлива. Помимо этого «Твэл» обеспокоил вопрос безопасности американского топлива, а также факт подписания контракта «Энергоатома» с Westinghouse «безо всякого тендера». ИА Regnum, 7.7.2008г.

— Строительство нового безопасного укрытия (конфайнмента) на Чернобыльской атомной электростанции начнется зимой 2009 и завершится летом 2012г., заявил министр по вопросам чрезвычайных ситуаций Украины Владимир Шандра. «Все идет по графику. Будет создан новый безопасный конфайнмент, который как минимум сто лет будет закрывать четвертый энергоблок Чернобыльской атомной электростанции», — заявил В.Шандра в Лондоне в интервью украинской службе ВВС, сообщает пресс-служба МинЧС в пятницу.

Министр также сообщил, что встречался в главном офисе Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) с вице-президентом Хорстом Райхенбахом и директором департамента ядерной безопасности Винсом Новаком. Встреча была посвящена подготовке к заседанию Ассамблеи стран-доноров чернобыльского фонда «Укрытие» и ассамблее стран-вкладчиков Счета ядерной безопасности, которые пройдут 15 июля в Лондоне. Тогда страны-доноры заслушают отчет компаний, которые ведут проектирование безопасного конфайнмента.

ЕБРР (администратор донорских средств) будет отчитываться на Ассамблее доноров о том, как проходят работы по сооружению конфайнмента.

В.Шандра сообщил, что по информации представителей ЕБРР, представители стран-доноров объявят о дополнительных взносах в чернобыльский фонд «Укрытие» и Счет ядерной безопасности. Он также отметил, что правительство Украины готовит заявление о дополнительном взносе.

Основными функциями нового безопасного конфайнмента являются обеспечение в течение 100 лет защиты персонала Чернобыльской АЭС, населения и внешней среды от влияния источников ионизирующего излучения, связанного с существованием объекта «Укрытие», создание условий для преобразования объекта в экологически безопасную систему.

Конфайнмент должен иметь системы жизнеобеспечения и контроля состояния объекта «Укрытие», системы и оборудование для демонтажа конструкций и обращения с радиоактивно загрязненным оборудованием и строительным мусором, санитарные шлюзы для персонала, пункты дезактивации оборудования и транспорта. Interfax, 7.7.2008г.

— Производство электроэнергии в объединенной энергосистеме Украины в I пол. 2008г. составило 99 млрд. 661,6 млн.квт.ч, что на 2,6% больше, чем в янв.-июне 2007г., сообщили в министерстве топлива и энергетики страны.

Атомные электростанции за 6 месяцев сократили выработку электроэнергии на 0,8%, тогда как тепловые электростанции увеличили на 5,6%, гидроэлектростанции — на 10,8%, теплоэлектроцентрали и блок-станции — на 2,3%.

Доля АЭС в структуре производства электроэнергии за шесть месяцев составила 47,3%, ТЭС — 41,7%, ГЭС — 6,6%, коммунальных ТЭЦ и блок-станций — 4,4%.

Переток электроэнергии в страны Европы за шесть месяцев 2008г. составил 2 млрд. 277,3 млн.квт.ч, что на 2,7% меньше, чем в янв.-июне 2007г., отрицательное сальдо перетоков со странами СНГ — 1 млрд. 283,4 млн.квтч.

АЭС, ТЭС и районные котельные Минтопэнерго в I пол. увеличили отпуск тепловой энергии на 4,4% — до 15 млн. 873,7 тыс. Гкал.

Потребление электроэнергии на Украине в I пол. с учетом технологических потерь в сетях увеличилось на 4,7% — до 96 млрд. 213,8 млн.квт.ч, без учета потерь в сетях — на 5,3%, до 77 млрд. 520,4 млн.квтч.

Промышленность Украины в янв.-июне 2008г. нарастила потребление электроэнергии на 2,7% — до 41 млрд. 889,3 млн.квт.ч, в т.ч. металлургическая — на 2,5%, до 22 млрд. 728,9 млн.квт.ч, население — на 8,9%, до 15 млрд. 793 млн.квтч. Interfax, 7.7.2008г.

— Украинские атомные электростанции (АЭС) в янв.-июне 2008г. произвели до 47 млрд. 92,1 млн.квт.ч электроэнергии, что на 0,8% меньше, чем в I пол. 2007г., сообщили в министерстве топлива и энергетики страны.

Хмельницкая АЭС за шесть месяцев увеличила выработку электроэнергии на 7,3%, Южно-Украинская АЭС — на 4,1%, Ривненская АЭС — на 3,4%, Запорожская АЭС — сократила на 7,3%.

При этом АЭС Украины в янв.-июне перевыполнили план по производству электроэнергии на 0,8%.

Оператором действующих атомных станций Украины является национальная атомная энергогенерирующая компания «Энергоатом», эксплуатирующая 15 энергоблоков с водо-водяными энергетическими реакторами общей установленной мощностью 13,835 тыс. мвт. Interfax, 7.7.2008г.

— ОАО «Киевэнерго» намерено привлечь кредит Всемирного банка (ВБ) в 230 млн.долл. на восстановление и развитие системы электроснабжения Киева, говорится в сообщении пресс-службы энергокомпании.

Ориентировочная стоимость проекта, который планируется реализовать с 2009 по 2012г., составляет 239 млн.долл. «Инициативу энергокомпании уже поддержали как Всемирный банк, так и министерство топлива и энергетики Украины. В ближайшее время министерство экономики Украины и другие центральные органы исполнительной власти проведут комплексную экспертизу предложения компании», — говорится в сообщении.

По данным пресс-службы, проект включает строительство и реконструкцию подстанций 110/10 кв. «Московская», «Еленевская», «Ватутинская», «Лукияновская» с кабельными линиями 110

кв., а также строительство линий электропередачи 110 кв. «Западная-Лепсе», «Западная-Биличи», «Западная-Лукьяновская» и «Западная-Пост-Волынская».

«Киевэнерго» эксплуатирует практически все энергетические объекты, расположенные в столице, за исключением Дарницкой теплоэлектроцентрали (ТЭЦ). Суммарная установленная электрическая мощность двух ТЭЦ компании составляет 1,2 тыс. мвт., тепловая — 3,614 тыс. гкалч., теплофикационная мощность всех объектов — 8,581 тыс. гкалч.

Государству в лице НАК «Энергетическая компания Украины» принадлежит 50%+1 акция энергокомпании. Крупнейшими негосударственными акционерами «Киевэнерго» являются две зарегистрированные на Кипре компании Kapitron Trading Limited (24,979% акций) и Fluminea Limited (15,717% акций). Interfax, 4.7.2008г.

— Совет директоров ОАО «Силовые машины» на заседании 26 июня принял решение закрыть представительство компании в Киеве, говорится в материалах машиностроительного концерна.

«Закрытие представительства в Киеве — это всего лишь формальность. Реально оно не действует уже несколько лет, там даже нет сотрудников», — заявил «Интерфаксу» представитель пресс-службы «Силковых машин».

На Украине компании принадлежит 80,6% акций ЗАО «Трудовой коллектив «Харьковский НИИПКИ «Энергопроект» и 100% созданного в фев. ООО «Силовые машины-Украина».

Машиностроительный концерн «Силовые машины» производит и поставляет оборудование для гидро-, тепловых и атомных электростанций, а также для электростанций с комбинированным парогазовым циклом. Highstat Алексея Мордашова владеет 55,41% акций «Силковых машин». Siemens владеет 25% акций машиностроительного концерна. Производства «Силковых машин» расположены в Ленинградской и Псковской обл.х, Санкт-Петербурге и Калуге. Interfax, 4.7.2008г.

— ОАО «Киевэнерго» намерено привлечь кредит Всемирного банка (ВБ) в 230 млн.долл. на восстановление и развитие системы электроснабжения Киева, говорится в сообщении пресс-службы энергокомпании.

Ориентировочная стоимость проекта, который планируется реализовать в 2009-12гг., составляет 239 млн.долл. «Инициативу энергокомпании уже поддержали как Всемирный банк, так и министерство топлива и энергетики Украины. В ближайшее время министерство экономики Украины и другие центральные органы исполнительной власти проведут комплексную экспертизу предложения компании», — говорится в сообщении.

По данным пресс-службы, проект включает строительство и реконструкцию подстанций 110/10 кВ «Московская», «Еленевская», «Ватутинская», «Лукьяновская» с кабельными линиями 110 кВ, а также строительство линий электропередачи 110 кВ «Западная-Лепсе», «Западная-Биличи», «Западная-Лукьяновская» и «Западная-Пост-Волынская».

«Киевэнерго» эксплуатирует практически все энергетические объекты, расположенные в столице, за исключением Дарницкой теплоэлектроцентрали (ТЭЦ). Суммарная установленная электрическая мощность двух ТЭЦ компании составляет 1,2

тыс. мвт., тепловая — 3,614 тыс. Гкал/ч, теплофикационная мощность всех объектов — 8,581 тыс. Гкал/ч.

Государству в лице НАК «Энергетическая компания Украины» принадлежит 50%+1 акция энергокомпании. Крупнейшими негосударственными акционерами «Киевэнерго» являются две зарегистрированные на Кипре компании Kapitron Trading Limited (24,979% акций) и Fluminea Limited (15,717% акций). Interfax, 4.7.2008г.

— Генерирующие компании и электростанции Национальной акционерной компании (НАК) «Энергетическая компания Украины» в янв.-июне увеличили производство электроэнергии на 7,4% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. — до 36,8 млрд. квтч., говорится в сообщении пресс-службы «Энергокомпании Украины».

Тепловые электростанции НАК за 6 месяцев повысили производство электроэнергии на 7,8% — до 26,1 млрд. квтч., теплоэлектроцентрали — на 1,7%, до 4,3 млрд. квтч., гидроэлектростанции — на 10%, до 6,4 млрд. квтч.

Кроме того, станции НАК за отчетный период увеличили отпуск тепловой энергии на 3,5% — до 12 млн. гкал.

«Энергокомпания Украины», созданная в 2004г., управляет долями государства в энергогенерирующих и энергоснабжающих компаниях страны. НАКу, в частности, принадлежит 85,77% акций ОАО «Донбассэнерго», 78,29% акций ОАО «Центрэнерго», 50%+1 акция акций ОАО «Днепроэнерго», 70,1% акций ОАО «Захидэнерго», 50%+1 акция ОАО «Киевэнерго».

Госхолдинг также владеет 100% акций ОАО «Днепродзержинская ТЭЦ», ОАО «Николаевская ТЭЦ», ОАО «Харьковская ТЭЦ-5», ОАО «Херсонская ТЭЦ» и ОАО «Одесская ТЭЦ». Interfax, 2.7.2008г.

— Энергоснабжающая компания ОАО «Одесса-облэнерго» завершила строительство линии электропередачи (ЛЭП) «Арциз-Болград», сообщил министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан на пресс-конференции в Киеве во вторник. «Принята в эксплуатацию воздушная линия электропередачи напряжением 110 кВ «Арциз-Болград» и первый пусковой комплекс подстанции (ПС) 110 кВ «Болград», — сказал он.

Ю.Продан также сообщил, что до середины июля 2008г. планируется завершить строительство ЛЭП 110 кВ «Болград-Буджак-Рени».

По словам министра, ввод в эксплуатацию ЛЭП «Арциз-Болград» и «Болград-Буджак-Рени» обеспечит повышение надежности электроснабжения потребителей юго-западного и центрального районов Одесской области, а также уменьшит зависимость их электроснабжения от режимов работы энергосистемы Молдавии.

Поставка украинской электроэнергии в Буджак и Рени осуществляется через электрические сети Молдавии, резервная схема энергоснабжения этих населенных пунктов с украинской стороны отсутствует.

«Одессаоблэнерго» эксплуатирует принадлежащие ему распределительные электрические сети, расположенные на территории Одесской области, поставляет электроэнергию потребителям данного региона. Interfax, 1.7.2008г.

— Госпредприятие «НАЭК «Энергоатом» в сент. завершит процесс выбора поставщика реакторных

установок для третьего и четвертого энергоблоков Хмельницкой атомной электростанции, сообщил министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан на пресс-конференции в Киеве во вторник.

«Энергоатом» в 2007г. пригласил компании из России, США и Франции принять участие в международном конкурсе по выбору реакторных установок, которые будут использованы при достройке этих энергоблоков. Желание участвовать в конкурсе изъявили только российские компании.

Строительство Хмельницкой АЭС началось в 1981г. Проект станции предусматривал сооружение четырех энергоблоков по советскому проекту В-320 с водо-водяными энергетическими реакторами (ВВЭР) установленной электрической мощностью 1 гвт. каждый. Первый энергоблок был введен в эксплуатацию в 1987г., второй – в 2004г.

Строительство третьего и четвертого блоков началось в 80гг. Парламент Украины 1990г. ввел мораторий на сооружение энергоблоков атомных станций, в результате чего работы на этих энергоблоках были приостановлены и не проводились до 2005г.

«Энергоатом» в 2005г. заключил с ОАО «Киевский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «Энергопроект» договор на обследование строительных конструкций третьего и четвертого блоков, возведенных еще до вступления в силу моратория.

Энергетическая стратегия Украины на период до 2030г. предусматривает ввод в эксплуатацию двух новых энергоблоков на Хмельницкой АЭС до 2016г.

«Энергоатом», оператор действующих АЭС Украины, эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ровненскую и Хмельницкую станции с 15 энергоблоками ВВЭР общей установленной мощностью 13,835 Гвт. Interfax, 1.7.2008г.

– В Торонто в присутствии президента Украины Виктора Ющенко парафирован меморандум о взаимопонимании между министерством топлива и энергетики Украины и компанией Atomic energy of Canada. Заместитель главы Секретариата президента Украины Александр Чалый сообщил, что основной целью меморандума является определение рамок сотрудничества относительно изучения и продвижения промышленного внедрения канадских ядерных технологий, в частности, технологии Candu в Украине.

Министерство топлива и энергетики Украины считает целесообразным использование реакторов Candu при строительстве украинских энергоблоков. Candu (CANada Deuterium Uranium) – тяжеловодный водородный ядерный реактор, разработанный в Канаде. Применение не обычной, а тяжелой воды, позволяет использовать в качестве топлива в этом реакторе природный необогащенный уран, тогда как в реакторах других типов используют лишь обогащенное ядерное топливо. www.mcds.ru, 30.6.2008г.

– Хозяйственный суд Украины 3 июня 2008г. начал производство по делу о банкротстве госпредприятия «Национальная атомная энергогенерирующая компания (НАЭК) «Энергоатом», эксплуатирующего все действующие атомные электростанции (АЭС) Украины.

Как говорится в сообщении пресс-службы НАЭК, распространенном во вторник, инициаторами

банкротства выступили ООО «Энергия МК», ООО «ПКФ «Энергоресурс» и ЗАО «Укрспецресурс».

Заявленные требования этих трех компаний к «Энергоатому» составляют 28,089 млн. гривен, тогда как стоимость электроэнергии, ежедневно отпускаемой генкомпанией, превышает 30 млн. грн. Несмотря на это, суд с целью обеспечения удовлетворения требований кредиторов заблокировал оплату «Энергоатомом» денежных обязательств, уплату налогов и других обязательных платежей. Суд назначил подготовительное заседание на 2 июля 2008г.

НАЭК «Энергоатом» проанализирует природу долгов и примет все возможные меры для прекращения производства по делу о банкротстве с целью защиты интересов государства, отмечается в пресс-релизе.

Конституционный суд Украины 22 мая признал неконституционными ряд статей закона «О госбюджете Украины на 2008г. и внесении изменений в некоторые законодательные акты Украины», одной из которых срок действия моратория на банкротство большинства предприятий топливно-энергетического комплекса был продлен до 1 янв. 2009г.

Парламент 23 мая принял новый закон, который снова пролонгировал мораторий на банкротство предприятий топливно-энергетического комплекса до 1 янв. 2009г. Президент подписал этот закон 3 июня, документ был опубликован 4 июня.

Хозяйственный суд Киева в дек. 2007г. прекратил тянувшееся с конца 2003г. производство по делу о банкротстве «Энергоатома», начатое по иску энергоснабжающей компании ОАО «Донецкобленерго».

«Энергоатом» является оператором всех четырех действующих АЭС Украины. Эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ровненскую и Хмельницкую станции с 15 энергоблоками, оснащенными водо-водяными энергетическими реакторами, общей установленной электрической мощностью 13 тыс. 835 мвт.

НАЭК также эксплуатирует Ташлыкскую ГАЭС (2 гидроагрегата установленной мощностью 302 мвт. в турбинном режиме) и построенную на нижнем водохранилище ГАЭС Александровскую ГЭС установленной мощностью 11,5 мвт., которые вместе с Южно-Украинской АЭС объединены в Южно-Украинский энергокомплекс.

«Энергоатом» с 2007г. входит в состав государственного концерна «Укратомпром», объединяющего предприятия атомно-промышленного комплекса страны. Interfax, 24.6.2008г.

– Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) готов выделить средства на строительство магистрального теплопровода от Запорожской АЭС (ЗАЭС) для обогрева избыточным теплом атомной станции жилых районов Запорожья, говорится в сообщении пресс-службы мэрии.

Глава города Евгений Карташов предложил снабжать за счет этого тепла правобережную часть Запорожья. Эффективность строительства магистрали подтвердили специалисты межведомственной группы министерства жилищно-коммунального хозяйства Украины.

Ориентировочная стоимость проекта по ценам 2007г. составляла 1 млрд. 643,5 млн. гривен. Этот инвестиционный проект запорожские власти предложили крупнейшим мировым банкам. По

словам ведущего банкира департамента муниципальной и экологической инфраструктуры ЕБРР Гжегоша Гайды, банк готов финансировать строительство теплопровода.

Завершена предпроектная проработка этой идеи. Проект предусматривает строительство основного магистрального теплопровода от ЗАЭС протяженностью 55 км. (включая строительство тепловой подстанции и создание всей необходимой основной и вспомогательной технологической инфраструктуры). В этом случае теплом будут обеспечены жители Хортицкого и Ленинского районов Запорожья – 265 тыс.чел.

По мнению специалистов ОАО «ДнепрВНИ-ПИэнергопром», которые разрабатывали технико-экономические предложения, внедрение проекта позволит решить ряд важных социально-экономических, экологических и энерготехнологических проблем. Будет возможность перейти на более дешевый в отличие от природного газа источник тепловой энергии.

При осуществлении проекта потребление природного газа коммунальными теплогенерирующими предприятиями за счет замещения уменьшится на 300–320 млн. куб.м в год.

По оценкам специалистов, повысится надежность, качество и бесперебойность работы систем теплоснабжения, усилится их энергетическая безопасность. Кроме того, уменьшится загрязнение атмосферы продуктами сгорания природного газа в котлах котельных.

Одно из главных преимуществ проекта – возможность сдерживать рост тарифов на тепловую энергию для горожан. При повышении цен на природный газ затраты на строительство теплопровода полностью окупят себя в течение нескольких лет.

Запорожская АЭС – крупнейшая в Европе и на Украине атомная электростанция, наибольший поставщик электроэнергии на Украине. Станция генерирует 40–42 млрд. квт.ч электроэнергии, что составляет пятую часть общегодового производства электроэнергии в стране.

Официальный курс на 17 июня – 4,8543 грн./1 долл. Interfax, 17.6.2008г.

– ОАО «Турбоатом» (Харьков) в 2008г. планирует увеличить чистый доход от реализации продукции на 52% по сравнению с пред.г. – до 510 млн. гривен, сообщил в интервью газете «Голос Украины» гендиректор компании Виктор Суботин.

«Объем реализации за период с мая 2007г. по май 2008г. составил 462 млн. грн. при утвержденном финансовом плане на этот период 359 млн. грн.», – отметил он.

Рентабельность реализованной продукции составляет 40%, доля экспорта – 75%.

«Сегодня мы имеем на стадии подписания контракты на сумму 1,1 млрд. грн. Думаю, что до конца этого года будут по ним и договоры», – сказал В.Суботин.

Он напомнил, что в минувшем году предприятие заключило контракты на сумму 630 млн. грн., что вдвое больше 2006г.

«Турбоатом» в 2007г. увеличил чистый доход на 27,2% – до 334,216 млн. грн., чистую прибыль – на 57%, до 34,872 млн. грн.

В янв.-марте 2008г. предприятие получило чистую прибыль в 27,5 млн. грн., что в 4,2 раза больше по сравнению с аналогичным периодом 2007г., чи-

стый доход возрос на 76,4% – до 115,7 млн. грн. Interfax, 9.6.2008г.

– Севкабель-Холдинг в 2008г. инвестирует в реконструкцию и модернизацию завода Донбасскабель (г. Донецк, Украина) 9 млн.долл. По словам президента Севкабель-Холдинга Г. Макарова, средства будут направлены на реконструкцию и модернизацию производства кабелей в резиновой изоляции, шахтных и экскаваторных кабелей.

На первом этапе реализации проекта будет проведена замена наклонных линий неперывной вулканизации. На втором этапе – обновлен парк волоочильного оборудования. Планируемый срок окончания проекта – конец I пол. 2010г.

По словам директора Донбасскабеля А. Позднякова, «спрос на продукцию завода постоянно растет, идет активное освоение новых рынков сбыта. Реконструкция и модернизация производства позволит компании увеличить объемы выпуска кабельно-проводниковой продукции и расширить номенклатуру кабелей в резиновой изоляции, а также шахтных и экскаваторных кабелей».

Донбасскабель входит в состав Севкабель–Холдинга с марта 2007г. Предприятие было образовано в 1962г. Донбасскабель – один из крупнейших заводов по производству кабельно-проводниковой продукции на территории Украины. Предприятие производит более 100 видов кабельно-проводниковой продукции – номенклатура насчитывает свыше 2 тыс. маркоразмеров. www.metalinfo.ru, 6.6.2008г.

– Энергогенерирующая компания ОАО «Днипроэнерго» испытывает трудности при документальном оформлении природного газа, потребляемого электростанциями из ресурсов «Газа Украины», дочерней компании НАК «Нафтогаз Украины», сообщил председатель правления энергогенерирующей компании Юрий Бочкарев журналистам.

По его словам, «Днипроэнерго», ранее заключившее договор на поставку природного газа с «Газом Украины», не получило от этого газотрейдера акты приема-передачи объемов газа, которые тепловые электростанции (ТЭС) потребили в марте-апр. 2008г.

Непредоставление актов в установленные сроки, по словам Ю.Бочкарева, вызвано неурегулированностью отношений между «Газом Украины» и региональными предприятиями по газоснабжению и газификации (гор-и облгазами), которые обеспечивают доставку топлива по распределительным газовым сетям непосредственно на ТЭС.

При этом руководитель «Днипроэнерго» сообщил, что газотрейдер «УкрГаз-Энерго», с которым компания работала до марта, своевременно предоставлял необходимые документы и предлагал более выгодные условия поставок, чем «Газ Украины».

Он уточнил, что новый поставщик до начала расчетного месяца требует от генкомпании в жестко фиксированные сроки внести 100% предоплату за месячный объем потребления природного газа, тогда как ранее предоплата разбивалась на три платежа, при этом сроки перечисления средств по согласованию сторон могли сдвигаться.

Ю.Бочкарев также сообщил, что «Газ Украины» изначально пытался установить для «Днипроэнерго» высокие штрафы за отклонение фактического объема потребления от согласованного. Генкомпания же настояла на снижении размеров штрафов,

аргументируя это невозможностью точно спрогнозировать объем потребления газа.

Источник в «Газе Украины» подтвердил агентству «Интерфакс-Украина», что компания не может предоставить «Днепроэнерго» акты приема-передачи отобранного электростанциями топлива из-за того, что некоторые гор-и облгазы отказываются заключать с трейдером договоры на транспортировку природного газа.

Он также отметил, что условия договоров «Газа Украины» с потребителями на поставку природного газа в части сроков оплаты и штрафных санкций идентичны условиям, заложенным в контракт между «Нафтогазом Украины» и RosUkrEnergo AG (Швейцария).

Собеседник агентства напомнил: «Газ Украины» поставляет промышленным потребителям Украины импортный природный газ из ресурсов «Нафтогаза Украины», который приобретает его у RosUkrEnergo.

«Днепроэнерго», одна из крупнейших энергогенерирующих компаний Украины, владеет и эксплуатирует Приднепровскую, Криворожскую и Запорожскую тепловые электростанции (25 энергоблоков) суммарной установленной электрической мощностью 8,185 Гвт. Interfax, 4.6.2008г.

— В четверг, 29 мая, в Торонто в присутствии президента Украины Виктора Ющенко был парафирован Меморандум о взаимопонимании между министерством топлива и энергетики Украины и компанией Atomic Energy of Canada по сотрудничеству в сфере ядерной энергетики.

Как сообщили в пресс-службе главы украинского государства, ключевая цель парафированного документа — определение рамок сотрудничества между Украиной и Канадой в изучении и продвижении, промышленном внедрении канадских ядерных технологий, в частности CANDU, на Украине.

Ранее в ходе визита в Канаду Ющенко назвал одной из самых актуальных тем украинско-канадского сотрудничества начало диалога об использовании Украиной канадской технологии производства ядерной энергии CANDU. «Для нас чрезвычайно важно, что недавно украинская власть приняла решение о возможности использования канадской технологии производства ядерной энергии CANDU, и в рамках этого проекта мы сегодня уже начали фундаментальный прикладной разговор между соответствующими департаментами», — сказал, в частности, он. Напомним, 30 марта, украинская национальная атомная энергогенерирующая компания «Энергоатом» подписала контракт с компанией Westinghouse Electric Company (США) о коммерческих поставках ядерного топлива. По мнению ряда экспертов, это решение обусловлено сугубо политическими мотивами. ИА Regnum, 29.5.2008г.

— По данным Минтопэнерго Украины, производство электроэнергии в объединенной энергосистеме Украины в 2007г. составило 195 млрд. квтч. и было на 1,6% больше, чем в 2006г.

Атомные электростанции (АЭС) в 2007г. увеличили выработку электроэнергии на 2,6%, ТЭС — на 3,4%, теплоэлектроцентрали (ТЭЦ) и блок-станции — на 8,8%. В 2007г. производство электроэнергии гидроэлектростанциями (ГЭС) сократилось на 21,3%. Доля АЭС в структуре производства электроэнергии в 2007г. составила 47,4%, ТЭС — 43,2%,

ГЭС — 5,2%, коммунальных ТЭЦ и блок-станций — 4,2%.

По данным Минтопэнерго Украины, потребление электроэнергии с учетом технологических потерь в 2007г. по сравнению с 2006г. возросло на 2,3%, или на 4,2 млрд. квтч. — до 186 млрд.

Добыча угля в 2007г. по сравнению с 2006г. снизилась на 6%, или на 4,82 млн.т. — до 75,4 млн. Добыча коксующегося угля в 2007г. сократилась на 5,8%, или на 1,75 млн.т. — до 28,4 млн., энергетического — до 47 млн.т., или на 3 млн. БИКИ, 29.5.2008г.

— Украина и Канада парафировали в среду меморандум между министерством топлива и энергетики и компанией Atomic Energy of Canada Limited о сотрудничестве в сфере ядерной энергетики.

Как сказал после парафирования журналистам заместитель главы секретариата президента Украины Александр Чалый, «ключевой целью меморандума является определение рамок сотрудничества между Украиной и Канадой по изучению продвижения промышленного внедрения канадских ядерных технологий, в т.ч. технологий CANDU в Украине».

Меморандум был подписан в присутствии президента Украины Виктора Ющенко, который находится с визитом в Канаде. Interfax, 28.5.2008г.

— Мнение о том, что госкомпания на Украине не может быть успешной — это миф. Предприятие «Днепрооблэнерго» вскоре займет ведущую роль в стране. Такое заявление 19 мая на пресс-конференции сделал гендиректор ОАО «ЭК «Днепрооблэнерго» Эдуард Соколовский.

«Компания может быть успешной — важны подходы. Когда я пришел в компанию, она действительно была в плачевной ситуации. Но сегодня к нам ездят специалисты из других, приватизированных облэнерго, чтобы обменяться опытом, а мы едем к ним. Это нормальный процесс», — сказал он. Соколовский отметил: «Наша компания работает стабильно. К примеру, у нас были приняты решения не привлекать кредиты, что могло бы привести к увеличению стоимости тарифа для конечного потребителя — мы их не привлекли. И все нормально и стабильно функционирует», — сказал гендиректор компании.

По словам Соколовского, компании удалось остановить износ основных фондов. «Он в нашей компании равнялся 58%. Сейчас основные фонды обновляются. И у нас в этом году по инвестиционным программам привлечено 257 млн. гривен. Это одна из самых больших инвестпрограмм на Украине. В свете Евро-2012 по части энергетики Днепропетровск — один из самых подготовленных городов», — уверен он.

По информации «Днепрооблэнерго», компания обеспечивает электроэнергией 36 тыс. предприятий, учреждений и организаций и 1,5 млн. бытовых абонентов. Чистая прибыль «Днепрооблэнерго» в I кв. 2008г. составила 22 млн. 958 тыс. грн. (4,5 млн.долл.), что на 17 млн. 495 тыс. грн. больше, чем в аналогичный период 2007г. Недавно компанией пытался завладеть ведущий украинский олигарх Ринат Ахметов. ИА Regnum, 21.5.2008г.

— Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) намерен выделить 135 млн. евро на безвозмездной основе для нормализации ситуации на территории Чернобыльской атомной электростан-

ции, заявил президент ЕБРР Жан Лемьер на заседании Совета управляющих банка в Киеве.

Выделенные средства будут направлены, в частности, на финансирование работ по строительству объекта «Укрытие», а также на введение в эксплуатацию завода по переработке жидких радиоактивных отходов и на завершение проекта ХОЯТ-2, который обеспечит хранение отработавшего ядерного топлива в течение 100 лет. За историю эксплуатации Чернобыльская АЭС накопила на своей площадке более 21 тыс.ед. ядерного топлива (отработавших тепловыделяющих сборок).

Соглашение о финансировании строительства объектов, предназначенных для вывода АЭС из эксплуатации, в т.ч. хранилища для отработавшего ядерного топлива (ХОЯТ-2), между ЕБРР и ЧАЭС было подписано в нояб. 1996г. В 1997г. при ЕБРР создан международный Чернобыльский фонд (ЧФ) «Укрытие». В этом же году был принят план осуществления мер на объекте «Укрытие». Для наполнения фонда создана соответствующая Ассамблея вкладчиков.

Согласно данным МЧС Украины, в связи с необходимостью досрочной останковки энергоблоков Чернобыльской АЭС, поддержания их в безопасном состоянии и превращения объекта «Укрытие» в экологически безопасную систему сумма ежегодных затрат государства составляет 50 млн.долл.

В связи с задержкой завершения сроков строительства ХОЯТ-2, которые перенесены на март 2013г., ежегодно на поддержание в рабочем состоянии систем, оборудования и содержания лицензированного персонала ЧАЭС по обращению с ядерным топливом дополнительно расходуется 15 млн. евро бюджетных средств.

По оценкам украинской стороны, сумма прямых затрат на ликвидацию аварии на ЧАЭС и ее последствий в 1986–91гг. составила 19,1 млрд.долл. Затраты на решение проблем минимизации чернобыльской катастрофы за 1992–2005г. достигли более 7 млрд.долл. БЕЛТА, 20.5.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко в письме к премьер-министру Юлии Тимошенко сформулировал ряд условий, выполнение которых, по мнению главы государства, должно предшествовать и сопровождать процесс приватизации объектов электроэнергетики. Текст письма обнародовала пресс-служба президента.

«Приватизация объектов отрасли (...) должна осуществляться с учетом следующих принципов: обеспечение реализации стратегических задач по развитию электроэнергетики; направление не менее 50% средств, полученных от приватизации, на развитие государственных энергообъектов, а именно, линий электропередачи, государственных электростанций, в частности, тепловых», — отмечается в документе.

Глава государства считает, что в условиях изменения формы собственности объектов электроэнергетики необходимо по-новому выстроить вертикаль взаимоотношений правительство-отраслевое министерство- хозяйствующие субъекты, которая позволила бы обеспечить необходимый уровень энергобезопасности, развитие отрасли, а также интеграцию украинской энергосистемы в европейскую.

Развитие и реформирование энергетики, по мнению В.Ющенко, требует четкого определения и размежевания функций государственного управ-

ления и регулирования, а также исключения возможности воздействия природных монополий на принятие решений государственными органами.

Основным органом контроля на рынке должна стать Национальная комиссия регулирования электроэнергетики (НКРЭ) Украины, выведенная из-под какого либо влияния органов, которые принимают решения по управлению объектами. Специальный статус комиссии должен быть закреплен законодательно, полагает президент.

В.Ющенко подчеркивает, что сам регулятор должен изменить тарифную политику, в частности, в сфере ценообразования на электроэнергию, реализуемую энергогенерирующими компаниями, которые эксплуатируют тепловые электростанции (ТЭС).

«Приватизация генерирующих мощностей теоретически может создать условия, когда собственник электростанции умышленно откажется от производства электроэнергии для разбалансирования энергосистемы с целью завышения в дальнейшем закупочной цены производимой электроэнергии», — отмечается в документе.

«Новые собственники энергокомпаний не вкладывают средства в модернизацию основных фондов, не внедряют новейшее энергоэффективное оборудование. Они не заинтересованы в сокращении расходов в сетях, поскольку все это компенсируется за счет тарифов для конечных потребителей», — добавляет президент.

Глава государства также убежден, что приватизация генкомпаний, эксплуатирующих ТЭС, не может проводиться до разрешения проблемы долгов. Задолженность энергорынка перед генерацией на 1 янв. 2008г. составляла 14,56 млрд. грн, и как правительство намерено решить эту проблему не ясно, уточняет В.Ющенко в письме.

Проблемными, по его мнению, также выглядят взаимоотношения энергогенерирующих компаний и угольных предприятий, а также энергоснабжающих компаний и потребителей в условиях приватизации объектов электроэнергетики.

«Учитывая тот факт, что топливно-энергетический комплекс является базовым элементом экономики Украины и определяет уровень ее развития, приватизация его объектов должна проводиться на принципах индивидуального подхода к каждому из них с точки зрения выбора наиболее целесообразного способа приватизации», — подчеркивается в документе.

В.Ющенко также в письме указывает, что приватизация энергогенерирующих и энергоснабжающих компаний в соответствии с решением Совета национальной безопасности и обороны от 15 фев. 2008г. должна проводиться только после утверждения в установленном порядке программы развития электроэнергетической отрасли.

Президент отмечает, что на сегодня отсутствуют расчеты о возможном изменении тарифов на электроэнергию в связи с приватизацией генкомпаний, не определены риски, возникающие в результате этого процесса, и соответственно не разработаны шаги по их нейтрализации.

«Кабинет министров Украины не рассматривает других возможных вариантов развития электроэнергетической отрасли, кроме как разгосударствление ряда объектов этой сферы (...) Как глава государства я против преждевременных действий, которые могут привести к непредсказуемым по-

следствиям. И именно поэтому я был вынужден приостановить соответствующие правительственные решения», — подчеркивается в письме.

Правительство Украины с начала 2008г. приняло ряд решений о продаже контрольных пакетов акций четырех генкомпаний, эксплуатирующих ТЭС, а также миноритарных пакетов акций шести областных энергоснабжающих компаний. Interfax, 20.5.2008г.

— Начальная цена государственного пакета акций ОАО «Львовоблэнерго» в 26,984% на торгах фондовой биржи «Иннэкс» (Киев) 15 мая составил 554,82 млн. гривен, сообщили на бирже.

Всего к продаже предлагаются 52 млн. 341 тыс. акций по цене 10,6 грн. за акцию, что несколько превышает их рыночную цену в настоящий момент. Акции будут выставлены одним лотом, уточнили на бирже.

Объявленная 2 апр. этого года биржевая продажа миноритарных госпакетов акций шести облэнерго оказалась под вопросом из-за конфликта вокруг руководства ФГИ. Его глава Валентина Семенюк-Самсоненко, отстраненная правительством от должности, издала приказ об отмене торгов, а назначенный правительством и.о. главы фонда Андрей Портнов заявил о проведении торгов в намеченные сроки.

Правительство 8 мая подтвердило, что продажа состоится в намеченные ранее сроки — с 14 до 29 мая. В частности, 25%+1 акция «Полтаваоблэнерго» будут выставлены 14 мая на Украинской межбанковской валютной бирже, и уже определена их начальная цена — 641,89 млн. грн.

Помимо этого, 25,021% «Прикарпаттяоблэнерго» будут выставлены 21 мая на бирже ПФТС, 25%+1 акция «Черниговоблэнерго» — 22 мая на Киевской международной фондовой бирже, 25%+1 «Сумыоблэнерго» — 28 мая на Украинской международной фондовой бирже, 25,006% «Одессаоблэнерго» — 29 мая на Украинской фондовой бирже.

Согласно опубликованным в «Украинской правде» стенограммам судебных разбирательств в Великобритании, борьбу за контроль над «Львов-», «Прикарпаття-», «Полтава-», «Сумы-» и «Черниговоблэнерго» ведут имеющие оперативный контроль над ними бизнесмены Игорь Коломойский и братья Суркисы с одной стороны и бизнесмен Константин Григоришин — с другой.

В случае с «Одессаоблэнерго» за контроль над ним борются связанная с депутатом Госдумы РФ Александром Бабаковым VS Energy International, в настоящее время контролирующая компанию, и FS Trading Limited, аффилированная с украинским бизнесменом Константином Жеваго.

Из-за борьбы между этими бизнес-группами проведение собраний акционеров данных шести облэнерго постоянно срывается. При этом НАК «Энергетическая компания», управляющая оставшимися у государства миноритарными пакетами акций, до последнего времени избегала вмешательства в конфликт и выступления на стороне той или иной группы.

Ранее ФГИ надеялся на успешную продажу акций этих шести облэнерго в условиях очевидной конкуренции за контроль над ними и оценивал их суммарную рыночную стоимость в 2,5 млрд. грн. При этом он склонялся к продаже указанных пакетов без разбивки на лоты, чтобы получить максимальную сумму от продажи.

Официальный курс на 12 мая — 5,05 грн./\$. Interfax, 12.5.2008г.

— Биржевые торги пакетами акций шести областных энергоснабжающих компаний (облэнерго) в размере от 25%+1 акция до 26,98%, в которых государство ранее потеряло контроль, состоятся в намеченные ранее сроки с 14 до 29 мая, сообщил кабинет министров Украины. на своем веб-сайте в пятницу вечером.

«Торги по продаже пакетов акций энергетических компаний будут проведены непосредственно на биржах», — говорится в сообщении на сайте кабмина, тогда как ранее предполагалось проводить их в помещении Фонда государственного имущества.

Правительство напоминает, что 25%+1 акция «Полтаваоблэнерго» будут выставляться 14 мая на Украинской межбанковской валютной бирже (УМВБ), 26,984% «Львовоблэнерго» — 15 мая на бирже «ИННЭКС», 25,021% «Прикарпаттяоблэнерго» — на бирже ПФТС.

25%+1 акция «Черниговоблэнерго» будут предложены 22 мая на Киевской международной фондовой бирже (КМФБ), 25%+1 «Сумыоблэнерго» — 28 мая на Украинской международной фондовой бирже (УМФБ) и 25,006% «Одессаоблэнерго» — 29 мая на Украинской фондовой бирже (УФБ).

Объявленная 2 апр. этого года биржевая продажа миноритарных пакетов акций шести облэнерго оказалась под вопросом из-за конфликта вокруг руководства Фонда госимущества Украины. Глава ФГИ Валентина Семенюк-Самсоненко, отстраненная правительством от должности, издала приказ об их отмене, а назначенный правительством и.о. главы Фонда Андрей Портнов заявил о проведении торгов в намеченные сроки.

По его словам, тираж газеты «Ведомости приватизации», в котором В.Семенюк-Самсоненко пыталась опубликовать объявление об отмене биржевых торгов, был 100% уничтожен как незаконный. Между тем ряд подписчиков все-таки получил газету «Ведомости приватизации» от 7 мая с этим объявлением.

Помимо того, приказ ФГИ от 6 мая об отмене торгов по продаже облэнерго начали получать фондовые биржи, на которых они были назначены. Как сообщил агентству представитель одной из них, в этом приказе В.Семенюк-Самсоненко ссылается на указ президента и документ Антимонопольного комитета Украины о том, что облэнерго являются субъектами региональных монополий.

Правительство Юлии Тимошенко в фев. решило отстранить главу ФГИ В.Семенюк-Самсоненко от исполнения обязанностей на время служебного расследования, сменить почти всех ее заместителей и назначить и.о. главы ФГИ народного депутата от фракции БЮТ А.Портнова.

Практическая реализация этих решений была заблокирована указами президента о приостановке этих распоряжений кабинет министров. Однако конституционный суд отказался рассматривать представления президента, а Окружной административный суд Киева приостановил его указы, что дало основание Ю.Тимошенко 24 апр. заявить о том, что фактически руководителем Фонда стал А.Портнов.

В.Семенюк-Самсоненко продолжает работать в центральном офисе ФГИ, который по распоряжению президента охраняет Управление государст-

венной охраны. В то же время А.Портнов работает в здании кабинет министров. Помимо того, правительство заблокировало доступ В.Семенюк-Самсоненко к счетам ФГИ.

УМВБ, которая 14 мая должна открывать биржевую продажу, утром в среду объявила об обмене торгов, однако уже вечером убрала со своего сайта это объявление.

Ранее ФГИ оценивал суммарную рыночную стоимость всех шести выставляемых на продажу пакетов акций облэнерго в 2,5 млрд. гривен.

Курс – 5,05 грн./\$1. Interfax, 8.5.2008г.

– Биржевая продажа миноритарных пакетов акций шести облэнерго, запланированная на май 2008г., оказалась под вопросом из-за конфликта вокруг руководства Фонда госимущества Украины (ФГИ): глава ФГИ Валентина Семенюк-Самсоненко, отстраненная правительством от должности, издала приказ об их отмене, а назначенный правительством и.о. главы фонда Андрей Портнов подтверждает проведение торгов в намеченные сроки.

«Торги планируется провести, как и было намечено», – сказал А.Портнов. По его словам, тираж газеты «Ведомости приватизации», в котором В.Семенюк-Самсоненко пыталась опубликовать объявление об отмене биржевых торгов, был уничтожен как незаконный.

Между тем, ряд подписчиков получил газету «Ведомости приватизации» N17 от 7 мая, в которой, помимо объявления об отмене продажи облэнерго, опубликовано объявление о недействительности сообщений в предыдущем номере этого издания, подписанном к печати А.Портновым, в частности, о возобновлении конкурса по продаже ОАО «Одесский припортовый завод».

Помимо этого, приказ ФГИ от 6 мая об отмене торгов по продаже облэнерго начали получать фондовые биржи, на которых они были назначены. Как сообщил агентству представитель одной из них, в этом приказе В.Семенюк-Самсоненко ссылается на указ президента и документ Антимонопольного комитета Украины о том, что облэнерго являются субъектами региональных монополий.

Украинская межбанковская валютная биржа, которая должна была открыть биржевую продажу облэнерго 14 мая торгами по реализации 25%+1 акция «Полтаваоблэнерго», уже объявила об их отмене на основании приказа фонда.

Биржа ПФТС, которая третьей должна была организовать продажу 21 мая 25,021% «Прикарпаття-облэнерго», пока не получила от ФГИ каких-либо указаний.

Правительство Юлии Тимошенко в фев. решило отстранить главу ФГИ В.Семенюк-Самсоненко от должности на время служебного расследования, сменить почти всех ее заместителей и назначить и.о. главы ФГИ народного депутата от фракции БЮТ А.Портнова.

Практическая реализация этих решений была заблокирована указами президента о приостановке этих распоряжений кабинет министров. Однако конституционный суд отказался рассматривать представления президента, а Окружной административный суд Киева приостановил его указы, что дало основание Ю.Тимошенко 24 апр. заявить о том, что фактически руководителем фонда стал А.Портнов.

В.Семенюк-Самсоненко продолжает работать в центральном офисе ФГИ, который по распоряжению президента охраняет Управление государственной охраны. В то же время А.Портнов работает в здании кабинета министров. Помимо этого, правительство заблокировало доступ В.Семенюк-Самсоненко к счетам фонда.

Биржевые торги пакетами акций шести областных энергоснабжающих компаний (облэнерго) в размере от 25%+1 акция до 26,98%, в которых государство ранее потеряло контроль, были запланированы на период с 14 по 29 мая, их организаторами были избраны шесть различных киевских фондовых бирж. Соответствующие официальные объявления были опубликованы в газете «Ведомости приватизации» 2 апр. Interfax, 7.5.2008г.

– Электростанции НАЭК «Энергоатом» в янв.-апр. 2008г., по оперативным данным, увеличили производство электроэнергии на 1% по сравнению с аналогичным периодом 2007г. – до 33,405 млрд. квт.ч, сообщили в «Энергоатоме».

Ровенская атомная электростанция увеличила выработку электроэнергии на 10,8%, Южно-Украинская АЭС с учетом Ташлыкской гидроаккумулирующей электростанции (ГАЭС) и Александровской гидроэлектростанции (ГЭС) – на 6%, тогда как Запорожская АЭС сократила на 2,2%, Хмельницкая АЭС – на 8,9%.

При этом электростанции «Энергоатома» перевыполнили плановое задание по производству электроэнергии за четыре месяца на 0,9%.

Отпуск электроэнергии электростанциями «Энергоатома» за отчетный период возрос на 0,9% – до 31,494 млрд. квтч.

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) электростанций НАЭК в янв.-апр. 2008г., как и в янв.-апр. прошлого года, составил 82,9%.

«Энергоатом» является оператором всех четырех действующих АЭС Украины. Эксплуатирует 15 энергоблоков, оснащенных водо-водяными энергетическими реакторами общей установленной электрической мощностью 13,835 тыс. мвт.

НАЭК также эксплуатирует Ташлыкскую ГАЭС установленной мощностью 302 мвт. в турбинном режиме и построенную на нижнем водохранилище ГАЭС Александровскую ГЭС установленной мощностью 11,5 мвт., которые вместе с Южно-Украинской АЭС составляют Южно-Украинский энергокомплекс. Interfax, 6.5.2008г.

– Новый контракт на поставку Украине российского ядерного топлива должен быть подписан до конца года, сообщил замглавы госкорпорации «Росатом» Николай Спасский. «Мы рассчитываем, что до конца года, а может быть и раньше, мы завершим переговоры по новому контракту», – сказал Н.Спасский в понедельник в беседе с журналистами в Киеве.

Он отметил, что речь идет о заключении 15-летнего контракта. Действующий контракт истекает в 2010г. «Контракт должен отражать рыночные реалии», – подчеркнул замглавы госкорпорации. По его словам, пока вопрос о цене поставок не согласован, но Н.Спасский отметил, что они должны идти по мировым ценам. Interfax, 28.4.2008г.

– Новый государственный концерн «Ядерное топливо» объединит пять госпредприятий – «Восточный горно-обогачительный комбинат», «Дирекция предприятия, создаваемого на базе Ново-

константиновского месторождения урановых руд», «Смолы», «Днепровский завод прецизионных труб» и «Украинский научно-исследовательский и проектно-разведочный институт промышленной технологии».

Состав участников нового объединения утвержден распоряжением кабинет министров Украины от 17 апр. 2008г. «Некоторые вопросы ликвидации и создания государственных хозяйственных объединений в атомной промышленности».

Документ также выводит эти предприятия из состава госконцерна «Укратомпром».

Минтопэнерго Украины поручено разработать и внести на рассмотрение кабинет министров проект устава госконцерна «Ядерное топливо», определив основной целью его деятельности организацию производства ядерного топлива, а также включив в этот документ положение о невозможности отчуждения переданного объединению госимущества без согласования с правительством.

Конкретные сроки подготовки проекта устава распоряжением не определены.

Правительство распоряжением от 17 апр. 2008г. также назначило замминистра топлива и энергетики Украины Юрия Недашковского главой комиссии по ликвидации «Укратомпрома». Кабинет министров поручил Ю.Недашковскому утвердить персональный состав ликвидационной комиссии, включив в нее представителей Минтопэнерго, Фонда государственного имущества (ФГИ), «Укратомпрома» и госпредприятия «НАЭК «Энергоатом».

Главе ликвидационной комиссии поручено обеспечить реализацию мероприятий по ликвидации «Укратомпрома», а также в месячный срок подать ФГИ документы, связанные с управлением корпоративными правами государства в ОАО «Турбоатом», ОАО «Киевский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «Энергопроект» и ОАО «Харьковской научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «Энергопроект» и ОАО «Научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт атомного и энергетического насосостроения».

Ю.Недашковский в течение трех месяцев, т.е. не позднее 17 июля 2008г., должен предоставить правительству ликвидационный баланс и отчет о результатах работы «Укратомпрома».

«Укратомпром» объединяет предприятия атомной промышленности и энергетики. Головной организацией концерна является «Энергоатом», оператор всех четырех действующих атомных электростанций Украины. Перечень госпредприятий-участников «Укратомпрома» был утвержден постановлением правительства от 29 дек. 2006г.

Минтопэнерго Украины во главе с новым руководством в конце 2007г. выступило с инициативой создания нового госконцерна, который должен объединить исключительно те предприятия, которые задействованы в добыче сырья, производстве материалов и элементов ядерного топлива для АЭС. Interfax, 24.4.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко и представитель Европейской комиссии Маркус Корнатор открыли первую очередь комплекса «Вектор», предназначенного для дезактивации, переработки и хранения радиоактивных отходов, образующихся в процессе выведения из эксплуатации Чернобыльской атомной электростанции.

Открытие комплекса состоялось в рамках рабочей поездки президента в Киевскую обл. Это первое за годы независимости Украины введение в эксплуатацию комплекса по безопасному захоронению отходов.

Глава государства также имел возможность наблюдать за выгрузкой последней топливной сборки с реактора третьего блока ЧАЭС. Этим фактически завершается выполнение поручения президента от 5 дек. 2005г. о выводе ЧАЭС с эксплуатации.

Комплекс производств «Вектор» предназначен для дезактивации, перевозки, переработки и захоронения радиоактивных отходов с территорий, загрязненных вследствие аварии на Чернобыльской атомной электростанции.

«Вектор» сооружается в соответствии с Комплексной программой обращения с радиоактивными отходами, утвержденной постановлением кабинета Украины от 29.04.1996 N 480.

На 2008г. запланировано завершение строительства, укомплектование персоналом, получение лицензии Госатомрегулирувания и начало эксплуатации пускового комплекса; а также утверждение ТЭО инвестиций 2 очереди комплекса.

В.Ющенко также возложил цветы к мемориальным доскам ликвидаторам, погибшим во время ликвидации аварии на ЧАЭС. Interfax, 23.4.2008г.

— Украинское правительство приняло постановление о создании государственного концерна «Ядерное топливо Украины», сообщил министр топлива и энергетики страны Юрий Продан в среду журналистам. По его словам, этим же постановлением правительство ликвидировало концерн «Укратомпром».

Согласно документу, в состав ГП «Ядерное топливо Украины» войдут Восточный горно-обогатительный комбинат, дирекция предприятия, создаваемого на базе Новоконалиновского месторождения урановых руд, госпредприятие «Смолы», Днепровский завод прецизионных труб и Украинский научно-исследовательский и проектно-разведочный институт промышленной технологии.

Кроме того, Ю.Продан добавил, что после завершения санации госпредприятия «Цирконий» это объединение также может быть включено в состав концерна. По его словам, санацию предприятия планируется завершить до конца июня 2008г.

Как ранее сообщал Ю.Продан, целью создания концерна «Ядерное топливо Украины» будет организация на территории страны производства ядерного топлива для АЭС. Деятельность нового объединения будет направлена на развитие элементов ядерно-топливного цикла, отметил министр. Interfax, 17.4.2008г.

— В Украине с июня 2008г. будут ежемесячно повышаться предельные цены на природный газ для предприятий коммунальной теплоэнергетики. Соответствующее решение приняло правительство страны. В целом до конца года они вырастут более чем на 27% по сравнению с действующими ныне тарифами.

Кабинет министров Украины рекомендовал также Национальной комиссии регулирования электроэнергетики Украины провести с мая по дек. текущего года поэтапное повышение розничных цен на газ для населения в пределах 3-5% в месяц в зависимости от объемов потребления.

Ранее правительством Украины в связи с подорожанием с 2008г. импортного газа было принято

решение увеличить предельную цену на топливо лишь для промышленных потребителей, оставив при этом неизменной ее для предприятий коммунальной теплоэнергетики.

В соответствии с соглашением между НАК «Нефтегаз Украины» и российской компанией ОАО «Газпром» о развитии отношений в газовой сфере в Украину в 2008г. поставляется газ центрально- и среднеазиатского происхождения по цене 179,5 долл. за 1 тыс.куб.м. БЕЛТА, 15.4.2008г.

— НАЭК «Энергоатом», оператор всех четырех действующих атомных электростанций (АЭС) Украины и крупнейший в мире импортер российского ядерного топлива, уверен в сохранении и развитии партнерских отношений с его производителем ОАО ТВЭЛ (РФ), несмотря на заключение контракта с альтернативным поставщиком тепловыделяющих сборок (ТВС) — Westinghouse Electric Sweden AB (Швеция).

«Проблема энергетической безопасности украинского государства и устранения монополии поставок энергоресурсов на АЭС, которые вырабатывают более 50% электроэнергии в Украине, ни в коем случае не должна разрушить тесные исторические связи, которые годами связывали украинских и российских атомщиков. ТВЭЛ является и останется стратегическим партнером «Энергоатома», всех украинских АЭС», — отмечается пресс-релизе НАЭК в понедельник.

«Энергоатом» подчеркивает, что заключение контракта с Westinghouse никоим образом не противоречит положениям действующих контрактов с «ТВЭЛом» и существующим российско-украинским договоренностям в этой сфере. НАЭК напоминает, что за восемь лет сотрудничества между компаниями как хозяйствующими субъектами не произошло ни одного недоразумения — наоборот, российская сторона всегда учитывала пожелания украинской стороны как крупнейшего импортера продукции «ТВЭЛа».

«Вместе с тем, принимая во внимание давние и тесные связи между российскими и украинскими атомщиками, становится непонятным искусственный ажиотаж, возникший вокруг заключения контракта на поставку топлива производства транснациональной корпорации Westinghouse. Напомним, что контракт вступит в силу после сертификации топлива Государственным комитетом ядерного регулирования и по завершении действия существующего контракта с ОАО ТВЭЛ. Речь идет не о замене российского поставщика американским, а о сотрудничестве между двумя компаниями», — уточняет НАЭК.

Заключение контракта между «Энергоатомом» и Westinghouse Electric Sweden не должно было оказаться неожиданностью для России, убеждены в НАЭК, поскольку о необходимости диверсификации источников поставок ядерного топлива еще в 90гг. заявлял бывший президент Украины Леонид Кучма, а договоренности о квалификации топлива Westinghouse на АЭС Украины достигнуты в 2000г. НАЭК в 2005г. начал опытную эксплуатацию ТВС производства Westinghouse на Южно-Украинской АЭС. Кроме того, диверсификация источников поставок ядерного топлива прописана в общедоступной Энергетической стратегии Украины на период до 2030г., утвержденной правительством в 2006г.

Президент «Энергоатом» Юрий Коврижкин и вице-президент Westinghouse Electric Sweden по

топливу для легководных реакторов в странах Европы Андерс Джексон (Anders Jackson) 30 марта в Киеве подписали контракт на обеспечение в 2011-15гг. свежим ядерным топливом от трех до шести энергоблоков АЭС Украины с реакторами типа ВВЭР-1000.

Контракт определяет требования к качеству ТВС и документации, права покупателя на осуществление инспекций процесса фабрикации топлива, гарантию на топливные сборки, ценовые параметры и порядок оплаты, ответственность сторон за невыполнение взятых на себя обязательств.

Westinghouse начнет поставки свежего ядерного топлива в Украину лишь в случае успешного завершения проекта квалификации ТВС этого производителя, а также получения «Энергоатомом» лицензии на их промышленную эксплуатацию от Госкомитета ядерного регулирования Украины.

НАЭК подстраховался на случай возникновения проблем с эксплуатацией топлива Westinghouse. «Энергоатом» сможет без дополнительных обязательств расторгнуть контракт, если компания, по независимым от нее причинам, не сможет получить лицензию на промышленную эксплуатацию ТВС этого производителя.

Единственным поставщиком ядерного топлива на все 15 энергоблоков АЭС Украины пока является российский ТВЭЛ. Корпорация в 1996г. была признана победителем международного тендера на поставку ТВС для энергоблоков украинских атомных станций с реакторами типа ВВЭР. «Энергоатом» в 1997г. заключил с «ТВЭЛом» соответствующий контракт на период до 2010г. включительно. Стороны согласовывают объемы и условия поставок свежего ядерного топлива ежегодно. Причем, ТВЭЛ ежегодно повышает цены на поставляемые в Украину ТВС.

Ранее замминистра топлива и энергетики Украины Юрий Недашковский, комментируя договоренности между «Энергоатомом» и «ТВЭЛом», достигнутые в янв. текущего года, сообщил, что цены на российское ядерное топливо для Украины в 2008г. возрастут приблизительно на 20% по сравнению действовавшими в 2007г. Косвенным подтверждением этому стал утвержденный Национальной комиссией регулирования электроэнергетики новый размер тарифа НАЭК на отпуск электроэнергии АЭС, который предусматривает увеличение расходов на приобретение ТВС на 22,9% по сравнению с 2007гг. — до 3 млрд. 227,9 млн. грн.

«Энергоатом» эксплуатирует 13 энергоблоков ВВЭР-1000 и два блока ВВЭР-440 общей установленной электрической мощностью 13,835 Гвт. www.economy.gov.ru, 15.4.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко приостановил приватизацию объектов электроэнергетики. Указом от 11 апр. он приостановил решения правительства по этому вопросу, принятые в фев. и марте 2008г., сообщает пресс-служба главы государства.

В.Ющенко напомнил, что кабинет министров поручил министерству топлива и энергетики передать Фонду государственного имущества пакеты акций в 60%+1 акция ОАО «Днепроэнерго», «Донбассэнерго», «Западэнерго», государственной энергогенерирующей компании «Центрэнерго». При этом эти госпакеты необходимо было вывести из уставного фонда национальной акционерной компании «Энергетическая компания Украины».

После этого кабмин включил эти предприятия в перечень предприятий для продажи в 2008г., передает РБК.

Однако правительство не учло, что эти акционерные общества обеспечивают жизнедеятельность государства в целом и имеют стратегическое значение для экономики и безопасности страны, считает президент. По его словам, лишение национальной акционерной компании «Энергетическая компания Украины» этих активов приведет к недополучению компанией экономических выгод, ухудшению ее платежеспособности, сделает невозможным выполнение взятые ею обязательства. www.oilcapital.ru, 11.4.2008г.

— Украине невыгодно создавать полный цикл производства ядерного топлива на своей территории. Об этом сообщил уполномоченный президента Украины по международным вопросам энергетической безопасности Богдан Соколовский. в Киеве. По его словам, сейчас Украина имеет все технические возможности для создания полного цикла производства ядерного топлива, но технологически это достаточно сложно, а экономически требует значительных средств. «Обогащение урана для украинских атомных электростанций лучше осуществлять за пределами государства, поскольку эта технологическая операция содержит много рисков, в т.ч. и экологических», — отметил эксперт. ИА Regnum, 10.4.2008г.

— Если решение Верховного суда Украины об отмене дополнительной эмиссии акций энергогенерирующей компании ОАО «Днепроэнерго» не будет пересмотрено, государству придется возвратить более 1 млрд. грн оздоровившему это предприятие инвестору — «Донбасской топливно-энергетической компании» («ДТЭК», Донецк), считает собственник «ДТЭК», депутат Ринат Ахметов.

«Я с уважением отношусь к решению суда. У нас есть две дороги: мы можем его оспаривать или, если (допэмиссия) незаконна, мы заплатили более 1 млрд. грн, и государство должно вернуть», — сказал он журналистам в Киеве. «В ближайшее время мы публично скажем, какой путь выберем», — добавил Р.Ахметов.

Он напомнил, что «Днепроэнерго» находилось в состоянии банкротства с 2001г., при этом основными его кредиторами были государственные структуры, тогда как «ДТЭК» была приглашена оздоровить эту компанию и успешно справилась с этим заданием.

По его словам, решение суда вновь возвращает «Днепроэнерго» в состояние банкротства, а «ДТЭК» должен получить средства от госструктур-кредиторов «Днепроэнерго», которым они были направлены. «Если (допэмиссию) сделали незаконно, значит незаконно заплатили наши деньги госструктурам», — подчеркнул Р.Ахметов.

Он выразил уверенность, что если средства не будут возвращены, это подорвет интерес инвесторов к Украине, а с ним — и экономический рост.

Комментируя возможность участия в анонсируемой правительством приватизации крупных предприятий, владелец крупнейшего холдинга в стране также подчеркнул, что готов рассматривать условия приватизации, только если будет соблюдено верховенство права и инвестированные в «Днепроэнерго» средства будут возвращены.

При этом, по его мнению, приватизация «Днепроэнерго» будет невозможна из-за возвращения его в процедуру банкротства.

Лидер крупнейшей оппозиционной фракции Партии регионов, экс-премьер Виктор Янукович, чье правительство летом прошлого года одобрило допэмиссию, сказал журналистам, что «такое решение суда не украшает украинскую власть и государством в целом». «Инвестор подумает, стоит ли что-то делать в этом государстве», — пояснил он свою позицию.

Как сообщалось, накануне хозяйственная палата ВСУ удовлетворила кассацию ООО «Инвестиционная компания «Бизнес-Инвест» и признала недействительными все решения собрания акционеров «Днепроэнерго» от 27 авг. 2007г., в т.ч. об увеличении уставного капитала. Interfax, 10.4.2008г.

— У Evraz Group нет планов совместно с корпорацией «Индустриальный союз Донбасса» (ИСД, Донецк) построить в Днепропетровской области электростанцию мощностью 300 мвт., которая будет работать на доменном коксовом и конвертерном газе, сообщила вице-президент Evraz Group по корпоративным отношениям и связям с инвесторами Ирина Кибина журналистам. «Мы не имеем планов строительства электростанции», — сказала она, отметив, что при этом Evraz Group стремится быть обеспеченной энергоресурсами на 100%.

Ранее глава совета директоров ИСД Сергей Тарута сообщал, что ИСД планирует совместно с Evraz Group построить в Днепропетровской области электростанцию. «Мы вовлекли Evraz в наш новый сложный проект по строительству электростанции», — сказал тогда С.Тарута. По его словам, рассчитанное на 2,5г. строительство предполагается начать в сент. этого года. Общая стоимость проекта оценивается в 300 млн.долл. Новая электростанция обеспечит теплоснабжение населения правобережной части Днепропетровска.

Корпорация «ИСД» основана в дек. 1995г. В настоящее время является одной из крупнейших компаний Украины. ИСД является холдингом, в структуру которого входит более 40 разнопрофильных промышленных компаний на Украине и в других странах, однако его основу составляют предприятия черной металлургии и тяжелого машиностроения.

Корпорация также выступает крупным трейдером на рынке металлопродукции и связанных видов сырья, таких как уголь, кокс и природный газ.

В конце 2007г. Evraz Group сообщила о покупке у группы «Приват» горно-обогатительного комбината «Сухая Балка» (99,25% акций), Днепропетровского металлургического завода им. Петровского (95,57%), а также коксохимических заводов «Баглейкокс» (93,74%), «Днепрококс» (98,65%) и Днепропетровского КХЗ (93,83%).

Уже завершена сделка по покупке шести активов группы «Приват» крупнейшим акционером Evraz Group — компанией Lanebrook, передачу этих активов Evraz Group планируется завершить до конца I пол. текущего года.

73% акций Evraz Group владеет компания Lanebrook. Ее бенефициарами являются инвесткомпания Millhouse, управляющая активами Романа Абрамовича и его партнеров (50%), а также Александр Абрамов и Александр Фролов (вместе — 50%). Interfax, 7.4.2008г.

— НАЭК «Энергоатом», оператор всех четырех действующих атомных электростанций (АЭС) Ук-

раины и крупнейший в мире импортер российского ядерного топлива, уверен в сохранении и развитии партнерских отношений с его производителем ОАО ТВЭЛ (РФ), несмотря на заключение контракта с альтернативным поставщиком тепловыделяющих сборок (ТВС) – Westinghouse Electric Sweden AB (Швеция).

«Проблема энергетической безопасности украинского государства и устранения монополии поставок энергоресурсов на АЭС, которые вырабатывают более 50% электроэнергии на Украине, ни в коем случае не должна разрушить тесные исторические связи, которые годами связывали украинских и российских атомщиков. ТВЭЛ является и останется стратегическим партнером «Энергоатома», всех украинских АЭС», – отмечается в пресс-релизе НАЭК.

«Энергоатом» подчеркивает, что заключение контракта с Westinghouse никоим образом не противоречит положениям действующих контрактов с «ТВЭЛом» и существующим российско-украинским договоренностям в этой сфере. НАЭК напоминает, что за восемь лет сотрудничества между компаниями как хозяйствующими субъектами не произошло ни одного недоразумения – наоборот, российская сторона всегда учитывала пожелания украинской стороны как крупнейшего импортера продукции «ТВЭЛа».

«Вместе с тем, принимая во внимание давние и тесные связи между российскими и украинскими атомщиками, становится не понятным искусственный ажиотаж, возникший вокруг заключения контракта на поставку топлива производства транснациональной корпорации Westinghouse. Контракт вступит в силу после сертификации топлива государственным комитетом ядерного регулирования и по завершении действия существующего контракта с ОАО ТВЭЛ. Речь идет не о замене российского поставщика американским, а о сотрудничестве между двумя компаниями», – уточняет НАЭК.

Заключение контракта между «Энергоатомом» и Westinghouse Electric Sweden не должно было оказаться неожиданностью для России, убеждены в НАЭК, поскольку о необходимости диверсификации источников поставок ядерного топлива еще в 90гг. заявлял бывший президент Украины Леонид Кучма, а договоренности о квалификации топлива Westinghouse на АЭС Украины достигнуты в 2000г.

«Энергоатом» обращает внимание, что сравнивать ядерное топливо производства Westinghouse АЭС «Темелин» (Чехия) и Южно-Украинской АЭС (ЮУАЭС) некорректно.

«Разница между топливом, изготовленным американской компанией для ЮУАЭС и для АЭС «Темелин», существенная. И российские эксперты не могут об этом не знать. Шесть сборок Westinghouse, которые с 2005г. испытываются на ЮУАЭС, на 90% подобны кассетам «ТВЭЛа» и почти настолько же отличаются от топлива, произведенного американской компанией для чешской станции», – отмечается в пресс-релизе со ссылкой на директора департамента НАЭК по обращению с ядерным топливом и радиоактивными отходами Георгия Распопина.

По его словам, ТВС Westinghouse, которые использовались на первом энергоблоке АЭС «Темелин», разрабатывались в 90гг., когда опыт использования шестигранных сборок на протяжении

трех-четырёх лет был недостаточным, т.к. ранее продолжительность топливной кампании (время нахождения сборки в активной зоне реактора) составляла лишь два года.

Сравнение топлива Westinghouse для ЮУАЭС с топливом американской компании для АЭС «Ловииза» (Финляндия) также неуместно, убеждены в НАЭК.

НАЭК в 2005г. начал опытную эксплуатацию ТВС производства Westinghouse на Южно-Украинской АЭС. Кроме того, диверсификация источников поставок ядерного топлива прописана в общедоступной энергетической стратегии Украины на период до 2030г., утвержденной правительством в 2006г.

Президент «Энергоатома» Юрий Коврижкин и вице-президент Westinghouse Electric Sweden по топливу для легководных реакторов в странах Европы Андерс Джексон (Anders Jackson) 30 марта в Киеве подписали контракт на обеспечение в 2011-15гг. свежим ядерным топливом от трех до шести энергоблоков АЭС Украины с реакторами типа ВВЭР-1000.

Контракт определяет требования к качеству ТВС и документации, права покупателя на осуществление инспекций процесса фабрикации топлива, гарантию на топливные сборки, ценовые параметры и порядок оплаты, ответственность сторон за невыполнение взятых на себя обязательств.

НАЭК подстраховался на случай возникновения проблем с эксплуатацией топлива Westinghouse. «Энергоатомом» сможет без дополнительных обязательств расторгнуть контракт, если компания по независящим от нее причинам не сможет получить лицензию на промышленную эксплуатацию ТВС этого производителя.

Единственным поставщиком ядерного топлива на все 15 энергоблоков АЭС Украины пока является российский ТВЭЛ. Корпорация в 1996г. была признана победителем международного тендера на поставку ТВС для энергоблоков украинских атомных станций с реакторами типа ВВЭР.

«Энергоатом» в 1997г. заключил с «ТВЭЛом» соответствующий контракт на период до 2010г. включительно. Стороны согласовывают объемы и условия поставок свежего ядерного топлива ежегодно. Причем, ТВЭЛ ежегодно повышает цены на поставляемые в Украину ТВС.

Ранее замминистра топлива и энергетики Украины Юрий Недашковский, комментируя договоренности между «Энергоатомом» и «ТВЭЛом», достигнутые в янв. 2008г., сообщил, что цены на российское ядерное топливо для Украины в 2008г. возрастут приблизительно на 20% по сравнению действовавшими в 2007г. Косвенным подтверждением этому стал утвержденный Национальной комиссией регулирования электроэнергетики новый размер тарифа НАЭК на отпуск электроэнергии АЭС, который предусматривает увеличение расходов на приобретение ТВС на 22,9% по сравнению с 2007гг. – до 3 млрд. 227,9 млн. гривен.

«Энергоатом» эксплуатирует 13 энергоблоков ВВЭР-1000 и два блока ВВЭР-440 общей установленной электрической мощностью 13,835 Гвт.

Официальный курс на 7 апр. – 5,05 грн. / \$1. Interfax, 7.4.2008г.

– Слабое развитие нетрадиционной энергетики на Украине, обусловлено негативным опытом ее внедрения в местах с низким энергопотенциалом,

технической безграмотностью, использованием неудачных конструкций с низким КПД, а также избытком мощностей традиционной энергетики.

Малой ветроэнергетикой, а именно разработкой и производством ВЭУ, на Украине занимаются в основном частные компании.

Фирма «ЭССО» (г.Днепропетровск) разработала и изготовила ветротурбину мощностью 20 и 420 квт. с вертикальными лопастями, но опыт ее создания в сент. 2004г. оказался неудачным и закончился аварией; установка мощностью 420 квт. так и не выработала ни одного квтч. электроэнергии. Несколько установок мощностью 20 квт. работают в экспериментальном режиме в г.Евпатория.

В 1994-95гг. финансово-промышленная группа «Аттика» (г.Киев) разработала и подготовила к производству ВЭУ мощностью 5, 30, 45 квт. Ветроагрегат «ВМ-37» мощностью 30 квт. был разработан этой группой совместно с ГКБ «Южное» и МСК «Ветромаш» (г. Днепропетровск).

Научно-технический центр «Альтекс» в свое время сделал 10 ветроустановок мощностью 4-5 квт. в комплектации с водяными насосами.

В киевской научно-производственной компании ЧП НПП Wind-Electric (пгт Вита-Почтовая, Киевская обл.) разработаны и выпускаются несколько моделей ветро-электросиловых установок моделей WE-1000, WE-20000, WE-8000 и WE-300 (походный вариант), а также блоки автономного резервного питания и контроллеры. Собственная технология позволяет изготавливать сверхлегкие (0,5 кг.) и прочные лопасти эффективной геометрии с небольшой себестоимостью.

Разработаны ветроустановки и в Харькове на кафедре энергетики и электротехники Национального аэрокосмического университета им. Н. Е. Жуковского, но из-за слабой технической базы университет не может выпускать установки серийно и работает только по многочисленным индивидуальным заказам. Цена 1 квт. установленной мощности этих ветроустановок мощностью от 5 до 30 квт. составляет от 800 долл. до 1 тыс. Университет уже заключил договоры с предприятиями Луганска и Харькова по промышленному производству ветроустановок.

Масштабный инновационный проект по созданию автономных энергетических систем на базе источников энергии ветра и солнца с 2003г. реализует компания «Веста» (г. Днепропетровск). В рамках проекта она предполагает создать полный цикл – от разработки и проектирования до серийного выпуска автономных энергетических систем мощностью от 1 до 30 квт. Компания уже разработала и освоила штучное производство ВЭУ мощностью 20 квт. К 2009г. «Веста» планировала наладить серийное производство энергосистем различной мощности, однако развитие этого направления тормозится высокой стоимостью необходимых материалов и комплектующих (специальная сталь, очень мощные магниты и т. д.). Например, установка мощностью 20 квт. стоит до 20 тыс.долл., а ВЭС «под ключ» – 35 тыс., что неприемлемо для многих частных инвесторов. При нынешних тарифах на электроэнергию и ценах на оборудование такие ВЭУ окупаются через 10-15 лет, т.е. срок окупаемости станции может превысить срок эксплуатации самого агрегата (в западноевропейских странах при тарифах на электроэнергию в среднем в три раза больших, чем на Украине, и более эффективных

технологиях производства ветроэнергии малые ВЭС окупаются в среднем за 6 лет). В итоге «Весте» удастся продавать в год лишь несколько установок мощностью 20 квт.

КБ «Южное» (г. Днепропетровск) разработало и серийно производит автономный ветроагрегат «ВЕГ-10/60» мощностью 10 квт. для фермеров и других малых потребителей.

ООО «АСТ» (г.Севастополь) наладило выпуск унифицированных модернизированных ветроэлектрос-танций мощностью 4 квт. типа «АВЭУ 6-4М» стоимостью 16,5 тыс. грн. (3,3 тыс.долл.). Другое севастопольское предприятие – ООО «Ле-жен» также участвует в реализации государственной программы строительства промышленных ветроэлект-тростанций, изготавливая для них системы управления стационарных турбин. «Лежен» изготавливает вет-ронасосные установки индивидуально-го исполнения, переносные установки в яхтенном или походном исполнении. Предприятие активно кооперируется с заводом «Муссон», на территории которого располагается.

Предприятие ПНВКП «Алмаз-часпроект» (г. Луганск) существует с 1995г. и специализируется на проектировании, разработке, изготовлении и монтаже вертикальных ветрогенераторов, а также эксклюзивных металлоконструкций. Черновицкое ОАО «Карпаты» (г.Черновцы) производит ветроэлектрические установки «ВЭУ-075М» номинальной мощностью 0,75 квт..

ООО «Витэн» (г.Харьков) является одной из ведущих фирм на Украине, специализирующихся на разработке и производстве горизонтально-осевых ВЭУ малой мощности (до 100 квт.) «ВЭУ-10» и «ВЭУ-60». Другое харьковское предприятие – ЧП «Свит Витру» работает в области альтернативной энергетики уже 12 лет. Основной продукцией являются ветроэлектрические установки, в т.ч. «ВЭУ-075» (мощность генератора – 750 Вт, мощность инвертора – 1500 Вт, стоимость – 1,5 тыс.долл.), ВЭУ-08 (800 Вт), ВЭУ «Пчела» (150 Вт), а также блоки бесперебойного питания и стеклопластиковые лопасти.

Поставками ветрогенераторов W10 (20 квт.), W2 (300 Вт), W3 (500 Вт), W4 (2 квт.) и W6 (5 квт.) также занимается ООО «Ас-тра-Снекс» (марка Winder); Среди поставщиков комплектующих к ВЭУ следует упомянуть ЧП «Адмирал» (г.Киев) и ООО «Агробыт-сбыт» (г.Кривой Рог). БИКИ, 3.4.2008г.

– «Украинские партнеры своим контрактом с «Вестингауз» выводят сотрудничество с российским ТВЭЛом на новую высоту, – заявил сегодня, 2 апр., ИА Regnum директор Евразийского экономического клуба Константин Андреев, комментируя информацию о подписании украинской компанией «Энергоатом» контракта с Westinghouse Electric Company (США) о коммерческих поставках ядерного топлива на Южно-Украинскую атомную электростанцию.

«Судя по комментарию представителя ТВЭЛа, компания рассчитывает на заключение нового контракта с «Энергоатомом» с учетом рыночных реалий, – отметил он. – Какой будет цена на российское топливо для АЭС Украины после 2010г. – это переговорный вопрос, который сейчас идет. Но я уверен, что ожидания российской компании по применению новых, рыночных правил игры на новых параметрах топлива абсолютно верны. Тем

более, что если ранее Россия была монопольным поставщиком топлива на украинские энергоблоки, то и цену поставляемой продукции сравнивать было не с чем, кроме как с поставками россиян в другие страны по цене, существенно превышающей украинскую. При диверсификации поставщиков ядерного топлива, очевидно, нужно предусматривать одинаковые, в т.ч. ценовые условия для всех поставщиков в соответствии с принципами свободного рынка, которые применяются в Европе. Только такой подход продемонстрирует нам способность украинской стороны работать со всеми компаниями на равных рыночных условиях, которые приняты в мире».

30 марта украинская национальная атомная энергогенерирующая компания «Энергоатом» подписала контракт с компанией Westinghouse Electric Company (США) о коммерческих поставках ядерного топлива на Южно-Украинскую атомную электростанцию (ЮУАЭС) в 2011-15гг. Контракт предусматривает поставку 630 тепловыделяющих сборок для обеспечения ежегодной плановой перезагрузки не менее 3 энергоблоков типа ВВЭР-1000 ЮУАЭС. Также, в случае необходимости, объемы поставок топлива могут быть увеличены до 3 дополнительных партий по перезагрузке энергоблоков ежегодно. На сегодня монопольным поставщиком ядерного топлива для 4 украинских АЭС является российская корпорация ТВЭЛ. ИА Regnum, 2.4.2008г.

— Украинская госкомпания «НАЭК «Энергоатом» и Westinghouse Electric Sweden AB (Швеция) 30 марта в Киеве заключили контракт на поставку в 2011-15гг. свежего ядерного топлива на ряд АЭС Украины с реакторами типа ВВЭР-1000.

Документ подписали президент «Энергоатома» Юрий Коврижкин и вице-президент Westinghouse Electric Sweden по топливу для легководных реакторов в странах Европы Андерс Джексон (Anders Jackson) в присутствии посла США на Украине Вильяма Тейлора и директора департамента ядерной энергетики и атомной промышленности министерства топлива и энергетики Украины Натальи Шумковой.

Контракт, как уточнялось в подготовленных для СМИ материалах, определяет требования к качеству тепловыделяющих сборок (ТВС) и документации, права покупателя на осуществление инспекций фабрикации топлива, гарантию на топливные сборки, ценовые параметры и порядок оплаты, ответственность сторон за невыполнение взятых на себя обязательств.

Westinghouse, по условиям контракта, в 2011-15гг. должен поставить «Энергоатому» топливо в объеме, достаточном для ежегодной перезагрузки не менее 3 энергоблоков украинских АЭС (630 ТВС за 5 лет). Документ допускает и возможность увеличения поставок вдвое в случае необходимости. Объем поставок планируется уточнять ежегодно.

В контракте предусмотрено, что «Энергоатом» сможет без дополнительных обязательств расторгнуть контракт, в частности, если не будет получена лицензия Госкомитета ядерного регулирования Украины на промышленную эксплуатацию этого топлива. Кроме того, «Энергоатом» имеет право досрочно прекратить действие контракта в случае выявления массовых дефектов в ТВС Westinghouse. Однако в энергокомпании убеждены, что этого не произойдет.

Заключение контракта с Westinghouse является практической реализацией задач, поставленных энергостратегией Украины на период до 2030г., утвержденной правительством в 2006г., заявил глава «Энергоатома» на пресс-конференции после подписания документа.

«Наша компания, которая производит почти половину электроэнергии на Украине, должна иметь несколько поставщиков ядерного топлива. Наша задача — избежать монопольной зависимости Украины от российских или каких-либо других производителей тепловыделяющих сборок. Сегодня решение этой задачи перешло из плоскости намерений в практическую фазу. Следующим шагом будет создание собственного ядерного топлива», — сказал Ю.Коврижкин.

Он также раскрыл детали договоренностей. Так, топливо Westinghouse планируется использовать в первую очередь для перезагрузки всех 3 энергоблоков Южно-Украинской АЭС (Николаевская область), где с 2005г. проводится испытание ТВС этой компании. Westinghouse будет осуществлять фабрикацию ядерного топлива для Украины из обогащенного урана, которым компанию будет снабжать НАЭК, покупая его на рынке. В качестве поставщиков урана для реализации этого проекта рассматриваются компании из России, Казахстана и Европы.

«Производство ядерного топлива предполагает четыре основные стадии: добыча урана, конверсия, обогащение и фабрикация. В случае с Westinghouse речь идет только о фабрикации. Все остальные три стадии возлагаются на «Энергоатом». Мы будем обеспечивать топливные заводы обогащенным ураном», — сказал Ю.Коврижкин.

Президент «Энергоатома» подчеркнул, что контракт предусматривает фиксированную цену на все 5 лет, что выгодно отличает этот документ от контрактов НАЭК с российским ОАО ТВЭЛ, которое ежегодно повышает цены на свою продукцию. «В контракте цена зафиксирована на пять лет, несмотря на инфляцию, повышение заработной платы и все остальное. Россия поднимает цены ежегодно (последнее повышение, в 2008г. — примерно на 20%). Мы получили предложения «ТВЭЛа» по поставкам топлива на Украину после 2010г., и цены по фабрикации там соизмеримы с ценами Westinghouse. К 2011г. цены будут примерно одинаковые, но к 2015г. цены «Твэла» явно будут выше», — отметил Ю.Коврижкин.

Глава НАЭК открыто говорит о том, что «Энергоатом» будет использовать достигнутые с Westinghouse договоренности как дополнительный аргумент на переговорах с российским «Твэлом» по условиям сотрудничества после 2010г. «Конечно, аргументы, которые мы получили сегодня, подписав контракт, будут использоваться на переговорах с Россией, и Россия об этом знает. А переговоры с Россией проходят все напряженней и напряженней, цены все жестче и жестче», — заметил он.

Вице-президент Westinghouse Electric Sweden А.Джексон на пресс-конференции подтвердил, что цены на оказываемые «Энергоатому» услуги по фабрикации ядерного топлива будут неизменными на протяжении срока действия контракта.

Представитель компании уточнил, что основные комплектующие ТВС, поставляемых на Украину, будут изготавливаться на заводе в США, а их окончательная сборка будет осуществляться на

производственных мощностях компании в Швеции. А.Джексон предположил, что в будущем некоторые комплектующие для фабрикации ядерного топлива, которое будет поставляться на АЭС «Энергоатом», будут выпускаться на Украине.

Вице-президент Westinghouse также поблагодарил «Энергоатом» за оказанное доверие и выразил надежду на развитие сотрудничества между компаниями, которое, по мнению А.Джексона, позволит повысить энергетическую безопасность Украины. «Я поддерживаю «Энергоатом» в его мудром решении о введении конкуренции. Такое решение будет стимулировать нас и наших конкурентов работать все лучше и лучше», — сказал он.

Кроме того, участники пресс-конференции затронули не очень приятную для Westinghouse тему поставок ядерного топлива на чешскую АЭС «Темелин», которая решила вернуться к использованию ТВС производства российского «Твэла». А.Джексон отметил, что конструкция сборок, которые будут поставляться на Украину, полностью отличается от конструкции ТВС Westinghouse, которые использовались на АЭС «Темелин».

«Почему заказчики меняют поставщиков? Потому что хотят получить наилучший продукт. Эта ситуация, с которой мы сталкиваемся как поставщики ядерного топлива для разных заказчиков. Иногда выигрываем мы, иногда выигрывают наши конкуренты. Недавно мы действительно потерпели поражение в Чехии и Финляндии, но при этом мы получили значительное расширение и продление контрактов на поставку топлива во Франции, Германии и теперь — на Украине», — сказал вице-президент Westinghouse. А.Джексон добавил, что Westinghouse постоянно развивает и совершенствует собственные технологии с тем, чтобы все партнеры компании «получали самую лучшую продукцию».

Ю.Коврижкин, в свою очередь, охарактеризовал отказ чешской стороны от использования топлива Westinghouse как «несколько поспешный».

Отвечая на вопросы журналистов, Ю.Коврижкин исключил отзыв или непредоставление «ТВЭЛом» гарантии на ядерное топливо, которое будет работать в активной зоне вместе с топливом Westinghouse. «Никогда Твэл не снимет гарантию на поставки своего топлива, иначе он потерпит фиаско на международной арене», — полагает он.

Российский Твэл пока является единственным поставщиком ядерного топлива на все 15 энергоблоков АЭС Украины. Корпорация в 1996г. была признана победителем международного тендера на поставку ТВС для энергоблоков украинских атомных станций с реакторами типа ВВЭР.

«Энергоатом» в 1997г. заключил с «Твэлом» соответствующий контракт на период до 2010г. включительно. Стороны согласовывают объемы и условия поставок свежего ядерного топлива ежегодно.

НАЭК с целью диверсификации источников поставок ядерного топлива для АЭС Украины совместно с Westinghouse и при поддержке правительства США в 2000г. начала реализацию проекта квалификации ядерного топлива этой компании. «Энергоатом» летом 2005г. в рамках первого этапа проекта загрузил в активную зону реактора третьего энергоблока Южно-Украинской АЭС шесть сборок производства Westinghouse, которые каждый год подвергаются инспекции во время останова энергоблока на плановый ремонт. Второй

этап предусматривает загрузку в активную зону этого реактора еще 42 ТВС этой компании в 2009г. Причем обогащенный уран для фабрикации этой партии топлива Westinghouse предоставит НАЭК, которая в 2007г. заключила с госпредприятием «Восточный горно-обогатительный комбинат» (Желтые Воды, Днепропетровская область) договор на поставку уранового концентрата, а с ОАО «Техснабэкспорт» (Россия) — контракт на его консервацию и обогащение.

«Энергоатом» планирует до 2011г. получить от Госкомитета ядерного регулирования Украины лицензию на промышленную эксплуатацию ядерного топлива Westinghouse. Глава регулирующего органа Елена Миколайчук в фев. 2008г. сообщила, что процесс лицензирования ядерного топлива Westinghouse завершится не ранее 2010г. Interfax, 31.3.2008г.

— Соглашение украинского НАЭК «Энергоатом» с американским Westinghouse о возможных поставках в 2011-15гг. ядерного топлива для ряда украинских АЭС, подписанное в минувшее воскресенье, обусловлено политическими мотивами и направлено, в частности, на снижение цены контракта с традиционным поставщиком — российской атомной госкорпорацией ОАО ТВЭЛ, считают эксперты.

«В данный момент между Россией и Украиной ведутся переговоры по долгосрочному контракту на поставку топлива, мы уже представили свои предложения украинской стороне. Возможно, таким образом «Энергоатом» хочет сбить цену на наши поставки», — сообщил начальник отдела безопасности ядерного топливного цикла Института проблем безопасного использования ядерной энергии РНЦ «Курчатовский институт» Алексей Иванов, комментируя данную сделку.

«С точки зрения техники совершенно непонятно, почему украинцы решили так странно поступить и зачем им американцы в этом вопросе, ведь украинские энергоблоки уже не один десяток лет работают с нашими топливными элементами без каких-либо особых нареканий», — отметил эксперт. «Первое, что приходит на ум, глядя на ситуацию с подписанием контракта между «Энергоатомом» и Westinghouse, — это какая-то чисто политическая игра», — считает А.Иванов.

С этой точкой зрения согласен и глава научно-исследовательского и конструкторского института энерготехники (НИКИЭТ) Борис Габараев. «У меня складывается определенное ощущение, что политического компонента в данном вопросе гораздо больше, чем экономического. Понятно желание украинских коллег диверсифицировать источники ядерного топлива, но совершенно очевидно, что диверсификация не должна быть самоцелью», — сказал он. «Не исключено также, что это и желание сбить наши цены на топливо», — отметил Б.Габараев.

Эксперты также сходятся во мнении, что использование топлива Westinghouse на станциях Украины рискованно с точки зрения безопасности, ведь продукция американской компании для атомных блоков, построенных по российским проектам, еще не прошла квалификацию. Правда в контракте с НАЭК «Энергоатом» оговаривается, что коммерческие поставки американского топлива на АЭС Украины начнутся только в случае успешного

завершения их испытаний на Южно-Украинской станции.

«Совершенно очевидно, что программа квалификации американского топлива на украинских АЭС столкнется со значительными трудностями. К сожалению, в этом деле имеется политический аспект, и можно предположить, что Киев пойдет на риск коммерческих закупок у Westinghouse даже в случае плохих результатов при квалификации», — сообщил главный редактор профильного интернет-портала Atominfo.ru Александр Уваров. Он напомнил, что ранее топливо Westinghouse эксплуатировалось на АЭС «Темелин» в Чехии, но собственник станции, компания CEZ, приняла решение отказаться от услуг американской компании в пользу ТВЭЛа.

«В ходе проверки, выполненной инспекторами чешского регулирующего органа на первом блоке АЭС «Темелин», были зафиксированы отказы 51 (из 61) стержня управления. Строго говоря, приходится признать, что блок оставался практически беззащитным перед возможной аварией», — подчеркнул А.Уваров. «И ответственность за этот инцидент несет топливо, поставленное на «Темелин» американским Westinghouse», — добавил он.

При этом во время опытной эксплуатации на Балаковской АЭС одной из новых модификаций топливных кассет, имеющихся в распоряжении ТВЭЛ, за период с 2003г. был зафиксирован всего лишь один отказ кассеты. «Этот результат на самом деле показывает беспрецедентную надежность российской технологии», — считает эксперт.

Кроме того, А.Уваров обратил внимание на тот факт, что американское топливо в настоящее время стоит дороже российского. «Энергоатом» предсказывает, что в будущем, после 2010г., цена на топливо от ТВЭЛ и Westinghouse сравняется, однако не дает никаких обоснований к своим заявлениям», — сказал он.

По данным главы Союза энергоэффективности России Семена Драгульского, стоимость поставок продукции Westinghouse на 25% превышает цену российского топлива. С.Драгульский не исключил также, что в результате разница в ценах может достичь и 40%.

По его словам, стоимость топлива складывается из трех параметров: цена урана, его обогащение и непосредственно изготовление топливной сборки. По соглашению с Westinghouse, уран будет украинского происхождения, обогащение, скорее всего, российское, а изготовление топлива — американское.

«Первые два передела — уран и обогащение — дорогие. Украина будет продавать уран по мировым ценам, и обогащение стоит дорого. Для снижения цены Украина должна будет продавать уран значительно ниже мировых цен. Тогда в проигрыше остается урановая промышленность Украины, которая и сейчас дотационная», — подчеркнул С.Драгульский.

«Единственный разумный пункт для Украины» в соглашении с Westinghouse — наличие возможности разрыва контракта в случае массовых отказов топлива, также сообщил А.Уваров. В договоре на поставку топлива для АЭС «Темелин» такого пункта не было, и «чешские коллеги оказались вынужденными дожидаться окончания контракта с Westinghouse, будучи не в состоянии обратиться к альтернативному поставщику, несмотря на все про-

явившиеся на станции проблемы», отметил эксперт.

Как сообщалось, «Энергоатом» в 2000г. начал проект квалификации топливныхборок компании Westinghouse на АЭС Украины. В рамках проекта летом 2005г. в активную зону реактора третьего энергоблока Южно-Украинской АЭС были помещены шестьборок американского производства, которые каждый год подвергаются инспекции во время остановки энергоблока на плановый ремонт. Второй этап предусматривает загрузку в активную зону этого реактора в 2009г. еще 42 топливных кассет этой компании. В случае успешного завершения квалификации Украина получит второй источник поставок ядерного топлива для своих атомных станций. Пока 100% потребностей страны обеспечивает ТВЭЛ.

Контракт НАЭК «Энергоатом» с российской компанией истекает в 2010г. Interfax, 31.3.2008г.

— Holtec International (США) адаптирует пристанционную инфраструктуру Южно-Украинской, Ровенской и Хмельницкой атомных электростанций (АЭС) к собственной технологии обращения с отработанным ядерным топливом (ОЯТ). Соответствующее дополнительное соглашение к контракту на создание на Украине централизованного хранилища отработанного ядерного топлива (ХОЯТ) между госпредприятием «НАЭК «Энергоатом» и Holtec от 26 дек. 2005г. в воскресенье в Киеве подписали президенты НАЭК Юрий Коврижкин и Holtec Крис Сингх (Kris Singh).

Предполагается, что пристанционная инфраструктура трех из четырех АЭС Украины после выполнения работ сможет принимать контейнеры для транспортировки ОЯТ как американской компании, так и российских предприятий, специализирующихся на хранении и переработке отработанного топлива.

Holtec в рамках этого допсоглашения также выполнит сертификацию и испытания на Украине контейнеров для обращения с отработанным ядерным топливом HI-STORM 190, в которых будут храниться топливные сборки с Южно-Украинской, Ровенской и Хмельницкой АЭС.

«Энергоатом» с целью сокращения расходов, связанных с обращением с ОЯТ, в 2003г. объявил международный тендер по выбору компании для создания на Украине централизованного ХОЯТ сухого типа для топлива с трех АЭС — Южно-Украинской, Ровенской и Хмельницкой. Крупнейшая в Европе Запорожская АЭС уже имеет собственное пристанционное хранилище для ОЯТ, введенное в эксплуатацию в 2001г.

Победителем этого тендера в конце 2005г. была признана Holtec International. «Энергоатом» в дек. 2005г. заключил с этой компанией контракт общей стоимостью 127,75 млн. евро на проектирование, лицензирование, строительство и ввод в эксплуатацию первой очереди хранилища. Централизованное ХОЯТ должно обеспечивать размещение и безопасное хранение на протяжении 100 лет всего топлива, которое будет использовано на Южно-Украинской, Ровенской и Хмельницкой АЭС за весь период их эксплуатации.

ТЭО сооружения этого объекта на базе технологий Holtec International, а также оценка воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС) в ходе его строительства и эксплуатации были выполнены ОАО «Киевский научно-исследовательский и

проектно-конструкторский институт «Энергопроект» при участии Института проблем безопасности АЭС Национальной академии наук Украины.

ТЭО и ОВОС в 2007г. были переданы Украинвестэкспертизе при министерстве регионального развития и строительства Украины для проведения комплексной государственной экспертизы, включающей инвестиционную, санитарно-гигиеническую, экологическую экспертизы, а также экспертизу по ядерной и радиационной безопасности. «Энергоатом» в прошлом году по собственной инициативе также привлек компанию TS Epercon (Венгрия) для проведения независимой экспертизы подготовленных ТЭО и ОВОС.

Оптимальным местом размещения централизованного ХОЯТ определена площадка, расположенная в 12 км. на юго-запад от выводимой из эксплуатации Чернобыльской АЭС, в зоне отчуждения и безусловного (обязательного) отселения.

«Энергоатом» передает ОЯТ ФГУП «Горно-химический комбинат» (Красноярский край, РФ) и ФГУП «Производственное объединение «Маяк» (Челябинская обл., РФ). При этом российская сторона ежегодно повышает стоимость услуг по вывозу и переработке отработавшего топлива.

Практически все страны с ядерной энергетикой имеют собственные хранилища ОЯТ, которое является ценным энергетическим сырьем. Только Украина и Болгария отправляют такое топливо на переработку в другие страны, однако через какое-то время будут вынуждены импортировать продукт переработки – радиоактивные отходы (РАО) для дальнейшего захоронения на собственной территории.

Болгария приступила к строительству собственного хранилища ОЯТ в 2007г. Interfax, 31.3.2008г.

– Государственная атомная энергетическая компания Энергоатом, управляющая четырьмя действующими атомными электростанциями Украины, подписала в воскресенье контракт с американской компанией Westinghouse на поставки альтернативного российскому ядерного топлива для АЭС, сообщила пресс-служба Энергоатома.

«Контракт предусматривает поставки в 2011-15гг. ядерного топлива производства компании Westinghouse для обеспечения ежегодной плановой перезагрузки не менее трех энергоблоков ВВЭР-1000 АЭС Украины», – говорится в пресс-релизе.

Согласно контракту, планируется первоначальная поставка 630 топливных сборок. «В случае необходимости объемы поставок топлива могут быть увеличены до трех дополнительных перезагрузочных партий ежегодно», – говорится в сообщении.

Энергоатом не сообщает ценовые параметры контракта. «Энергоатом считает подписание этого контракта. практическим воплощением в жизнь государственной политики диверсификации источников поставок энергоресурсов, в т.ч., ядерного топлива», – говорится в пресс-релизе.

Westinghouse активно сотрудничает с украинским Энергоатомом последние восемь лет. В 2000г. был подписан украино-американский договор о внедрении проекта квалификации ядерного топлива для Украины, а в авг. 2005г. Южно-Украинская атомная станция в экспериментальном порядке начала использовать несколько тепловыделяющих сборок этой компании, которые подвергаются ежегодной инспекции контролирующими органами.

Успешные результаты этого эксперимента позволили украинским атомщикам, эксплуатирую-

щим 15 реакторов, расширить объемы закупок топлива. Планируется, что в 2009г. в рамках проекта будут поставлены дополнительные 42 сборки.

АЭС Украины производят около половины всей электроэнергии в стране и используют преимущественно топливо российского производства. Киев давно надеется создать элементы собственного производства топлива для АЭС, но пока не нашел для этого средств.

В янв.-фев. 2008г. украинские атомные электростанции произвели 17 млрд. киловатт-часов электроэнергии, что на 4,2% превысило объем производства электроэнергии за аналогичный период 2007г. Reuters, 30.3.2008г.

– Использование возобновляемых источников энергии (ВИЭ) становится все более актуальным и для Украины, а с повышением цен на нефть и газ – и вполне рентабельным. Среди стран СНГ Украина оказалась наиболее подготовленной к освоению энергии возобновляемых источников, потому что именно здесь были сконцентрированы основные научные исследования в данной сфере в бывшем СССР.

По данным Межотраслевого научно-технического центра ветроэнергетики Национальной академии наук Украины, ее территория имеет значительный ветроэнергетический потенциал. Специалисты выделяют регионы, где использование ветра является экономически целесообразным – Карпатский, Приазовский, Донецкий, Западнокрымский, Горнокрымский, Керченский, Харьковскую и Полтавскую области. Ученые считают, что при максимальном использовании силы ветра можно в перспективе получить электроэнергию в объемах, которые предоставляют возможность обеспечить не менее 50% национального энергопотребления.

Украина обладает лучшей базой для развития ветроэнергетики, чем другие страны Восточной Европы, т.к. имеет обширные (60 тыс. кв.км.) площади мелководных акваторий с высоким (более 6 м/с) ветропотенциалом, не задействованные в хозяйственном обороте. Площади территорий, подходящих для сооружения ветроэнергетических объектов, оцениваются в 8-9 тыс. кв.км. Большие площади для строительства ветровых электростанций (ВЭС) имеются на украинских морских и внутренних акваториях. На этих территориях при использовании 20-30% площадей и при плотности строительства ВЭС 5-8 мвт/кв.км. можно ввести в эксплуатацию 8-24 тыс. мвт. мощностей и генерировать 16-48 млрд. квтч. электроэнергии в год.

Среднегодовая скорость ветра на территории Украины довольно низкая – 4,3 м/с (многие ветроагрегаты начинают вырабатывать промышленный ток начиная со скорости ветра 5 м/с). Энергетический потенциал на территории Украины оценивается в гигантскую величину – 330 млрд. квт. и превышает установленную мощность действующих в стране электростанций в несколько тысяч раз.

Суммарная мощность ветровых электрических установок (ВЭУ) на Украине к концу 2005г. достигла 75 мвт. Страна продолжает оставаться лидером среди государств СНГ и Восточной Европы по суммарной установленной мощности ВЭС.

Главной проблемой отрасли пока остается недостаточное государственное финансирование. Комплексная программа строительства ВЭС на Украине предусматривала финансирование ветроэнергетики за счет целевой надбавки (0,75% к действующей

шему оптовому тарифу на электроэнергию). Необходимые затраты оценивались в сумму до 120 млн. грн. (20 млн. евро) ежегодно. Реально таких средств ветроэнергетическая отрасль никогда не получала. В 2005г. на ветроэнергетику было потрачено всего 28 млн. грн. (4,6 млн. евро), в связи с чем комплексная программа не была выполнена.

До недавнего времени существовала еще одна проблема – отсутствие методик по правильному выбору площадок для установки ВЭС. Например, Донузлавская ВЭС вырабатывала электроэнергию практически вдвое меньше планового показателя только из-за неправильного выбора площадки. Сегодня эта проблема решена благодаря работам, проведенным Межотраслевым научно-техническим центром НАН Украины. Например, на Судакском участке Донузлавской ВЭС машины мощностью 100 квт. вырабатывают больше электроэнергии, чем их европейские аналоги.

Ставка на развитие ветроэнергетики на Украине уже имеет законодательную базу, т.е. Закон «О ветроэнергетике» (1994г.), а также государственную Комплексную программу строительства ВЭС в рамках конверсии военно-промышленного комплекса. В 2003г. был принят закон «Об альтернативных источниках энергии».

В марте 2007г. кабинет министров принял постановление «О дальнейшем развитии ветроэнергетики на Украине», согласно которому отрасль выводится из подчинения минпромполитики и передается Национальному космическому агентству Украины (НКАУ). В свое время именно НПО «Южмаш», гендиректором которого долгие годы был нынешний руководитель НКАУ Ю. Алексеев, пролоббировало государственное финансирование ветроэнергетики.

В конце того же года правительству был представлен окончательный вариант стратегии развития восстанавливаемых источников, который базировался на проекте «Энергетической стратегии Украины до 2030г. и на дальнейшую перспективу» и был разработан Госкомитетом Украины по энергосбережению во исполнение задач Программы нетрадиционных и восстанавливаемых источников энергии (1997г.).

Страны Евросоюза планируют выйти на 12% долю ВИЭ в общем энергопотреблении в 2010г. и на 20% – в 2020г. Украина также ставит перед собой цель – 10% до 2030г., как предусматривает Энергетическая стратегия до 2030г. и на дальнейшую перспективу.

Ранее на Украине была разработана Комплексная программа строительства ВЭС до 2010г. и с перспективой до 2020г., предусматривавшая введение в эксплуатацию ВЭС общей мощностью 1990 мвт. и обеспечение энергией за счет использования ветра 2% электроэнергии от общего производства на Украине. Однако существующее экономическое положение и энергетическая политика украинского правительства привели к тенденции снижения темпов развития этой отрасли более чем в 5 раз.

В соответствии с подсчетами Агентства по возобновляемой энергетике при господдержке только за счет развития потенциала биоэнергетики в течение ближайших 5-7 лет можно сэкономить 5 млрд.куб.м. газа в год. Если же развивать и поддерживать все виды возобновляемой энергетике, то можно сократить ежегодное потребление природного газа почти на 20,8 млрд.куб.м. Министерством

топлива и энергетики республики относит ветроэнергетику к одному из перспективных направлений развития ВИЭ.

Ранее планировалось, что при условии выполнения Национальной энергетической программы по ветроэнергетике общая мощность ВЭС на Украине к 2010г. составит 1990 мвт., что обеспечит общую экономию традиционного топлива в объеме 4,2 млн.т., в т.ч. по этапам (тыс.т. условного топлива): 2000г. – 18,3, 2005г. – 250, 2010г. – 969.

Согласно последнему варианту Энергетической стратегии Украины, использование ветроэнергетики возрастет с 18,3 тыс. тут в год в 2005г. до 0,7 млн. тут к 2030г., т.е. почти в 38,9 раза; развитие ветроэнергетики должно базироваться на мировых достижениях в этой сфере и учете экологических требований с максимальным использованием отечественного научно-технического и производственного потенциала.

Украина развивает ветроэнергетику еще и потому, что она ратифицировала Киотский протокол, в соответствии с которым в период с 2008г. до 2012г. ей разрешено выбрасывать в атмосферу парниковые газы на уровне 1990г. Пока что Украина имеет резерв по этим квотам, но с развитием экономики он быстро исчерпается. Страна имеет возможность продавать права на эмиссию парниковых газов другим государствам, а полученные средства вкладывать в переоборудование вредных производств. По данным компании «Уиндэнерго Лтд.», в случае реализации программ развития ветроэнергетики на Украине, выручка от продажи прав на выбросы CO₂ за 1999-2010гг. может составить 10433,4 млн. грн. (2641 млн.долл.).

В пересчете на каждую 1 тыс.долл. ВВП Украина выбрасывает в атмосферу 2,5 т. парниковых газов, тогда как Швейцария, Швеция, Франция – 0,1 -0,3 т. Снижение выбросов CO₂ при достижении поставленной цели (11%) составит в 2020г. для средних показателей электроэнергетики 26 млн.т. в год, а в случае замены тепловых электростанций, работающих на угле, – 31 млн.т.

Для сооружения на Украине ВЭС общей мощностью 16 тыс. мвт. к 2020г. с учетом ожидаемого сокращения среднемирового уровня удельных капиталовложений в 897 долл./квт. до 559 долл., требуются инвестиции в размере 9 млрд.долл., что эквивалентно капитальным вложениям в строительство других видов электростанций общей мощностью 5 тыс. мвт.

Совокупный объем инвестиций в развитие ВИЭ, к которым относится и ветроэнергетика, к 2030г. может составить 60 млрд. грн., при этом ожидается, что доля ВИЭ в топливно-энергетическом балансе страны может вырасти до 19%.

В экономических условиях Украины удельные капиталовложения в строительство ВЭС могут быть ниже на 10-30%, чем в странах Западной Европы. Оценочные расчеты свидетельствуют о том, что при тарифе на электроэнергию, выработанную ВЭС, не ниже 5 ц/квтч возможно обеспечение рентабельности ее производства.

С увеличением масштабов выпуска оборудования и строительства ВЭС общая численность занятых в этих сферах может достичь 200 тыс.

В 2007г. кабинет министров предложил НКАУ, минпромполитики, минфину и другим ведомствам внести поправки в комплексную программу строительства ВЭС на Украине, т.е. обеспечить финан-

сирование. Прежде всего, речь идет об освоении производства бельгийских турбин Turbowinds. Возможна реализация проектов лизинга более мощных ветротурбин германского и датского производства мощностью до 2 мвт. Также переговоры велись с германскими банками и компаниями при посредничестве фирм EWO и Enertrag, имеющих опыт строительства ВЭС «под ключ»; предполагалось, что на побережье и мелководье Азовского и Черного морей может быть размещено до 300 агрегатов суммарной мощностью более 600 мвт. Однако в последнее время проект не реализовывался.

Еще в 1996г. президент Украины подписал Указ «О строительстве ветровых электростанций» №159, в котором был предусмотрен ряд положений:

создание специализированных предприятий по производству ветроэнергетического оборудования на базе ГП «ПО Южный машиностроительный завод им. А. М. Макарова» и ПО «Оснастка»;

увеличение тарифа на электроэнергию на 0,75% с последующим направлением этих средств на строительство ветровых электростанций;

проведение мероприятий по привлечению инвестиций для строительства ветровых электростанций и производства современного ветроэнергетического оборудования.

Кабинетом министров Украины утверждена (постановление от 3 фев. 1997г. №137) «Комплексная программа строительства ветровых электростанций», которая предусматривает сооружение ВЭС в системе минэнерго, Госводхоза Украины и вневедомственных систем малых ВЭС.

В 2000г. был принят закон Украины «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Украины касательно стимулирования развития ветроэнергетики Украины», который законодательно закрепил вопрос финансирования развития ветроэнергетики. Финансирование Комплексной программы осуществляется за счет отчислений в 0,75% тарифа на электроэнергию, что составляет 18-20 млн.долл. в год; 73% из указанных средств расходуются на изготовление ВЭУ и 27% -на строительстве ВЭС.

До сих пор Верховная Рада не приняла на рассмотрение окончательный вариант законопроекта о «зеленых» тарифах (зарегистрирован в середине янв. 2006г.); введение таких тарифов позволило бы не только ускорить развитие ветроэнергетики на Украине, но и привлечь в страну иностранных инвесторов.

По данным Государственного научно-промышленного предприятия «Укрэнерго», которому поручена координация выполнения программы, на ее финансирование до 2010г. намечалось выделить 3 млрд. грн., из них почти половину собиралось вложить государство, а остальные средства планировалось привлечь за счет частных инвесторов. Однако крупный частный капитал в проекте участвовать не спешил, а государство своих обязательств выполнить не сумело. Предполагалось, что на развитие ветроэнергетики пойдут средства, собранные за счет 0,75% надбавки к оптовому тарифу на электроэнергию. Таким образом, можно было бы ежегодно в развитие ветроэнергетики вкладывать 80 млрд. грн. Однако в реальности эта статья расходов не наполнялась: вплоть до 2000г. платежи на рынке электроэнергии Украины едва покрывали 10% стоимости отпущенной энергии. Тариф на

электроэнергию ВЭС в настоящее время установлен для украинских ВЭС на уровне 3-3,5 евроц./квтч., что обеспечивает рентабельность действующих ВЭС. Для инвестиционных проектов, в т.ч. с участием зарубежных инвесторов, могут устанавливаться повышенные («зеленые») тарифы, например, на уровне 6-7 евроц./квтч. Однако это может выполняться только для конкретных проектов в случае представления убедительных доказательств их перспективности. Одним из основных условий для утверждения правительством специальных тарифов является использование для строительства ВЭС на Украине оборудования, изготавливаемого на отечественных конверсионных заводах.

Подготовка проектов строительства ВЭС, которые планируется осуществлять при участии зарубежных инвестиционных компаний, должна выполняться с привлечением специализированных украинских проектных и научно-исследовательских организаций. Технично-экономическое обоснование для таких проектов должно выполняться Межотраслевым научно-техническим центром по ветроэнергетике Национальной академии наук Украины, который располагает достаточно полными данными по ветроэнергетическому потенциалу в различных регионах страны.

При выборе наиболее перспективных площадок строительства ВЭС на Украине целесообразно руководствоваться не только данными по ветровой нагрузке, но и уровнем господдержки в отдельных регионах Украины. В этом смысле наиболее перспективными площадками строительства ВЭС в стране являются ВЭС в Донецком регионе и в Крыму.

Украинская ветроэнергетика берет свое начало в 1936г. Первенцем отрасли явилась Балаклавская экспериментальная ВЭС, которая располагалась на Каранских высотах около г. Балаклава на Крымском п-ве. Первые стационарные ВЭС начали работать с 1993г. К концу 2006г. на Украине были введены в эксплуатацию ВЭС совокупной мощностью 72 мвт., т. е. немногим более 0,1% общемирового показателя. Они обеспечивали менее 0,1% потребностей страны. В энергобалансе страны на конец 2007г. насчитывается более 75 мвт. общей активно действующей мощности ветроэнергетики; заканчивается строительство или строится несколько промышленных ВЭС, что в итоге даст суммарную мощность 80 мвт. Страна остается лидером среди стран СНГ и Восточной Европы по суммарной установленной мощности ВЭУ. Однако этот показатель гораздо ниже по сравнению с мировыми ветроэнергетическими лидерами – Германией и Испанией.

С учетом возможных объемов инвестиций суммарная мощность ВЭС, сооруженных в перспективных районах до 2020г., по оценке, составит 16 тыс. мвт. с возможным объемом производства энергии 32 млрд. квтч. в год, что могло бы составить 18% общего объема современного производства электроэнергии в республике или более 10% с учетом прогноза министерства экономики по росту потребления и генерации электроэнергии на 2020г. По данным 2007г., вышеуказанная суммарная мощность перспективных ВЭС Украины запланирована на 2030г. (в т.ч. в Крыму – 3700 мвт.) с возможной годовой выработкой электроэнергии 30 твтч., чем, по оценке Национальной академии

наук Украины, можно будет покрывать до 25% общей потребности страны в электроэнергии. При этом мощность ВЭС в составе энергетической системы не должна превышать величины генерирующего резерва (7,5 тыс. мвт.).

Новоазовская ВЭС в Донецкой области является крупнейшей на Украине; ее арендатором на 50 лет с 2003г. является ПЭО «Ветроэнергопром» (г. Донецк), созданное в 1997г. В ближайшее время «Ветроэнергопром» останется крупнейшим заказчиком главного производителя ветротурбин в стране — завода «Южмаш» (г. Днепропетровск).

«Ветроэнергопром», являясь частной структурой, продолжает достраивать ВЭС на бюджетные деньги. Установка одного энергокомплекса обходится в 112 тыс. грн. В мае 2003г. на Новоазовскую ВЭС были доставлены два ветроагрегата мощностью по 600 квт., произведенные на Украине по лицензии и в кооперации с бельгийской фирмой Turbowinds. Общая стоимость ветроагрегатов (с учетом транспортных расходов, затрат на монтаж) — более 2 млн. евро, срок их окупаемости определен в 7-8 лет.

Новоазовская ВЭС вырабатывает ежегодно до 10 млн. квтч. энергии, которая поступает в единую энергосистему страны. В настоящее время станция работает устойчиво, на уровне традиционных электростанций равной с ней мощности. Новоазовский район полностью обеспечивается электроэнергией, произведенной Новоазовской ВЭС; себестоимость электроэнергии составляет 0,04-0,05 долл/квтч., что делает ее конкурентоспособной по сравнению с другими источниками энергии.

АР Крым традиционно является энергодефицитным регионом, в котором существует острый недостаток генерирующих мощностей. В пиковые периоды потребления дефицит мощности составляет 200-400 мвт., что приводит к работе электрических сетей в режиме, превышающем их установленную проектную пропускную способность и вынуждает вводить ограничения для потребителей. За 20-летний период развития ветроэнергетики в Крыму удалось создать парк ветроустановок суммарной мощностью 70 мвт.

Основными доводами для создания ВЭС на полуострове являются:

дефицитность традиционных природных топливно-энергетических ресурсов, критическое состояние местных генерирующих мощностей и неустойчивая работа крымской энергосистемы в целом;

высокие экологические требования к энергопроизводителям и потребителям топлива, связанным с развитием в регионе индустрии отдыха и туризма;

удачное географическое положение Крыма и его уникальные природно-климатические возможности;

наличие свободных земельных площадей, пригодных для размещения объектов ветроэнергетики; наличие свободных трансформаторных мощностей с низким коэффициентом использования, особенно в зимний период года (зона Северо-Крымского канала).

Потребляемая мощность в Крыму к 2010г. возрастет до 1500 мвт., что дополнительно подтверждает необходимость приоритетного развития собственной электрогенерации. Развитие экономики Крыма и особенно ее туристической индустрии

уже в ближайшей перспективе приведет к сезонному выравниванию уровней потребления электроэнергии. Развитие ветровой энергетики позволит сократить выбросы углекислого газа в атмосферу и тем самым улучшить экологическую ситуацию в Крыму и на Украине.

Прогнозы украинских и зарубежных экспертов совпадают в том, что Крым может обеспечить весь прирост собственного потребления электроэнергии за счет использования ВЭС, суммарная мощность которых до 2030г. может составить 3700 мвт.

На полуострове размещены всего 10 маломощных ВЭС, 4 из них временно бездействуют. Они вырабатывают не более 10% необходимой полуострову электроэнергии. Стандартная мощность украинских ветроэнергетических установок составляет 110 квт. при минимальной стартовой скорости ветра 5 м./с.

Наращивание мощностей ВЭС в Крыму тормозит слабо развитая сетевая инфраструктура. Энергетика Крыма, по сути, «висит» на трех нитках ЛЭП, идущих на полуостров через Перекоп. По ним республика получает 89-90% потребляемой электроэнергии. В пиковые периоды потребления дефицит мощности достигает 200-400 мвт., что вынуждает вводить ограничения для потребителей.

Потенциала ветроэнергетики достаточно, чтобы удовлетворить сегодняшние потребности Крыма на 300%. Инициатором многих программ и законодательных актов в области ветроэнергетики на Украине является правительство Крыма. Согласно Комплексной программе строительства ВЭС на Украине до 2010г. в Крыму, построены или ведется строительство ВЭС общей мощностью до 400 мвт. (ГП «Донузлавская ВЭС», Сакская, Джанкойская, Мирновская, Пресноводненская, Тарханкутская, Черноморская, Судакская, Запад-но-Сивашская и Восточно-Крымская ВЭС), что позволит обеспечить потребности полуострова в электроэнергии на 12-15% и приведет к экономии 290 тыс. тут в год. Наиболее перспективна для строительства ВЭС восточная часть Крыма.

Построена и эксплуатируется Донузлавская ВЭС, сооружение которой было начато в 1993г. на месте Донузлавской военно-морской базы возле пос. Новоозерный (район г. Евпатория). Здесь активно работает региональное межотраслевое предприятие «Ост-энерго», которое осуществляет эксплуатацию нескольких ВЭС и ремонт ветроэнергетического оборудования. В непосредственной близости от Донузлавской ВЭС построены Тарханкутская ВЭС мощностью 70 мвт. и Сакская ВЭС. Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) Тарханкутской станции значительно превышает соответствующий показатель Донузлавской (соответственно 34% и 9%); основная причина заключается в установленном на Донузлавской ВЭС устаревшем оборудовании.

«Нова-Эко» является собственником и основным координатором разработки проекта строительства на полуострове двух ВЭС установленной мощностью 300 мвт. Контрольный пакет акций ООО «Нова-Эко» принадлежит португальской Martifer Group, которая приобрела 50% активов СП REpower Portugal (REpower/Suzlon, Индия, Германия, Португалия), одного из крупных мировых производителей ветрооборудования. В крымском проекте она определена генеральным поставщиком технологий и электрооборудования. Фирма

была выбрана на конкурсной основе. Ею совместно с украинским предприятием «Уиндэнерго» будет организовано производство на предприятиях страны турбин и компонентов, в т.ч. вышек, лопастей, валов, гондол и электронных приборов, а также проведение большого объема работ по подготовке персонала и организации производства.

Компании ABB Group и ELTEL выбраны поставщиками оборудования подстанций и ЛЭП для подключения ВЭС-300 к энергосистеме Украины.

Для строительства ВЭС будут привлечены украинские производители оборудования и материалов, строительные, транспортные и сервисные компании, что, благодаря масштабности проекта, позволит им получить новый ценный опыт, а также создаст много новых рабочих мест.

«Нова-Эко» получила гарантии от компании REpower на поставку 150 ветротурбин типа NM92». Значительное количество узлов для этих ветротурбин будет изготавливаться на украинских заводах. Оборудование компании ABB будет использоваться для подключения ВЭС к электрической магистральной сетям Крымской энергосистемы. Эксплуатация ВЭС-300 позволит сократить выбросы вредных парниковых газов в объеме, эквивалентном 3,7 млн.т. CO₂ в 2009-12гг. Начало строительства ВЭС запланировано на 2008г., а пуск – в 2010г. Также компания намерена построить 130 км. линий электропередач от ВЭС.

Начальная стоимость проекта составляет 353 млн. евро. В финансировании проекта примут участие ЕБРР, Nordic Investment и «Райффайзенбанк Аваль». Финансируется проект также за счет долговых обязательств, активов компании и продаж ед. сокращения выбросов парниковых газов (ЕСВ). За 7-летний период (до 2015г.) проектом предусмотрено ежегодное сокращение выбросов CO₂ приблизительно на 680 тыс.т., которое будет достигнуто за счет замещения существующего производства электроэнергии на базе угля и мазута.

Срок окупаемости проекта оценивается в 8-10 лет. ВЭС будут построены в двух районах Крыма: в Ленинском (вблизи пос. Ленине, Тарханкутский п-в; мощность 100 мвт.; 50 турбин по 2 мвт. каждая) и Черноморском (вблизи с. Межводное, Керченский п-в; мощность – 200 мвт.; 100 турбин по 2 мвт. каждая), где средняя скорость ветра достигает 8,5 м/с. Участки рассматриваются как наиболее подходящие благодаря хорошим ветровым условиям, близлежащей инфраструктуре ЛЭП, ограниченному влиянию на окружающую среду и отсутствию других ограничений. Ежегодная расчетная выработка электроэнергии на ВЭС «Нова-Эко» будет достигать 1 твтч.

В настоящее время эффективность использования ветроагрегатов всех ВЭС Украины и АР Крым, укомплектованных ветротурбинами USW 56-100», имеет средний коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) 7-10%, в то время как в странах Евросоюза – 20-24%. Для устойчивой работы этих турбин нужна скорость ветра 5-7 м/сек. Ветроагрегаты мегаваттного класса высотой до 120 м. и длиной одной лопасти до 45 м. работают стабильно при скорости ветра всего 2-3 м/с. Поэтому КИУМ таких ветротурбин достигает 35-40%, что очень важно для обеспечения устойчивости энергоснабжения. Исследования ветровых условий на указанных участках, осуществляемые датской компанией EMD, показали, что КИУМ

новых ВЭС в Крыму будет равен 30-37%, что примерно в 3 раза больше, чем средний показатель указанного коэффициента существующих украинских ВЭС.

Эксплуатация «ВЭС-300» позволит сократить выбросы вредных парниковых газов в объеме, эквивалентном 3,7 млн.т. CO₂ в 2009-12гг. Новые ветроагрегаты создают шум не более 42 дБ, в то время как украинские стандарты ограничивают уровень шума 45 дБ.

Компания Vikof Industry, одно из крупнейших машиностроительных предприятий Чешской Республики, также готова вложить в свой проект строительства на территории Крыма нескольких ветропарков общей мощностью 300 мвт. 370 млн. евро и планирует создание в г. Симферополь украинско-чешского СП с возможным названием «Ветропарк Викоф»; компания высказала намерение при успешном развитии крымского инвестпроекта и постепенном расширении взаимовыгодного сотрудничества с украинскими энергетическими компаниями создать совместную сервисную компанию «Викоф-сервис» для обслуживания всей сети построенных ветропарков. Представители Vikof Industry выразили готовность при благоприятных условиях установить на украинской территории до конца 2010г. 150 ветротурбин, причем первые 10 – уже в тек.г..

Севастопольское предприятие «Лежен» планирует построить в г. Севастополь четыре ветровые электростанции, которые смогут на четверть обеспечить потребности города в электроэнергии. Перспективными площадками для строительства являются балка Бергмана в районе м. Фиолент, м. Херсонес, Северная сторона между Качей и Любимовкой и Южный берег Крыма в районе м. Сарыч. Планируемая мощность всех станций в г. Севастополь – 100 мвт., срок окупаемости – 8 лет.

Еще одним перспективным направлением является производство и эксплуатация малых сетевых ветроагрегатов мощностью 15-20 квт. Ведь 30% фермерских хозяйств и 20% садово-огородных участков Украины вообще не подключены к электрическим сетям. Строительство новых ЛЭП для снабжения отдаленных изолированных потребителей ведется крайне медленно из-за хронической нехватки средств, а дизель-генераторы часто функционируют неэффективно, к тому же требуют регулярного и квалифицированного обслуживания, моторное топливо стоит все дороже, его доставка недостаточно надежна и экономична.

Строительство ветроагрегата малой мощности (20 квт.) велось в 2006г. в Усть-Дунайском морском торговом порту, расположенном в акватории Жебриянской бухты в устье Дуная. Сооружение такой же ветроэнергетической установки намечено на горе Ай-Петри в Крыму, еще двух аналогичных ВЭС – на о-ве Змеиный. БИКИ, 29.3.2008г.

– «Политические игры, граничащие с безумием, на украинских атомных станциях должны прекратиться в ближайшее время, – заявил руководитель Центра геополитических экспертиз (Москва) Николай Яковлев, комментируя информацию о подписании соглашения о развитии сотрудничества между российским холдингом «Атомэнергопром» и японской корпорацией Toshiba.

«Иначе, – отметил он, – наших украинских партнеров ожидают катастрофы, подобные той, что произошла на АЭС «Пакш» в Венгрии, где в

свое время из-за чисто политического желания Россию как поставщика ядерного топлива, сменил американский «Вестингауз». В результате Венгрия осталась на несколько лет без АЭС, пока российский ТВЭЛ не провел очистку и ремонт энергоблока, оказавшегося засыпанным обломками некачественного американского топлива. И возвращение ядерного топлива из России на АЭС «Пакш» стало неминуемым».

«Я уверен, — подчеркнул Яковлев, что стратегическое партнерство «Атомэнергопрома» и «Тошибы», купившей в свое время «Вестингауз», заставит украинцев прекратить неразумную программу сокращения объем поставок российского топлива на украинские АЭС. Пример Венгрии, пример АЭС «Темелин», где недавно также отказались от американского топлива и вернулись к российскому, должен убедить украинцев. К тому же, общаясь с «Вестингауз» Украина будет обращаться, в т.ч., и к России, поскольку это предполагает стратегический альянс двух крупных мировых ядерных корпораций — «Атомэнергопрома» и «Вестингауза».

20 марта российский государственный холдинг «Атомэнергопром» и японская корпорация Toshiba подписали соглашение о развитии сотрудничества в мирном использовании атомной энергии, предусматривающее, в частности, подготовку к сотрудничеству в области проектирования атомных электростанций, производства продуктов и услуг ядерного топливного цикла. В дальнейшем между компаниями может быть создано стратегическое партнерство. ИА Regnum, 21.3.2008г.

— Правительство Украины включило пакеты акций тепловых энергогенерирующих компаний ОАО «Днепроэнерго», «Донбассэнерго», «Захидэнерго» и «Центрэнерго» в 60%+1 акция в перечень активов, подлежащих приватизации в 2008г. Соответствующее распоряжение кабинет министров от 19 марта размещено на его веб-сайте.

Национальной акционерной компании (НАК) «Энергокомпания Украины», созданной в 2004г., принадлежит 85,77% акций «Донбассэнерго», 78,29% акций «Центрэнерго», 76,04% акций «Днепроэнерго» и 70,1% акций «Захидэнерго».

При этом размер пакета «Днепроэнерго» является спорным, т.к. акционеры компании в рамках выполнения плана санации на собрании 27 авг. 2007г. решили увеличить уставный капитал общества на 52,1% — до 149,186 млн. гривен путем проведения ранее одобренной предыдущим правительством допэмиссии, акции которой получают входящие в «Донбасскую топливно-энергетическую компанию» (ДТЭК, Донецк) «Павлоградуголь» и «Шахта «Комсомолец Донбасса». В результате доля НАК «Энергетическая компания Украины» сокращается с 76,04% до 50%+1 акция, тогда как ДТЭК получает 44,28% акций.

Государственная комиссия по ценным бумагам и фондовому рынку Украины зарегистрировала эту эмиссию, однако ее результаты не были внесены в реестр из-за конфликта предприятия с регистратором «Укрнафтогаз». Формально в своей финансовой отчетности «Днепроэнерго» уже указывает новый размер уставного капитала, по отношению к которому указанный в распоряжении от 19 марта пакет акций составляет лишь 39,5% акций.

Премьер Украины Юлия Тимошенко заявила о необходимости отмены допэмиссии «Днепроэнерго». Interfax, 21.3.2008г.

— Министерство топлива и энергетики Украины планирует до мая 2008г. разработать проект приватизационного соглашения с определением условий продажи энергогенерирующих компаний. Такая информация содержится в подготовленных Минтопэнерго материалах к слушаниям «Энергетическая безопасность Украины: состояние и перспективы обеспечения природным газом», организованным комитетом Верховной Рады по вопросам национальной безопасности и обороны.

Министерство также намерено подготовить внесение изменений в закон «О приватизации государственного имущества» в части исключения теплоэлектростанций из перечня объектов, которые не подлежат приватизации, но могут быть корпоративизированы.

В те же сроки Минтопэнерго планирует определить оптимальное соотношение форм собственности в топливно-энергетическом комплексе и разработать ряд предложений к программе приватизации.

Президент Национальной акционерной компании (НАК) «Энергетическая компания Украины» Владимир Зиневиц в фев. 2008г. выступил за продажу принадлежащих государству контрольных пакетов акций энергогенерирующих компаний, эксплуатирующих тепловые электростанции и теплоэлектростанции (ТЭС и ТЭЦ), стратегическим инвесторам.

В.Зиневиц также сообщил, что госхолдинг ставит перед собой задачу разработать и реализовать в 2008г. основные положения программы приватизации энергогенерирующих компаний, эксплуатирующих ТЭС и ТЭЦ. По его словам, государство при приватизации генкомпаний должно возлагать на покупателей обязательства по обновлению оборудования электростанций на протяжении определенного времени (5-10 лет) и обеспечению дальнейшей эффективной работы этих объектов. Interfax, 18.3.2008г.

— Сформированный в I кв. 2008г. портфель заказов ОАО «Турбоатом» (Харьков) на 1,5 млрд. гривен при существующей производственной мощности предприятия обеспечивает его полную загрузку на ближайшие три года, сообщил гендиректор Виктор Суботин на внеочередном собрании акционеров общества.

По его словам, основными заказчиками предприятия в текущем году выступили страны СНГ, прежде всего — Россия. «Перспективы развития завода связаны с атомной энергетикой. В первую очередь, существует реальная возможность нашего участия в федеральной целевой программе развития атомного энергомашиностроительного комплекса России на 2007-10гг. с перспективой до 2015г.», — сказал В.Суботин.

Он отметил, что в случае участия «Турбоатома» в российских энергетических программах предприятие будет поставлять в Россию три-четыре турбины-миллионника в год. В.Суботин подчеркнул, что 90% энергии российских атомных электростанций вырабатывается на харьковских турбинах.

Кроме того, гендиректор сообщил, что в ближайшее время «Турбоатом» подпишет договор на изготовление продукции для Новочеркасской ГРЭС-9 (Россия) на 141 млн. грн.

На самой Украине заказчиком продукции предприятия станет, по словам В.Суботина, «Укрэнерго».

энерго», с которым вскоре будет подписан контракт на изготовление семи гидроагрегатов для Днепровского каскада. Также предприятие в 2008г. изготовит изделия для Кулаковской ГРЭС. Сумма будущего контракта, по словам В.Суботина, составит 48 млн. грн.

Он также отметил, что в текущем году предприятие заключило договор на поставку оборудования на гидроэлектростанции Мексики на сумму 35,5 млн.долл., Китая — на 29 млн.долл. В стадии проработки находятся новые контракты с Россией, Казахстаном, Мексикой, Китаем, Вьетнамом и Афганистаном.

В.Суботин добавил, что в связи с крупным портфелем заказов объем производства предприятия в 2008г., как ожидается, увеличится более чем в три раза.

«Турбоатом» — одно из крупнейших в мире турбостроительных предприятий. В 2007г. компания изготовила восемь паровых турбин общей мощностью 1 млн. 665 тыс. квт. и семь гидравлических турбин общей мощностью 193 тыс.квт.

Согласно предварительным данным, в 2007г. «Турбоатом» увеличил чистую прибыль на 95% — до 43,2 млн. грн, объем реализации — на 32,2%, до 347,5 млн. грн. Государству принадлежит 75,224% акций «Турбоатома». Еще 15% акций АО владеет ООО КУА «Сварог Эссет Менеджмент», связанное с предпринимателем Константином Григоришиным. Правительство 16 янв. 2008г. включило 75,224% акций «Турбоатома» в перечень для приватизации в 2008г. Interfax, 17.3.2008г.

— К 26 апр. этого года Чернобыльская атомная электростанция (ЧАЭС) завершит выгрузку топлива из реакторов, заверяет министр по вопросам чрезвычайных ситуаций Владимир Шандра. «К очередной годовщине трагедии на ЧАЭС все реакторы будут без ядерного топлива, над этим ведется работа», — сказал В.Шандра в пятницу журналистам во время горячей телефонной линии в правительстве.

Он подчеркнул, что такая работа будет проходить для обеспечения безопасного состояния ЧАЭС.

Кроме того, в апр. этого года откроется хранилище для захоронения радиоактивных отходов в Чернобыльской зоне отчуждения и обязательного отселения государственного специализированного предприятия «Вектор».

Как рассказал министр по вопросам чрезвычайных ситуаций Владимир Шандра, в апр. планируется открыть хранилище для захоронения радиоактивных отходов на 500 тыс.т.

Министерство разработало и согласовало с кабинетом министром и уже направило в Верховную Раду законопроект по урегулированию этого вопроса об обращении с радиоактивными отходами. «Если Верховная Рада примет его мы создадим фонд обращения с радиоактивными отходами», — сказал министр, добавив, что создание этого фонда «решит очень много вопросов». Interfax, 14.3.2008г.

— Национальная атомная энергогенерирующая компания (НАЭК) Украины «Энергоатом» подписала с Ядерным страховым пулом Украины (ЯСПУ) договор о страховании гражданской ответственности за ядерный ущерб, который может быть нанесен в случае ядерного инцидента.

Как сообщили агентству в ЯСПУ, срок действия договора — с 6 марта 2008г. по 5 марта 2009г. В стра-

ховании ядерных рисков НАЭК «Энергоатом» принимают участие 30 украинских страховых компаний — членов ЯСПУ.

По словам представителя пула, срок действия предыдущего договора закончился 11 янв. 2008г., а дополнительного краткосрочного соглашения между «Энергоатомом» и ЯСПУ — 5 марта.

НАЭК Энергоатом страхует гражданскую ответственность за ядерный ущерб на сумму 150 млн. SDR (специальные права заимствования, special drawing rights, расчетная денежная единица, используемая Международным валютным фондом, 1 SDR — около \$1,61). ЯСПУ удерживает 32 млн. SDR (52 млн.долл.) или более 21% общего лимита ответственности. Остальные 118 млн. SDR перестраховывается в 16 зарубежных страховых пулах: американском, бельгийском, британском, испанском, китайском, немецком, Северном, российском, словацком, словенском, венгерском, французском, хорватском, чешском, швейцарском, японском. При этом 12 из этих пулов уже перестраховывают свои риски в ЯСПУ.

В мире действует 30 ядерных страховых пулов — объединений страховых компаний, которые берут на себя возмещение возможного ущерба от ядерных аварий. Мировая пулинговая ядерная страховая система существует более 50 лет. Ядерными пулами застраховано 350 более чем из 400 действующих атомных энергоблоков, а также значительное количество предприятий ядерно-топливных циклов различных стран.

В 1996г. Украина присоединилась к Венской конвенции о гражданской ответственности за ядерный ущерб, которая требует от операторов ядерных установок страховать ядерные риски.

Часть риска гражданской ответственности за ядерный ущерб украинской НАЭК «Энергоатом» перестраховывается Российским ядерным страховым пулом. Interfax, 14.3.2008г.

— ЗАО «Атомстройэкспорт», одна из ведущих мировых компаний в сфере строительства АЭС за рубежом, начало работы в рамках контракта по повышению безопасности объекта «Укрытие» на Чернобыльской АЭС, говорится в сообщении пресс-службы компании. Контракт был подписан 10 фев. 2008г. с с государственным специализированным предприятием «Чернобыльская АЭС».

«Атомстройэкспорт» — лидер консорциума «Стабилизация», выполняющего работы на объекте «Укрытие». В состав консорциума также входят украинские предприятия «ЮТЭМ-Инжиниринг» и проектный институт «Атомэнергостройпроект».

В янв.-фев. 2008г. консорциум выполнил комплекс подготовительных мероприятий по мобилизации, включая медицинское обследование и специальное теоретическое обучение персонала.

Проект «Повышение безопасности объекта «Укрытие» включает в себя ремонт легкой кровли объекта «Укрытие», устройство физической защиты на путях доступа и выполнение поддомкрачивания опорных балок с доведением нагрузки на металлоконструкции усиления до 80%.

Проведение таких работ позволит повысить безопасность объекта «Укрытие» на время, необходимое для возведения над блоком, поврежденным за проектной аварией 1986г., нового безопасного конфайнмента («Укрытия-2»). Проект финансируется из средств международного фонда «Укрытие».

Распорядителем фонда является Европейский банк реконструкции и развития. Interfax, 4.3.2008г.

— Строительство межгосударственной линии электропередачи (ЛЭП) напряжением 330 кВ Ровенская АЭС (Украина) — Микашевичи (Белоруссия) ориентировочно оценивается 90 млн.долл., сообщил первый замминистра энергетики Белоруссии Эдуард Товпинец журналистам в пятницу в Минске.

Министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан, сообщил, что говорить о стоимости проекта и о сроках его реализации пока рано. Надо провести переговоры с потенциальными покупателями электроэнергии, обсудить возможные объемы поставок.

По словам Ю.Продана, Украина заинтересована в строительстве ЛЭП Ровенская АЭС — Микашевичи и организации поставок украинской электроэнергии в Литву через территорию Белоруссии. «Мы считаем, что эта тема перспективная», — отметил глава Минтопэнерго Украины. Строительство ЛЭП Ровенская АЭС — Микашевичи обсуждалось в ходе заседания межгосударственной украинско-белорусской комиссии по вопросам торгово-экономического сотрудничества в пятницу в Минске. Interfax, 29.2.2008г.

— ООО «Донбасская топливно-энергетическая компания» (ДТЭК, Донецк, структура группы «Систем Кэпитал Менеджмент») намерена до 2012г. инвестировать в развитие более 2 млрд.долл., сообщил гендиректор «ДТЭК» Максим Тимченко в среду в Киеве на пресс-конференции, посвященной итогам работы корпорации в 2007г.

«До 2012г. мы планируем инвестировать 2 млрд.долл. в наши активы. 1,3 млрд.долл. — в угольный бизнес, 650 млн.долл. — в генерацию и 87 млн.долл. — в дистрибуцию. Это те инвестиции, которые пойдут на развитие существующих мощностей», — сказал он.

По его словам, источником финансирования инвестиционной программы будут собственные средства корпорации.

«Для финансирования существующей инвестиционной программы по существующим активам у нас достаточно сбалансированные денежные потоки внутри компании. Акционеры позволяют направлять прибыль не на выплату дивидендов, а на реинвестиции. Поэтому те 2 млрд.долл., о которых я говорил, в большей мере могут быть профинансированы собственными денежными потоками компании», — отметил М.Тимченко.

Ранее сообщалось, что ООО «Востокэнерго», которым управляет ДТЭК, планирует до конца 2008г. завершить реконструкцию блока N2 Зуевской ТЭС и блока N5 Кураховской ТЭС общей стоимостью 52 млн.долл. Это позволит нарастить их установленную мощность, повысить маневренность и снизить удельный расход топлива. Срок окупаемости этих проектов — не более пяти лет.

Кроме того, генкомпания планирует до 2012г. реализовать на 11 из 17 энергоблоков Зуевской, Кураховской и Луганской тепловых электростанций мероприятия, направленные на повышение эффективности и надежности, маневренности и продления срока эксплуатации оборудования.

Перед блоком дистрибуции ДТЭК — ООО «Сервис-Инвест» и ОАО «ПЭС-Энергоуголь» — стоит задача к 2012г. нарастить объемы передачи элект-

роэнергии по распределительным сетям до 14,5 млрд. квтч., свести к минимуму потери.

Корпорация ДТЭК создана в 2005г. для управления энергетическими активами группы «Систем Кэпитал Менеджмент» (СКМ, Донецк). Корпорации делегированы функции по стратегическому управлению предприятиями, составляющими вертикально интегрированную цепочку по добыче и обогащению угля, производству и реализации электроэнергии.

ДТЭК управляет ОАО «Павлоградуголь» и ОАО «Шахта «Комсомолец Донбасса» (добыча угля), ООО «Моспинское углеперерабатывающее предприятие», ООО «ЦОФ «Павлоградская» и ООО «ЦОФ «Кураховская» (обогащение угля), ООО «Востокэнерго» (производство электроэнергии), ООО «Сервис-Инвест» и ОАО «ПЭС-Энергоуголь» (передача и поставка электроэнергии). Interfax, 28.2.2008г.

— Национальная комиссия регулирования электроэнергетики (НКРЭ) Украины в четверг рассмотрела тариф национальной атомной энергогенерирующей компании (НАЭК) «Энергоатом» на электроэнергию, производимую атомными электростанциями страны и реализуемую компанией, сообщил корреспондент агентства «Интерфакс-Украина», присутствовавший на заседании комиссии.

Размер тарифа «Энергоатома» на отпуск электроэнергии атомных станций с 1 марта 2008г. возрастет на 16,5% по сравнению с действующим — до 10,51 копейки за 1 квтч (без НДС), а с 1 апр. 2008г. еще на 4,7% — до 11 копейки за 1 квтч (без НДС). Тариф с 1 фев. 2008г. составляет 9,02 коп. за 1 квтч (без НДС).

«Энергоатом» в 2007г. инициировал повышение тарифа на отпуск электроэнергии АЭС до 14,56 коп. за 1 квтч (без НДС). Необходимость повышения тарифа НАЭК обосновывала ростом цен на приобретаемые компанией свежее ядерное топливо, оборудование и материалы, увеличением фонда оплаты труда.

НКРЭ при утверждении новых размеров тарифа учла удорожание свежего ядерного топлива и услуг по вывозу отработанного ядерного топлива, необходимость увеличения фонда оплаты труда. При этом комиссия сократила предложенные «Энергоатомом» плановые расходы по некоторым другим статьям, которые регулирующий орган счел недостаточно обоснованными.

«Энергоатом» эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ровненскую и Хмельницкую станции с 15 энергоблоками, оснащенными водородными энергетическими реакторами, общей установленной электрической мощностью 13 835 мвт. Доля АЭС в общей структуре производства электроэнергии по Украине составляет 50%. Interfax, 28.2.2008г.

— Правительство Украины на заседании отложило утверждение уточненного плана размещения акций ОАО «Турбоатом» (Харьков), сообщил первый заместитель главы Фонда госимущества Александр Потимков журналистам.

По его словам, во время рассмотрения этого вопроса возникли разногласия, «связанные со стратегическим статусом этого предприятия». В частности, говорилось о необходимости оставить контрольный пакет акций предприятия в собственности государства.

Согласно проекту постановления об утверждении уточненного плана размещения, предполагалось выставить на продажу 75,22% акций ОАО «Турбоатом». Акции предполагалось продать на открытом конкурсе до 31 окт. этого года.

Ранее президент Украины Виктор Ющенко подчеркнул необходимость дополнительного обоснования целесообразности полной приватизации предприятия, поскольку продажа контрольного пакета может лишить государство влияния на формирование ядерной энергетики страны.

Сократить выставаемый на продажу пакет с 75,22% до 25,22% предложила правительству специальная контрольная комиссия Верховной Рады по вопросам приватизации.

«Турбоатом» является одним из крупнейших энергомашиностроительных предприятий Украины, осуществляет полный цикл производства, включая проектирование, изготовление, наладку и обслуживание турбинного оборудования для всех типов электростанций.

Государство в лице Фонда госимущества (ФГИ) владеет 75,224% акций АО. Еще 15% акций АО владеет ООО «Компания по управлению активами «Сварог Эссет Менеджмент» (Киев). После того, как в апр. 2007г. ФГИ назначил гендиректором «Турбоатома» главу наблюдательного совета Мегабанка (Харьков) Виктора Суботина, миноритарные акционеры находятся в судебном конфликте с руководством предприятия и ФГИ. Interfax, 27.2.2008г.

— Компания Westinghouse (США) в 2010г. может поставить национальную атомной энергогенерирующей компании (НАЭК) «Энергоатом», оператору действующих атомных электростанций Украины, первую коммерческую партию ядерного топлива, сообщил министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан журналистам.

По его словам, коммерческие поставки начнутся в случае успешного завершения процесса квалификации ядерного топлива американской компании и его лицензирования Государственным комитетом ядерного регулирования Украины.

Ю.Продан отметил, что Westinghouse в 2010г. может поставить на Украину 100 тепловыделяющих сборок (ТВС) для энергоблоков с реакторами ВВЭР-1000.

Пресс-секретарь министра Фэнт Ди заявил журналистам, что «Энергоатом» и Westinghouse в апр. 2008г. планируют подписать протокол о намерениях, который предполагает начало коммерческих поставок топлива в 2010г. в случае его лицензирования украинскими надзорными органами.

Он уточнил, что объем первой коммерческой партии может составить от 126 до 144 топливных кассет. Топливом Westinghouse планируется частично загрузить три энергоблока ВВЭР-1000 — по 42-48 сборок в один блок.

Ф.Ди также подтвердил, что ядерное топливо американской компании — 42 ТВС — для реализации второго этапа его квалификации будет поставлено в 2009г.

«Энергоатом» и Westinghouse в 2000г. начали реализацию проекта квалификации ядерного топлива американской компании с целью обеспечения возможности его использования на АЭС Украины. В случае успешной реализации этого проекта Украина получит второй источник поставок свежего ядерного топлива для своих атомных станций, ко-

торые производят 50% всей электроэнергии в стране.

«Энергоатом» в рамках первого этапа проекта летом 2005г. установил в реактор третьего энергоблока Южно-Украинской АЭС шесть ТВС производства Westinghouse, которые каждый год подвергаются инспекции во время остановки энергоблока на плановый ремонт. Второй этап предусматривает загрузку в активную зону этого реактора в 2009г. еще 42 сборок американской компании.

Единственным поставщиком свежего ядерного топлива для АЭС Украины в настоящее время является российское ОАО ТВЭЛ, которое в 1996г. было признано победителем международного тендера на поставку ТВС для энергоблоков украинских атомных станций с реакторами ВВЭР. «Энергоатом» в 1997г. заключил с ТВЭЛ соответствующий контракт на период до 2010г. включительно. Новый международный тендер планируется провести в 2010г. Interfax, 20.2.2008г.

— Украина в 2007г. сократила экспорт электроэнергии на 11,8% по сравнению с 2006г. — до 9 млрд. 206,1 млн.квтч., говорится в материалах госпредприятия «Энергорынок», оператора оптового рынка электроэнергии Украины.

«Энергорынок» в 2007г. реализовал госпредприятию «Укринтерэнерго» (оператору экспорта украинской электроэнергии) 4,62 млрд. квтч. электроэнергии для поставок в Европу, 2,931 млрд. квтч. — в Молдавию, 966 млн.квтч. — в Россию и 685 млн.квтч. — в Белоруссию.

Поставки электроэнергии в приграничные районы Белоруссии и Украины по тупиковым линиям электропередачи осуществлялись по контрактам между «Энергорынком» и ГПО «Белэнерго». Экспорт украинской электроэнергии по этим контрактам в 2007г. составил 3,8 млн.квтч.

Госпредприятие также сообщает, что в прошлом году через энергосистему Украины был осуществлен транзит электроэнергии между странами Европы в объеме 146 млн.квтч., а также из энергетической системы Молдавии в ЕЭС России и ОЭС Белоруссии в объеме 309 млн.квтч.

Компенсацию потерь электроэнергии при транзите в объеме 12,3 млн.квтч. осуществило «Укринтерэнерго», уточняется в материалах госпредприятия.

Ранее министерство топлива и энергетики Украины сообщало, что экспорт украинской электроэнергии в 2007г. сократился на 11,8% по сравнению с 2006гг. — до 9 млрд. 200,4 млн.квтч. Interfax, 18.2.2008г.

— Концерн «Росэнергомаш» заявляет о своей заинтересованности в приобретении ОАО «Турбоатом» (Харьков) при условии открытости и прозрачности приватизационного конкурса.

«Ситуация, сложившаяся сейчас вокруг этого предприятия, крайне противоречивая. Участие концерна в конкурсе на приобретение предприятия возможно только при условии его прозрачности и открытости», — приводятся в сообщении пресс-службы «Росэнергомаша» слова президента концерна Владимира Палихату.

«Росэнергомаш» объединяет несколько предприятий России и стран СНГ, производящих низковольтное коммутационное оборудование, комплектную электротехническую продукцию, генераторы и двигатели.

«Турбоатом» является одним из крупнейших энергомашиностроительных предприятий Украины, осуществляет полный цикл производства, включая проектирование, изготовление, наладку и обслуживание турбинного оборудования для всех типов электростанций.

Государство в лице Фонда госимущества (ФГИ) владеет 75,224% акций АО. Еще 15% акций АО владеет ООО «Компания по управлению активами «Сварог Эссет Менеджмент» (Киев). После того, как в апр. 2007г. ФГИ назначил гендиректором «Турбоатома» главу наблюдательного совета Мегабанка (Харьков) Виктора Суботина, миноритарные акционеры находятся в судебном конфликте с руководством предприятия и ФГИ.

Правительство 16 янв. 2008г. включило 75,224% акций «Турбоатома» в перечень для приватизации в 2008г. Вместе с тем президент Украины Виктор Ющенко подчеркнул необходимость дополнительного обоснования целесообразности полной приватизации предприятия, поскольку продажа контрольного пакета может лишить государство влияния на формирование ядерной энергетики страны. Interfax, 15.2.2008г.

— Украина примет решение по участию в создании Международного центра по обогащению урана (МЦОУ) в Ангарске до июля 2008г., сообщил замминистра топлива и энергетики Юрий Недашковский.

«Думаю, что так, как у нас и запланировано — до середины этого года Украина должна определиться относительно участия в проекте в Ангарске», — сказал он журналистам в четверг.

Как сообщалось, проект соглашения о корпоративном участии в создании МЦОУ в Ангарске был передан Украине в сент. 2007г. В конце дек. Минтопэнерго направило в правительство обоснование относительно целесообразности присоединения к соглашению между Россией и Казахстаном по созданию МЦОУ.

Основная цель создания МЦОУ — обеспечить неядерным государствам гарантированный доступ к обогащенному урану, который можно использовать в качестве топлива для АЭС, без доступа к технологиям его обогащения, имеющим «двойное» назначение — мирное и военное.

Предполагается, что МЦОУ будет создан в форме АО как управляющая компания. Коммерческая модель центра включает в себя два уровня. Верхний уровень — межправительственное соглашение, определяющее права и обязательства стран-участников центра, нижний — специально созданное сторонами СП, через которое потребители услуг по обогащению урана смогут участвовать в процессе управления центром, определении его рыночной стратегии и распределении получаемых прибылей. Для того чтобы обеспечить участие той или иной страны в МЦОУ, ее уполномоченная организация должна будет выкупить определенный пакет акций в компании.

Первой страной, изъявившей желание участвовать в МЦОУ в Ангарске, стал Казахстан — соответствующее межправительственное соглашение подписано в начале мая 2007г. в Астане. После подписания документа глава Росатома Сергей Кириенко заявил, что реально центр сможет заработать после присоединения к соглашению третьего участника.

В конце нояб. 2007г. решение о присоединении к соглашению между Россией и Казахстаном по со-

зданию МЦОУ приняла Армения. Interfax, 14.2.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко поручил кабинет министров и ученым срочно разработать и принять программу строительства новых атомных реакторов и продления ресурсов действующих, заявила секретарь СНБО Раиса Богатырева журналистам в понедельник в Киеве.

«Президент поставил перед учеными и правительством главную задачу — срочно принять программу строительства новых реакторов», — сказала она, комментируя решения заседания СНБО в минувшую пятницу.

Р.Богатырева подчеркнула, что В.Ющенко также поручил «решить вопрос» о продлении ресурса работы действующих атомных реакторов.

«Тут нужно завершить дискуссии по строительству полного ядерного цикла в Украине, а также относительно строительства ядерного завода», — добавила она.

Секретарь СНБО подчеркнула необходимость создания резервов ядерного топлива на Украине на полгода-год. По ее словам, СНБО также поддержал позицию президента о срочном выведении из эксплуатации Чернобыльской АЭС и вывоза отработанного ядерного топлива.

Кроме того, Р.Богатырева сообщила, что В.Ющенко поручил Генеральной прокуратуре проверить факты поставки на атомные электростанции оборудования, несоответствующего нормам безопасности АЭС. «Я считаю правильным поручение Генеральной прокуратуре о проверке фактов поставок оборудования на АЭС, которые несет риски абсолютной безопасности», — сказала она.

Р.Богатырева отметила существование фактов коррупции, когда предприятия, в сотрудничестве с должностными лицами, обеспечивали поставку на АЭС оборудования, «которое не отвечает всем требованиям Магатэ». Interfax, 4.2.2008г.

— Национальная акционерная компания (НАК) «Энергетическая компания Украины» изучает возможность привлечения российского ОАО «Силловые машины» к проектам модернизации турбин энергоблоков установленной мощностью 200 и 300 мвт. украинских тепловых электростанций (ТЭС).

Как говорится в сообщении пресс-службы госхолдинга, специалисты российского предприятия в рамках состоявшейся на днях рабочей встречи презентовали НАК осуществленные ранее проекты и обсудили возможность сотрудничества. Представители «Силловых машин» выразили готовность привлечь к монтажным работам украинских подрядчиков в случае получения заказов на изготовление оборудования.

Президент «Энергокомпании Украины» Владимир Зиневич в ходе встречи обозначил обязательные условия возможного сотрудничества, в частности, подписание контрактов непосредственно между поставщиком оборудования и заказчиком — генерирующей компанией.

Стороны также обсудили возможность создания консорциума для реализации проектов по модернизации электростанций Украины, в котором российскому концерну будет отведена ведущая роль.

Участники встречи отдельно обговорили возможность участия «Силловых машин» в реконструкции турбин энергоблоков N7 и N9 Бурштынской ТЭС, которую эксплуатирует ОАО «Захидэнерго», уточняется в пресс-релизе.

«Энергокомпания Украины» управляет четырьмя энергогенерирующими компаниями — ОАО «Днепроэнерго», ОАО «Донбассэнерго», ОАО «Захидэнерго» и ОАО «Центрэнерго», которые эксплуатируют 11 из 14 ТЭС Украины. Interfax, 4.2.2008г.

— Тепловые электростанции энергогенерирующих компаний, которые находятся в сфере управления Национальной акционерной компании (НАК) «Энергетическая компания Украины», в 2008г. планируют увеличить производство электроэнергии на 2,2% по сравнению с 2007г. — до 54,8 млрд. квтч., говорится в сообщении пресс-службы НАК.

Так, согласно прогнозному балансу на 2008г., электростанции ОАО «Захидэнерго» планируют увеличить производство электроэнергии на 10,6% — до 16,7 млрд. квтч., ОАО «Донбассэнерго» — на 8,8%, до 7,4 квтч., тогда как станции ОАО «Днепроэнерго» планируют сократить производство на 3,6% — до 16 млрд. квтч., ОАО «Центрэнерго» — на 2%, до 14,7 млрд. квтч.

НАК «Энергокомпания Украины» управляет ОАО «Днепроэнерго», ОАО «Центрэнерго», ОАО «Захидэнерго» и ОАО «Донбассэнерго», которые эксплуатируют 11 ТЭС, расположенных во всех регионах страны.

В 2007г. электростанции генкомпаний, находящихся в управлении НАК, увеличили производство электроэнергии на 3,2% по сравнению с 2006г. — до 53,6 млрд. квтч.

«Захидэнерго» эксплуатирует Бурштынскую, Ладыжинскую и Добротворскую ТЭС (всего 23 энергоблока, суммарная установленная мощность 4707,5 мвт.), «Днепроэнерго» — Приднепровскую, Криворожскую и Запорожскую ТЭС (25 энергоблоков, 8185 мвт.), «Центрэнерго» — Угледорскую, Змиевскую и Трипольскую ТЭС (23 энергоблока, 7550 мвт.), «Донбассэнерго» — Старобешевскую и Славянскую ТЭС (12 энергоблоков, 3550 мвт.). Interfax, 1.2.2008г.

— Продажа контрольного пакета акций ОАО «Турбоатом» (Харьков), единственного в бывшем СССР специализированного производителя атомных реакторов типа ВВЭР, может лишить государство влияния на формирование ядерной энергетики, поэтому целесообразность полной приватизации этого предприятия должна быть дополнительно обоснована.

Такую позицию президента Украины Виктора Ющенко изложил первый заместитель его секретаря Александр Шлапак. «Мы хотим понять логику, чего мы хотим достичь, предлагая продавать прибыльное предприятие, которое является ключевым звеном в дальнейшем строительстве атомной отрасли», — сказал он журналистам в Киеве в среду.

А.Шлапак напомнил, что согласно утвержденной правительством энергетической стратегии до 2030г., необходимо поставить на новые блоки 20 реакторов типа ВВЭР.

По его мнению, в случае продажи «Турбоатома» его покупателями станут российские компании, и Украина вынуждена будет стоять в очереди для заказа реакторов. «Поэтому президент говорит: согласуйте, пожалуйста, идею продажи «Турбоатома» с идеей стратегического развития нашей ядерной отрасли», — пояснил первый замглавы секретариата.

Он отметил, что президент не поставил вопрос категорически, и если правительство решило продать «Турбоатом», делая ставку на другие типы реакторов, то это его право, но в таком случае необходима дополнительная аргументация и публичное обсуждение этого варианта.

«Турбоатом» — одно из крупнейших в мире турбостроительных предприятий. В 2007г. компания изготовила восемь паровых турбин общей мощностью 1665 тыс. квт. и семь гидравлических турбин общей мощностью 193 тыс.квтг.

Согласно предварительным данным, в 2007г. «Турбоатом» увеличил чистую прибыль на 95% — до 43,2 млн. грн, объемы реализации — на 32,2%, до 347,5 млн. грн.

Государству принадлежит 75,224% акций «Турбоатома». Еще 15% акций АО владеет ООО «Компания по управлению активами (КУА) «Сварог Эссет Менеджмент» (Svarog Asset Management, Киев), связанное с предпринимателем Константином Григоришиным. После назначения в апр. 2007г. Фондом госимущества гендиректором «Турбоатома» глав наблюдательного совета Мегабанка (Харьков) Виктора Субботина, миноритарные акционеры находятся в судебном конфликте с руководством предприятия и ФГИ.

Правительство 16 янв. 2008г. включило 75,224% акций «Турбоатома» в перечень для приватизации в 2008г. Interfax, 31.1.2008г.

— Президент Украины Виктор Ющенко считает, что Украине необходимо перейти к формированию стабильного резерва ядерного топлива.

«Мы не должны жить в теме ядерной энергетики от поставки к поставке ядерного топлива. Мы должны, в конце концов, поставить точку и формировать впервые ядерный резерв, точнее резерв ядерного топлива, как этого требует закон», — сказал он выступая на всеукраинском форуме «Власть и бизнес — партнеры» в среду в Киеве. Interfax, 30.1.2008г.

— Спикер Верховной Рады Украины Арсений Яценюк выступает за прекращение газификации сельских населенных пунктов и переход на альтернативные источники энергии.

«Мы направили в целом ряде сел газопроводы. Газа нет, села перестали платить, вместо того, чтобы развивать более дешевую энергетику по соответствующему тарифу», — сказал А.Яценюк в ходе встречи с представителями сельских и поселковых советов в Симферопольском районе.

Он добавил, что на уровне государства принято решение о сворачивании программы газификации сельских населенных пунктов. «Необходимо переходить на другие источники, в т.ч. и на электроэнергию», — подчеркнул спикер.

В то же время, по словам А.Яценюка, 600 млн. гривен, которые предусмотрены в госбюджете на этот год на газификацию, в любом случае будут использованы по назначению.

«Но 600 млн. для Украины — это фактически ничего. Поэтому можно сегодня говорить, что сворачивается процедура газификации. Должно идти замещение на электрическую энергию и на альтернативные источники, которые сегодня фактически есть на Украине, и от которых нет зависимости от других государств», — подчеркнул А.Яценюк.

Официальный курс на 29 янв. — 5,05 грн./1 долл. Interfax, 29.1.2008г.

— Министр топлива и энергетики Украины Юрий Продан поручил Национальной атомной энергогенерирующей компании (НАЭК) «Энергоатом» до апр. 2008г. заключить с компанией Westinghouse (США) контракт на поставу второй партии свежего ядерного топлива для реализации проекта по его квалификации на Украине.

Такое поручение глава Минтопэнерго дал в пятницу в ходе совещания с участием первого заместителя министра топлива и энергетики Юрия Недашковского и президента «Энергоатома» Юрия Коврижкина, говорится в сообщении пресс-службы НАЭК.

«Энергоатому» необходимо также ускорить подготовку к проведению международного конкурса по выбору типа реакторной установки и разработке технико-экономического обоснования строительства третьего и четвертого энергоблоков Хмельницкой атомной электростанции.

«Энергоатому» поручено выполнить все мероприятия, необходимые для того, чтобы правительство до конца 2008г. смогло внести на рассмотрение парламента законопроект о создании централизованного хранилища отработавшего ядерного топлива.

На совещании был также обнародован возможный реальный срок пуска третьего гидроагрегата Ташлыкской гидроаккумулирующей электростанции (ГАЭС), расположенной на р.Южный Буг в Николаевской области — это 2009г.

Для дальнейшего наращивания установленной мощности Ташлыкской ГАЭС необходимо расширить верхнее водохранилище станции, а также построить дополнительные брызгательные бассейны для Южно-Украинской атомной электростанции. Расходы на реализацию этих мероприятий в 2008г. составят 260 млн. гривен, а в 2009г. — 360 млн. гривен.

Глава Минтопэнерго поручил «Энергоатому», который выступает заказчиком сооружения этой электростанции, обеспечить ввод в эксплуатацию третьего гидроагрегата в максимально сжатые сроки.

«Энергоатом» и Westinghouse в 2000г. начали реализацию проекта квалификации ядерного топлива, производимого американской компанией. В ходе первого этапа в реактор третьего энергоблока Южно-Украинской АЭС было установлено шесть тепловыделяющих сборок (ТВС) Westinghouse. Второй этап предполагает загрузку в этот реактор еще 42 сборки. В случае успешной реализации проекта Украина получит альтернативного поставщика топлива для АЭС, тогда как в настоящее время ТВС на все действующие атомные станции поставляет российская ТВЭЛ.

«Энергоатом», оператор всех четырех действующих атомных электростанций Украины, эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ровненскую и Хмельницкую станции с 15 энергоблоками, оснащенными водо-водяными энергетическими реакторами, общей установленной электрической мощностью 13,835 тыс. мвт.

НАЭК также эксплуатирует Ташлыкскую ГАЭС установленной мощностью 302 мвт. в турбинном режиме и построенную на нижнем водохранилище ГАЭС Александровскую ГЭС установленной мощностью 11,5 мвт.

«Энергоатом» является государственным предприятием, которое находится в подчинении Минтопэнерго. Interfax, 28.1.2008г.

— Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) предоставил кредит банку «Форум» (Киев) в 25 млн.долл. для финансирования энергосберегающих проектов, сообщается в пресс-релизе ЕБРР. Как пояснили соответствующее соглашение подписано.

Клиентами этого банка будут украинские частные компании, которые смогут получить субкредиты на суммы до 5 млн.долл. для финансирования своих проектов в сфере повышения энергоэффективности и использования возобновляемых источников энергии, отмечается в пресс-релизе.

Ранее ЕБРР в рамках этой программы предоставил кредиты Укрэксимбанку в 50 млн.долл. и Кредитпромбанку (оба — Киев) на 10 млн.долл.

Кредитную программу с общим лимитом 100 млн. евро совет директоров ЕБРР утвердил в окт. 2006г. Программа направлена на сотрудничество с финансовыми учреждениями Украины в сфере энергоэффективности и проектов в сфере возобновляемой энергетики.

Представитель ЕБРР в Киеве сообщил, что готовится продолжение программы, предусматривающее выделение еще 100 млн. евро. Предполагается, что также будут привлекаться украинские банки для кредитования проектов по энергосбережению, при этом будет предусмотрена возможность предоставления кредитов физическим лицам.

По данным Нацбанка Украины, на 1 окт. 2007г. по размеру активов банк «Форум» занимал 12 место среди 173 действовавших в стране банков.

Банк «Форум» по итогам I пол. 2007г. занял 66 место по объему активов среди банков СНГ и 14 место среди украинских банков в рейтинге банков стран СНГ «Интерфакс-1000», подготовленном «Интерфакс-ЦЭА». Interfax, 28.1.2008г.

— Цены на свежее ядерное топливо для атомных электростанций (АЭС) Украины, поставляемое ОАО ТВЭЛ (РФ), в 2008г. возрастут приблизительно на 20% по сравнению с ценами, действовавшими в 2007г., сообщил замминистра топлива и энергетики Украины Юрий Недашковский журналистам в Киеве в четверг.

Он подтвердил, что удорожание тепловыделяющих сборок (ТВС), поставляемых на атомные электростанции, приведет к изменению тарифа на производимую ими электроэнергию.

При этом Ю.Недашковский отметил, что рост цен на ядерное топливо незначительно отразится на тарифе, по которому НАЭК «Энергоатом» реализует электроэнергию, производимую АЭС, т.к. доля расходов на приобретение ТВС составляет лишь 25% в структуре себестоимости этой электроэнергии.

ТВЭЛ и «Энергоатом» в дек. 2007г. подписали документы, определяющие объемы, условия и сроки поставок свежего ядерного топлива для атомных станций Украины в 2008г.

Новые цены на топливо были рассчитаны по согласованной еще в янв. 2006г. методике, учитывающей ценовые тенденции на мировых рынках урана, услуг по конверсии и обогащению, объемы поставок и использование при фабрикации топлива украинского циркониевого сырья.

ТВЭЛ в этом году, согласно достигнутым договоренностям, поставит топливо на все 15 энергоблоков четырех действующих АЭС Украины. Первая партия ТВС должна быть поставлена в фев. на крупнейшую в Европе Запорожскую АЭС.

«Энергоатом» эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ривненскую и Хмельницкую станции с 15 энергоблоками, оснащенными водородными энергетическими реакторами, общей установленной электрической мощностью 13,835 тыс. мвт.

ТВЭЛ является единственным поставщиком свежего топлива для АЭС Украины. Корпорация входит в ОАО «Атомэнергопром», где консолидируются гражданские предприятия российской атомной отрасли.

Стороны ежегодно согласовывают объемы и условия поставок свежего ядерного топлива. Interfax, 24.1.2008г.

— Государственный концерн «Ядерное топливо Украины» будет создаваться одновременно с ликвидацией концерна «Укратомпром», сообщил замминистра топлива и энергетики Украины Юрий Недашковский журналистам в четверг в Киеве.

«Концерн «Ядерное топливо Украины» будет создаваться параллельно с ликвидацией «Украто-прома» с тем, чтобы сэкономить время. Мы уже и так потеряли целый год», — сказал он.

Как сообщил замглавы Минтопэнерго, проект постановления о создании нового концерна уже передан в кабинет министров Украины. Он также выразил надежду, что все организационные вопросы, связанные с созданием концерна «Ядерное топливо Украины», будут решены в течение месяца после принятия правительством этого документа.

Проект постановления, по словам Ю.Недашковского, предполагает объединение исключительно тех предприятий атомно-промышленного комплекса, которые задействованы в добыче сырья, производстве материалов и элементов для ядерного топлива. Участниками «Ядерное топливо Украины» могут стать следующие госпредприятия: «Восточный горно-обогатительный комбинат», дирекция предприятия, создаваемого на базе Новоконстантиновского месторождения урановых руд, «Смолы», «Днепровский завод прецизионных труб» и «Украинский научно-исследовательский и проектно-разведочный институт промышленной технологии».

Ю.Недашковский добавил, что до конца года должна завершиться санация госпредприятия «Цирконий», после чего это объединение также будет включено в состав концерна.

Госпредприятие «Национальная атомная энергогенерирующая компания (НАЭК) «Энергоатом», оператор всех четырех действующих атомных электростанций (АЭС) Украины, не войдет в состав объединения, отметил замглавы Минтопэнерго.

Проект постановления также не предполагает передачу концерну «Ядерное топливо Украины» прав по управлению государственным пакетом акций ОАО «Харьковский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «Энергопроект», уточнил замглавы Минтопэнерго.

Как сообщила руководитель департамента ядерной энергетики министерства Наталия Шумкова, деятельность нового концерна будет направлена на развитие уранового и циркониевого производства, а также на создание в перспективе на территории Украины мощностей по производству ядерного топлива.

«Укратомпром», созданный в 2007г., объединяет предприятия атомной промышленности и энер-

гетики. Головной организацией в концерне является «Энергоатом».

Перечень госпредприятий-участников «Украто-прома» был утвержден постановлением правительства N1854 от 29 дек. 2006г. Постановлением N456 от 14 марта 2007г. Правительство утвердило устав госконцерна, назначило его руководителя, а также поручило министерствам и ведомствам обеспечить формирование уставного фонда «Украто-прома» за счет производственных, непроизводственных фондов и других ценностей участников объединения.

Президент Украины Виктор Ющенко счел 2 этих постановления правительства неконституционными и своим указом в авг. 2007г. приостановил их действие, направив соответствующее представление в конституционный суд Украины. Суд отказал главе государства в открытии производства, однако новое правительство в дек. 2007г. отменило эти постановления. Interfax, 24.1.2008г.

— Российское ОАО ТВЭЛ поставит первую в 2008г. партию свежего ядерного топлива для атомных электростанций (АЭС) Украины в фев., говорится в сообщении национальной атомной энергогенерирующей компании (НАЭК) Украины «Энергоатом» со ссылкой на соответствующий график, согласованный сторонами.

Эксплуатирующая организация уточняет, что первая партия свежего топлива предназначена для крупнейшей в Европе Запорожской АЭС.

Как сообщалось, ТВЭЛ и «Энергоатом» в дек. 2007г. подписали документы, определяющие объемы, условия и сроки поставок свежего ядерного топлива для атомных станций Украины в 2008г.

ТВЭЛ в 2008г., согласно достигнутым договоренностям, поставит топливо на все 15 энергоблоков четырех действующих АЭС Украины. Новые цены на топливо были рассчитаны по согласованной еще в янв. 2006г. методике, учитывающей ценовые тенденции на мировых рынках урана, услуг по конверсии и обогащению, объемы поставок и использование при фабрикации топлива украинского циркониевого сырья, отмечается в пресс-релизе.

«Энергоатом» является оператором всех четырех действующих АЭС Украины. Эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ривненскую и Хмельницкую станции с 15 энергоблоками, оснащенными водородными энергетическими реакторами (ВВЭР), общей установленной электрической мощностью 13,835 тыс. мвт.

ТВЭЛ в 1996г. был признан победителем международного тендера на поставку ядерного топлива для энергоблоков АЭС Украины с реакторами ВВЭР. «Энергоатом» в 1997г. заключил с «ТВЭЛом» соответствующий контракт на период до 2010г. включительно.

Стороны ежегодно согласовывают объемы и условия поставок свежего ядерного топлива. Interfax, 23.1.2008г.

— Развитие элементов ядерно-топливного цикла и организация на территории Украины производства топлива для собственных атомных электростанций (АЭС) является стратегической задачей для государства, сообщила пресс-служба Минтопэнерго со ссылкой на главу ведомства Юрия Продана.

Министр в ходе состоявшегося на этой неделе совещания по развитию атомно-промышленного

комплекса заявил о необходимости подготовки в 2008г. технико-экономического обоснования строительства в стране завода по производству ядерного топлива.

Глава Минтопэнерго также отметил необходимость интенсификации развития на Украине уранового производства, повышения его эффективности с тем, чтобы украинский концентрат, а в будущем и ядерное топливо, оставались конкурентоспособными на мировых рынках.

Участники совещания сошлись во мнении, что наиболее реальным инвестором в атомно-промышленный комплекс страны является национальная атомная энергогенерирующая компания (НАЭК) «Энергоатом», оператор АЭС Украины.

Представители отраслевых предприятий также поддержали предложение более активно привлекать потенциальных иностранных инвесторов с целью внедрения в республике современных горных, химических и реакторно-ядерных технологий, отмечается в сообщении пресс-службы Минтопэнерго. Interfax, 18.1.2008г.

— Министр по вопросам чрезвычайных ситуаций Владимир Шандра считает, что закончить выгрузку ядерного топлива с трех энергоблоков Чернобыльской АЭС возможно в 2010г. Он отметил, что топливо будет перевезено на ХОЯТ-1 (хранилище отработанного ядерного топлива) на площадке ЧАЭС.

В.Шандра подчеркнул, что все работы на ЧАЭС проходят под «жестким контролем Магатэ и Госатомрегулирувания».

Авария на ЧАЭС произошла 26 апр. 1986г. Последний, третий энергоблок ЧАЭС был остановлен 15 дек. 2000г. Interfax, 17.1.2008г.

— Украинская Национальная атомная энергогенерирующая компания (НАЭК) «Энергоатом» намерена заключить с ОАО «Киевский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «Энергопроект» договор на разработку предпроектной документации на сооружение еще двух атомных энергоблоков на Запорожской АЭС.

Как сообщил информационный центр станции, Запорожская АЭС рассматривается в качестве перспективной площадки для строительства двух реакторов в рамках реализации Энергетической стратегии Украины на период до 2030г., утвержденной правительством в марте 2006г.

Запорожская АЭС — крупнейшая атомная станция в Европе по установленной мощности и третья в мире. Шесть действующих энергоблоков ВВЭР-1000 (водо-водяной энергетический реактор) построены по советскому проекту В-320. Первый реактор был введен в эксплуатацию в дек. 1984г., шестой — в окт. 1995г.

Запорожская АЭС является единственной на Украине атомной станцией, имеющей пристанционное хранилище отработанного ядерного топлива.

«Энергоатом» является оператором всех четырех действующих АЭС Украины — Запорожской, Южно-Украинской, Ровенской и Хмельницкой станций с 15 энергоблоками общей установленной мощностью 13,835 тыс. мвт. Interfax, 17.1.2008г.

— Новое правительство Украины вслед за предшественниками объявило о желании увеличить долю производимого в стране топлива для четырех местных АЭС — проекте, на который у предыдущих властей не хватало средств. Украина обладает крупными запасами урановой руды, но готовое топливо

покупает в основном в России, отправляя ей сырье на переработку.

Министр топлива и энергетики Юрий Продан сообщил о предстоящем создании госконцерна, который займется развитием производства комплектующих элементов ядерного топлива.

Несколько недель назад пришедший к власти в дек. Кабинет Юлии Тимошенко отменил решение правительства Виктора Януковича о создании госхолдинга Укратомпром, объединявшего предприятия атомной энергетики. «Мы создаем другой концерн — Ядерное топливо Украины», — сказал новый глава Минтопэнерго.

Расформированный холдинг, созданный в конце 2006г., объединял госкомпанию Энергоатом, управляющую украинскими АЭС, а также производителей сырья и несколько НИИ. Назначенный правительством президент Энергоатома одновременно возглавлял и Укратомпром. Продан сообщил, что новый госконцерн не предусматривает такой концентрации полномочий у одного чиновника-менеджера.

В 2007г. доля атомных станций в общем объеме производства электроэнергии на Украине составила 47%; часть выработанной энергии страна экспортирует в Восточную Европу. Reuters, 16.1.2008г.

— Оптовая цена на электроэнергию, которую госпредприятие «Энергорынок», оператор оптового рынка электроэнергии Украины, реализует энергоснабжающим компаниям, на протяжении 2008г. может возрасти на 21,4% — с 0,2701 гривны за 1 квтч. в янв. до 0,328 грн. за 1 квтч. в дек.

Такое повышение предусмотрено утвержденным прогнозным годовым балансом топлива, электроэнергии и расходов энергогенерирующих компаний на 2008г.

Документ предусматривает увеличение цены на электроэнергию, производимую атомными электростанциями Украины и реализуемую на оптовом рынке электроэнергии, до 0,11 грн. за 1 квтч. (без НДС) с мая 2008г. и сохранение ее на таком уровне до конца года.

Баланс также учитывает постепенное подорожание угля, поставляемого на тепловые электростанции (ТЭС), — с 335,4 грн. за 1 т. в янв. до 454,9 грн. за 1 т. в мае и фиксацию цены на таком уровне до конца года.

Цена природного газа для генерирующих компаний, эксплуатирующих ТЭС, заложенная в документе, составляет 996,7 грн. за 1 тыс.куб.м. (без НДС), тариф на его транспортировку — 131,7 грн. за 1 тыс.куб.м. (без НДС).

Официальный курс на 16 янв. — 5,05 грн./1 долл. Interfax, 16.1.2008г.

— Правительство Украины создаст новый государственный концерн для организации на территории страны производства ядерного топлива для атомных электростанций, а госконцерн «Укратомпром» будет ликвидирован, сообщил министр топлива и энергетики Юрий Продан журналистам во вторник в Киеве.

«Тот концерн («Укратомпром») ликвидируем согласно указу президента Украины и создадим новый. Ориентировочное название нового госконцерна — «Ядерное топливо Украины», — сказал глава Минтопэнерго.

Деятельность нового объединения будет направлена на развитие элементов ядерно-топливного цикла, отметил министр. Interfax, 15.1.2008г.

– Потребление электроэнергии на Украине в 2007г. с учетом технологических потерь возросло на 2,3%, или на 4 млрд. 225,9 млн.квт. ч по сравнению с 2006гг., – до 186 млрд. 126,3 млн.квтч., сообщили в министерстве топлива и энергетики.

Потребление электроэнергии в стране без учета потерь за прошлый год составило 148 млрд. 339,7 млн.квтч. (рост на 3,4%).

Промышленность в 2007г. нарастила потребление электроэнергии на 3,5% – до 82 млрд. 513,4 млн.квтч., в т.ч. металлургическая – на 4,8%, до 44 млрд. 541,3 млн.квтч., а население – на 2,3%, до 28 млрд. 921,2 млн.квтч.

Доля населения в общем объеме потребления электроэнергии на Украине сократилась с 19,7% в 2006г. до 19,5% в 2007г., тогда как доля промышленности осталась на уровне позапрошлого года 55,6%.

Экспорт электроэнергии в 2007г. сократился на 11,8% – до 9 млрд. 200,4 млн.квтч. Поставки украинской электроэнергии в Молдавию за прошлый год возросли на 18,3%. В то же время объемы экспорта электроэнергии в Венгрию за отчетный период сократились на 10,2%, в Польшу – на 27,5%, в Словакию – на 30%.

Снижение экспорта украинской электроэнергии в Венгрию и Словакию обусловлено ограничением экспортного потенциала Бурштынской ТЭС с 550 мвт. до 320 мвт. в связи с почти двухмесячными ремонтными работами.

Поставки украинской электроэнергии в Белоруссию в 2007г. сократились в 3,6 раза по сравнению с 2006гг., что обусловлено прекращением экспорта в эту страну с 1 июля прошлого года.

Объемы экспорта электроэнергии в Россию по итогам 2007г. составили 965,9 млн.квтч., что в 1,9 раза больше, чем в 2006г. Существенный рост объясняется началом поставок украинской электроэнергии только в нояб. 2006г. Поставки электроэнергии в Россию были приостановлены 1 окт. 2007г. Interfax, 11.1.2008г.

– Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) планирует предоставить Виннице и Житомиру кредиты объемом по 10 млн. евро и Одессе на 20 млн. евро для модернизации систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

«Уже подписаны соглашения о предварительном финансировании проектов в этих городах», – сообщил заместитель начальника департамента муниципальной и экологической инфраструктуры ЕБРР Генри Рассел на пресс-конференции в Киеве в четверг.

Он отметил, что эти документы подписаны на начальной стадии подготовки проектов.

По словам Г.Рассела, проект коммунального предприятия «Черкасытеплокоммунэнерго» по модернизации городских систем теплоснабжения, для реализации которого ЕБРР 10 янв. предоставил кредит на 11,2 млн. евро, «станет моделью, которая может быть внедрена в других городах».

ЕБРР уже ведет переговоры с 5-6 муниципалитетами о реализации аналогичного проекта, добавил он. Interfax, 10.1.2008г.

– Производство электроэнергии электростанциями национальной атомной энергогенерирующей компании (НАЭК) «Энергоатом» в 2007г., по оперативным данным, возросло на 2,7% по сравнению

с 2006гг. – до 92,74 млрд. квтч., сообщили в НАЭК.

По итогам года «Энергоатом» перевыполнил плановое задание по производству электроэнергии на 1,2%.

Запорожская АЭС в прошлом году увеличила выработку электроэнергии на 3,8%, Ровненская АЭС – на 2,8%, Хмельницкая АЭС – на 2%, Южно-Украинская АЭС, с учетом Ташлыкской гидроаккумулирующей электростанции и Александровской гидроэлектростанции – на 0,8%.

Коэффициент использования установленной мощности электростанций «Энергоатома» в 2007г. составил 76,4%, что на 2% пункта выше, чем в 2006г.

Отпуск электроэнергии электростанциями НАЭК «Энергоатом» в 2007г. возрос на 2,9% по сравнению с 2006гг. – до 87,298 млрд. квтч.

«Энергоатом» является оператором всех четырех действующих АЭС Украины. Эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ровненскую и Хмельницкую станции с 15 энергоблоками, оснащенными водо-водяными энергетическими реакторами, общей установленной электрической мощностью 13,835 тыс. мвт.

НАЭК также эксплуатирует Ташлыкскую ГАЭС установленной мощностью 302 мвт. в турбинном режиме и построенную на нижнем водохранилище ГАЭС Александровскую ГЭС установленной мощностью 11,5 мвт., которые вместе с Южно-Украинской АЭС объединены в Южно-Украинский энергокомплекс. Interfax, 9.1.2008г.

– Производство электроэнергии в объединенной энергосистеме (ОЭС) Украины в 2007г. составило 195 млрд. 130,5 млн.квтч., что на 1,6% больше показателя 2006г., сообщили в министерстве топлива и энергетики страны.

Атомные электростанции (АЭС) в прошлом году увеличили выработку электроэнергии на 2,6%, тепловые электростанции (ТЭС) – на 3,4%, теплоэлектроцентрали (ТЭЦ) и блок-станции – на 8,8%. Гидроэлектростанции (ГЭС) сократили производство электроэнергии на 21,3%.

Доля АЭС в структуре производства электроэнергии составила 47,4% (в 2006г. – 47%), ТЭС – 43,2% (42,4%), ГЭС – 5,2% (6,7%), коммунальных ТЭЦ и блок-станций – 4,2% (3,9%).

Переток украинской электроэнергии в страны Восточной и Центральной Европы в прошлом году равнялся 4 млрд. 620,5 млн.квтч., что на 6,8% меньше, чем в 2006г. Отрицательное сальдо перетоков со странами СНГ в 2007г. составило 4 млрд. 552,6 млн.квтч. (снижение на 926 млн.квтч.).

АЭС, ТЭС и районные котельные Минтопэнерго в прошлом году сократили отпуск тепловой энергии на 9,2% – до 26 млн. 532 тыс. гкал. Interfax, 9.1.2008г.

– Министерство топлива и энергетики Украины направило в правительство обоснование целесообразности присоединения страны к соглашению между Россией и Казахстаном по созданию Международного центра по обогащению урана (МЦОУ) в Ангарске (Иркутская обл.). Как сообщил замминистра Юрий Недашковский, вопрос, какое предприятие будет представлять Украину в проекте, пока не решен.

В сент. 2007г. Украине был передан проект соглашения о корпоративном участии в создании МЦОУ.

Основная цель создания МЦОУ — обеспечить неядерным государствам гарантированный доступ к обогащенному урану, который можно использовать в качестве топлива для АЭС, без доступа к технологиям его обогащения, имеющим двойное назначение — мирное и военное.

Предполагается, что МЦОУ будет создан в форме АО как управляющая компания. Коммерческая модель центра включает в себя два уровня. Верхний уровень — межправительственное соглашение, определяющее права и обязательства стран-участников центра, нижний — специально созданное сторонами СП, через которое потребители услуг по обогащению урана смогут участвовать в процессе управления центром, определении его рыночной стратегии и распределении получаемых прибылей. Для обеспечения участия той или иной страны в МЦОУ ее уполномоченная организация должна будет выкупить определенный пакет акций в компании.

Межправсоглашение между Россией и Казахстаном о создании МЦОУ было подписано в начале мая в Астане. После подписания документа глава Росатома Сергей Кириенко заявил о том, что реально центр сможет заработать после того, как к соглашению присоединится третий участник.

В конце нояб. 2007г. решение о присоединении к соглашению приняла Армения. Interfax, 28.12.2007г.

— Президент Украины Виктор Ющенко заявил, что первый камень объекта «Укрытие» на Чернобыльской атомной электростанции (ЧАЭС) должен быть заложен в I кв. 2008г.

«Сегодня есть возможность организации работы по постройке объекта «Укрытие». Точка отсчета — закладка первого камня. Я хочу вам сказать, это будет в I кв. 2008г. Далее затягивать процесс начала строительных работ у нас нет возможности», — сказал В.Ющенко в четверг в Киеве, представляя аппарату МЧС нового руководителя Владимира Шандру.

Президент отметил, что МЧС должно определить все необходимые работы для начала строительства объекта «Укрытие». «Сегодня конкурс завершен, соглашение и контракт подписаны, генеральные подрядчики определены, финансирование есть. Прошу вас четко и быстро мобилизовать все стороны этого проекта для организации строительных работ», — обратился В.Ющенко к работникам МЧС.

Как заявил в сент. нынешнего года заместитель секретаря Совета национальной безопасности и обороны Украины Сергей Парашин, стоимость контракта на проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию нового безопасного конфинмента (НБК) объекта «Укрытие» ЧАЭС в ходе реализации проекта может возрасти до EUR490 млн. Interfax, 27.12.2007г.

— Наблюдательный совет Российского ядерного страхового пула (РЯСП) 26 дек. принял решение о приеме в перестрахование части риска гражданской ответственности за ядерный ущерб украинской Национальной атомной энергетической корпорации (НАЭК) «Энергоатом», говорится в сообщении пула.

В связи с тем, что в 2007г. Российский ядерный страховой пул также направил в перестрахование в Ядерном страховом пуле Украины часть риска гражданской ответственности за ядерный ущерб

концерна «Росэнергоатом», украинская сторона нашла возможность увеличить на 25% размер ответственности, передаваемой российскому пулу.

Страховщики РЯСП уполномочили ЗАО «МАКС» подписать перестраховочный договор с ядерным страховым пулом Украины. «МАКС» в течение 6 лет является уполномоченной компанией по приему в перестрахование украинских рисков. За это время накоплен значительный опыт международных контактов, отлажен механизм получения и распределения среди участников пула поступающих валютных платежей.

В предстоящем страховом периоде в перестраховании украинского риска всего будет участвовать 16 ядерных страховых пулов, в т.ч. из США, Китая, Великобритании, Франции, Японии и др.

В 2007г. ядерных инцидентов на украинских АЭС не было. Международная группа инспекторов в 2007г. провела инспекции на Запорожской и Южно-Украинской АЭС.

Участники Российского ядерного страхового пула планируют в 2008г. расширить двустороннее сотрудничество с зарубежными пулами. В ближайшее время ожидается подписание соответствующего договора с Китайским ядерным страховым пулом.

Российский ядерный страховой пул был создан в 1997г. По договору с ФГУП «Концерн «Росэнергоатом» РЯСП несет солидарную ответственность в 90 млн.долл. Interfax, 27.12.2007г.

— Европейский Союз может выделить Украине в 2008г. кредит на 82 млн. евро (115 млн.долл.) для модернизации энергетики, сообщил журналистам во вторник посол Еврокомиссии в Киеве Иен Боуг.

По оценкам украинских экспертов, электроэнергетическая инфраструктура страны, оставшаяся со времен СССР, изношена на 70–80%. Государственная Энергетическая компания оценивала в более чем 20 млрд.долл. к 2030г. инвестиции в обновление тепловых электростанций, дающих Украине примерно половину электроэнергии.

«Речь идет в основном об энергетической отрасли. Это будет несколько траншей и мы еще обсуждаем соглашение о финансировании, но ожидается, что общий объем составит 82 млн. евро», — сказал Боуг.

Боуг не конкретизировал, на какие конкретно объекты ЕС планирует направить помощь.

Он также добавил, что Еврокомиссия намерена предоставлять поддержку Украине в основном через финансирование госбюджета.

В последние годы зависящая от импорта энергоносителей страна столкнулась с ростом цен на природный газ, и власти заговорили о необходимости развития энергосберегающих технологий.

Летом этого года Всемирный банк одобрил кредит в 200 млн.долл. для модернизации подстанций и реконструкции электросетей. ЕБРР изучает возможность выдачи Украине кредита в 150 млн.долл. гривен на реконструкцию электросетей Крыма. Reuters, 25.12.2007г.

— Кабинет министров Украины утвердил разработанный министерством топлива и энергетики проект завершения строительства Ташлыкской гидроаккумулирующей электростанции (ГАЭС), согласно которому Национальная атомная энергетическая компания (НАЭК) «Энергоатом» должна ввести в эксплуатацию 3 гидроагрегат Ташлыкской ГАЭС в 2009г.

При этом правительство поручило профильному ведомству после ввода 3 агрегата на основе опыта эксплуатации трех гидроагрегатов ГАЭС и результатов мониторинга состояния окружающей природной среды принять решение о возможности начала эксплуатации еще трех машин. Ввод в строй 4 агрегата также предполагается в 2009г., 5 и 6 – в 2010г.

Установленная мощность трех гидроагрегатов Ташлыкской ГАЭС в турбинном режиме должна составить 453 мвт., в насосном – 670 мвт., шести – 906 мвт. и 1378 мвт. соответственно. Проектный объем производства электроэнергии тремя гидроагрегатами – 485 млн.квтч. в год, шестью – 760 млн.квтч. в год.

Общая сметная стоимость сооружения электростанции утверждена кабмином в объеме 3 млрд. 377,29 млн. гривен.

Капитальные инвестиции в Ташлыкскую ГАЭС в соответствии с утвержденным правительством проектом в следующем году должны вырасти по сравнению с текущим годом почти втрое – с 244,903 млн. грн. до 710,903 млн. грн., а в 2009г. – до 900,5 млн. грн.

Ташлыкская ГАЭС строится на реке Южный Буг в Николаевской области. Станция входит в Южно-Украинский энергокомплекс, который включает также Южно-Украинскую атомную электростанцию и Александровскую малую гидроэлектростанцию, построенную на нижнем водохранилище ГАЭС.

Заказчиком строительства электростанции выступает «Энергоатом», оператор всех четырех действующих атомных электростанций Украины, генеральным подрядчиком – ОАО «Южэнергобуд» (Южноукраинск, Николаевская область).

Пусковой комплекс Ташлыкской ГАЭС включает два гидроагрегата суммарной установленной мощностью в турбинном режиме 302 мвт., в насосном – 454 мвт. Первый гидроагрегат ГАЭС был введен в эксплуатацию в авг. 2006г., второй – в июле 2007г.

Курс на 26 нояб. – 5,05 грн./1 долл. Interfax, 26.11.2007г.

– ООО «Донбасская топливно-энергетическая компания» (ДТЭК) планирует в 2007-11гг. инвестировать в развитие энергоснабжающих компаний ООО «Сервис-Инвест» и ОАО «ПЭС-Энергоуголь» (оба – Донецк) 70 млн.долл., сообщил руководитель департамента ДТЭК по дистрибуции Игорь Маслов журналистам в Донецке.

Он отметил, что управляющая компания ставит перед блоком дистрибуции задачу к 2012г. нарастить объемы передачи электроэнергии по распределительным сетям на 36,5% по сравнению с 2006гг. – до 14,5 млрд. квтч., свести к минимуму потери, а также активно участвовать в улучшении тарифообразования на услуги по передаче и поставке электроэнергии.

«Сервис-Инвест», по словам И.Маслова, в дек. 2007г. завершит внедрение автоматической системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ), что позволит повысить точность расчетов энергокомпании с потребителями и госпредприятием «Энергорынок» (оператором оптового рынка электроэнергии Украины).

В следующем году «Сервис-Инвест» планирует завершить внедрение автоматизированной системы диспетчерского управления, которая даст воз-

можность намного быстрее локализовать и ликвидировать нарушения в работе энергосистемы и, как следствие, снизить затраты, добавил представитель управляющей компании.

ДТЭК создана в 2005г. для управления энергетическими активами группы СКМ. ДТЭК управляет ОАО «Павлоградуголь» и ОАО «Шахта «Комсомолец Донбасса» (добыча угля), ООО «Моспинское углеперерабатывающее предприятие», ООО «ЦОФ «Павлоградская» и ООО «ЦОФ «Кураховская» (обогащение угля), ООО «Востокэнерго» (производство электроэнергии), «Сервис-Инвест» и «ПЭС-Энергоуголь» (передача и поставка электроэнергии). Interfax, 20.11.2007г.

– Корпорация «Донбасская топливно-энергетическая компания» (ДТЭК) планирует в 2007-11гг. инвестировать в реконструкцию, модернизацию и развитие Зуевской, Кураховской и Луганской тепловых электростанций 380 млн.долл., сообщил директор ДТЭК по генерации и дистрибуции Гарри Левзли (Garry Levesley) журналистам в Донецке.

«Если раньше проводились работы, позволяющие поддерживать оборудование в рабочем состоянии, то теперь стоит задача повысить эффективность и надежность работы путем внедрения самых передовых технологий, существующих в данной области», – сказал он.

Директор ДТЭК по генерации и дистрибуции уточнил, что ООО «Востокэнерго» (Донецк, находится под управлением ДТЭК) планирует до 2012г. реализовать на 11 из 17 энергоблоков всех трех ТЭС мероприятия, направленные на повышение эффективности и надежности, продления срока эксплуатации оборудования.

«Компания в сегменте генерации электроэнергии нацелена на повышение КПД тепловых электростанций с 31% до 34% за счет проведения мероприятий по модернизации мощностей. По расчетам специалистов, увеличение КПД на 1% повышает стоимость бизнеса на 110 млн.долл., а прибыль – на 20 млн.долл.», – отметил Г.Левзли.

Программа реконструкции, модернизации и развития ТЭС, по его словам, будет финансироваться за счет инвестиционной составляющей в тарифе на электроэнергию, производимую и отпускаемую электростанциями «Востокэнерго» (до 80% от общего объема запланированных инвестиций), и собственных средств (до 20%). В 2007г. на инвестиционные проекты в тарифе заложено 3 млн.долл.

Г.Левзли отметил, что «Востокэнерго» планирует до конца 2008г. завершить реконструкцию энергоблока N2 Зуевской ТЭС и энергоблока N5 Кураховской ТЭС общей стоимостью 52 млн.долл. Реализуемые мероприятия позволят, в частности, нарастить установленную мощность ТЭС, снизить удельный расход топлива. Срок окупаемости этих проектов составляет не более пяти лет.

Он добавил, что в ходе проведения тендеров уже отобраны компании для проведения модернизации: ОАО «Турбоатом» (Харьков) модернизирует турбоагрегат блока N2 Зуевской ТЭС, Siemens AG Power Generation (Германия) – турбоагрегат блока N5 Кураховской ТЭС. Стоимость модернизации турбоагрегатов составит 14,4 млн.долл. и 10 млн. евро соответственно.

Кроме того, разработаны технико-экономические обоснования (ТЭО) реконструкции еще трех блоков – N1 Зуевской, N7 Кураховской и N10 Лу-

ганской ТЭС, которые в настоящее время корректируются непосредственно электростанциями. Реализация этих проектов планируется в 2009г. — начале 2010г.

«Также разрабатывается проект строительства на Луганской ТЭС нового блока с использованием технологии циркулирующего кипящего слоя. Предварительная стоимость проекта оценивается в 1 млрд. гривен», — добавил Г.Левзли.

ДТЭК создана в 2005г. для управления энергетическими активами группы СКМ. Компания управляет ОАО «Павлоградуголь» и ОАО «Шахта «Комсомолец Донбасса» (добыча угля), ООО «Моспинское углеперерабатывающее предприятие», ООО «ЦОФ «Павлоградская» и ООО «ЦОФ Кураховская» (обогащение угля), ООО «Востокэнерго» (производство электроэнергии), ООО «Сервис-Инвест» и ОАО «ПЭС-Энергоуголь» (передача и поставка электроэнергии).

«Востокэнерго» эксплуатирует в настоящее время 17 пылеугольных энергоблоков установленной электрической мощностью от 175 мвт. до 300 мвт. на Зуевской, Кураховской и Луганской ТЭС. Суммарная установленная электрическая мощность станций генкомпании составляет 4 тыс. 60 мвт.

Официальный курс на 19 нояб. — 5,05 грн./1 долл. Interfax, 19.11.2007г.

— Национальная комиссия регулирования электроэнергетики (НКРЭ) Украины на заседании в четверг приняла решение снизить тариф на отпуск электроэнергии для станций, эксплуатируемых национальной атомной энергогенерирующей компанией (НАЭК) «Энергоатом», сообщил корреспондент агентства «Интерфакс-Украина», присутствовавший на заседании.

Причина пересмотра тарифа — планируемое увеличение объемов отпуска электроэнергии атомными станциями по сравнению со значением, принимавшимся при расчете тарифа в конце пред.г. Комиссия прогнозирует, что фактический объем по итогам 2007г. превысит ранее запланированный на 2,5 млрд. квтч., что позволит «Энергоатому» получить более 200 млн. гривен дополнительной выручки.

НКРЭ на заседании в четверг определила, что тариф НАЭК на отпуск электроэнергии атомных станций в период с 16 по 30 нояб. включительно составит 8,29 коп. за 1 квтч. (без НДС), в дек. 2007г. — 9,02 коп. за 1 квтч. (без НДС).

Тариф в 9,51 коп. за 1 квтч. (без НДС) на отпуск электроэнергии, производимой АЭС «Энергоатом», был утвержден в дек. 2006г. и действует с 1 янв. 2007г.

Кроме того, НКРЭ приняла решение снизить тариф национальной энергетической компании (НЭК) «Укрэнерго» на передачу электроэнергии по магистральным и межгосударственным линиям электропередачи в IV кв. 2007г. в связи с прогнозируемым увеличением объемов передачи.

Тариф «Укрэнерго» на передачу электроэнергии, включающий плату за централизованное диспетчерское управление объединенной энергосистемой (ОЭС) Украины, на IV кв. составит 12,35 гривен за 1 мвтч, в т.ч. в нояб. — 12,12 грн. за 1 мвтч, в дек. — 11,47 грн. за 1 мвтч. Таким образом, тариф в IV кв. снизится на 9,5% по сравнению с утвержденным ранее (13,65 грн. за 1 мвтч).

Комиссия при утверждении нового тарифа учла увеличение прогнозного объема транспортировки

электроэнергии сетями «Укрэнерго» в 2007г. с 130,3 млрд. квтч. до 130,962 млрд. квтч., в т.ч. в IV кв. — на 3,662 млрд. квтч.

НКРЭ в связи с пересмотром тарифа на IV кв. также утвердила новый среднегодовой тариф «Укрэнерго» на передачу электроэнергии на уровне 13,68 грн. за 1 мвтч, что на 2,8% меньше, чем действовавший до настоящего времени (14,07 грн. за 1 мвтч).

Комиссия устанавливает среднегодовой тариф «Укрэнерго» с поквартальной разбивкой, исходя из прогнозных объемов транспортировки электроэнергии, экономически обоснованных расходов компании на обслуживание магистральных ЛЭП и диспетчеризацию энергосистемы.

«Энергоатом» эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ривненскую и Хмельницкую станции с 15 энергоблоками, оснащенными водородными энергетическими реакторами, общей установленной электрической мощностью 13835 мвт.

НАЭК также эксплуатирует Ташлыкскую гидроаккумулирующую электростанцию (ГАЭС) установленной мощностью 302 мвт. в турбинном режиме работы и построенную на нижнем водохранилище ГАЭС Александровскую гидроэлектростанцию (ГЭС) установленной мощностью 11,5 мвт., которые вместе с Южно-украинской АЭС объединены в Южно-украинский энергокомплекс.

«Укрэнерго» осуществляет эксплуатацию магистральных и межгосударственных ЛЭП, а также централизованную диспетчеризацию работы ОЭС.

НКРЭ осуществляет государственное регулирование деятельности субъектов естественных монополий в электроэнергетике и нефтегазовом комплексе, обеспечивает проведение ценовой и тарифной политики.

Официальный курс на 15 нояб. — 5,05 грн./1 долл. Interfax, 15.11.2007г.

— Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) оценивает необходимый объем вложений в безопасность Чернобыльской АЭС (ЧАЭС) в 130 млн. евро до 2010г., сообщается в пресс-релизе Ростехнадзора.

На территории Чернобыльской АЭС ЕБРР финансирует строительство нового безопасного саркофага, сооружение установки по переработке жидких радиоактивных отходов и сооружение сухого хранилища отработавшего топлива АЭС. По мнению представителя банка, за 4г. эти проекты будут реализованы. Interfax, 15.11.2007г.

— Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) предоставит Украине кредит в 150 млн. евро на строительство воздушной линии электропередачи напряжением 750 кВ от Ровенской АЭС до подстанции «Киевская», сообщила пресс-служба минфина республики по итогам переговоров украинской делегации с представителями банка в Лондоне 5-8 нояб.

Кредит будет предоставлен сроком на 15 лет с четырехлетним льготным периодом, процентная ставка — Euribor + 1%. Погашение основного долга предусмотрено с 15 мая 2011г. по 15 нояб. 2022г. Выплата процентов будет осуществляться раз в пол.

Погашение кредита должно начаться в согласованные сроки независимо от того, когда фактически сторонами будет подписано кредитное соглашение и средства поступят на счета получателя займа,

уточнили агентству «Интерфакс-Украина» в минфине.

Уполномоченным представителем заемщика (государства) выступит министр финансов, непосредственно получателем займа, как планируется, – госпредприятие «Национальная энергетическая компания «Укрэнерго», эксплуатирующее межгосударственные и магистральные высоковольтные ЛЭП.

Цель проекта строительство ЛЭП «Ровенская АЭС – ПС «Киевская» – повышение надежности энергоснабжения потребителей центральных областей Украины, а также стабильности работы всей объединенной энергосистемы страны. Его общая стоимость оценивается в 452 млн. евро. Interfax, 13.11.2007г.

– В рамках осуществления программы Всемирного банка (ВБ) относительно реформирования и развития украинского энергетического комплекса, в ближайшее время на Украине будет задействован инвестиционный проект, стоимостью 361,8 млн.долл., направленный на реконструкцию украинских гидроэлектростанций, а также на повышение их безопасности и гармонизации энергетической отрасли Украины с внутренним рынком ЕС. Об этом на брифинге в Киеве сообщил сегодня, 9 нояб., директор представительства Всемирного банка по Украине, Молдавии и Белоруссии Пол Бирмингем.

По его словам, для реализации данного проекта, Всемирный банк предоставит кредит в 106 млн.долл., а украинская сторона внесет 255,8 млн.долл. Согласно проекту, к 2011г. на Украине будут реконструированы 46 гидроагрегатов ГЭС, общей мощностью в 2010 мвт., а также будет повышена надежность каскада плотин на Днепровских ГЭС и обеспечен современный уровень их экологической безопасности.

Отметим, что согласно новой кредитной политике Всемирного банка, при получении каждого кредита в 100 млн.долл. кредита, Украина может экономить ежегодно 250 тыс.долл. Это стало возможным благодаря отмены для Украины со стороны Всемирного банка взимания комиссионных сборов за резервирование средств. IА Regnum, 9.11.2007г.

– Украина привлекает кредит Всемирного банка (ВБ) в 200 млн.долл. для модернизации системы электропередачи в стране.

Кредитное соглашение подписали министр топлива и энергетики Юрий Бойко и директор ВБ по Украине, Молдавии и Белоруссии Пол Бирмингем в Киеве в пятницу.

Срок предоставления кредита – 17 лет с льготным периодом четыре года. Ожидается, что первые кредитные средства будут получены в 2008г.

Процентная ставка по кредиту – $Libor+0,25\%$. «Ставка, под которую получен кредит – это беспрецедентное для сегодняшней финансовой системы событие. И то, что Всемирный банк демонстрирует финансовую благосклонность к нашему государству, для нас является не только экономически, но и политически очень важным», – сказал Ю.Бойко.

«Это первый кредит, который подписывается после того, как ВБ снизил стоимость таких кредитов», – отметил в свою очередь П.Бирмингем.

По словам главы Минтопэнерго Украины, средства, предоставленные банком, будут направлены

на реализацию проекта по переводу на напряжение 330 кВ воздушной линии Симферополь-Севастополь, реконструкцию подстанций в Донбасской, Днепровской и Крымской региональных энергосистемах, сокращение потерь электроэнергии в процессе ее транспортировки высоковольтными сетями и др.

Непосредственным получателем займа выступает Национальная энергетическая компания (НЭК) «Укрэнерго» – оператор магистральных электросетей страны.

Совет директоров ВБ одобрил выделение кредита в начале авг. этого года. Мероприятия, на которые МБРР выделяет кредитные средства, объединены в условный проект «Передача электроэнергии» общей стоимостью 238 млн.долл. На реализацию предусмотренных проектом мероприятий «Укрэнерго» направит собственные средства в 38 млн.долл.

Ранее гендиректор «Укрэнерго» Виталий Тимченко заявлял, что основная часть кредитных средств будет направлена на замену на подстанциях напряжением 750 кВ воздушных выключателей на элегазовые. Потенциальными поставщиками этого оборудования, по его словам, являются АBB, Siemens и Areva.

Кроме того, на следующей неделе состоятся переговоры делегации Украины и Международного банка реконструкции и развития (МБРР, входит в группу ВБ) о втором займе на политику развития, в рамках которого планируется привлечь 300 млн.долл. для финансирования дефицита госбюджета. Делегацию Украины возглавит руководитель министерства экономики Анатолий Кинах.

Как сообщил П.Бирмингем, переговоры о займе для Украины на 300 млн.долл. – не единственный предмет для переговоров банка и Украины.

«На этой неделе мы завершаем переговоры на 50 млн.долл., которая будет направлена на улучшение управления государственными финансами. На следующей неделе у нас состоятся переговоры по займу на 300 млн.долл., связанному с экономическими реформами. Сейчас мы готовим ряд очень больших и значительных займов в сфере инфраструктуры, которые будут утверждены в 2008г.», – сказал он.

По его словам, все эти займы будут предоставляться в условиях уменьшения ВБ процентной ставки, результатом чего станет взаимовыгодное сотрудничество со значительной экономией средств для госбюджета Украины. Interfax, 9.11.2007г.

– Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) выделит государственному предприятию «Национальная энергетическая компания (НЭК) «Укрэнерго» кредит в 150 млн. евро на строительство линии электропередачи (ЛЭП) 750 кВ «Ровенская АЭС – подстанция (ПС) «Киевская», сообщил пресс-секретарь представительства ЕБРР на Украине Антон Усов.

Как сообщалось ранее, проект предусматривает строительство ЛЭП от Ровенской атомной электростанции до Киева и ответвлений с линии «Хмельницкая АЭС-Чернобыльская АЭС» на ПС «Киевская». Он оценивается в 452 млн. евро.

Цель проекта – повышение надежности энергоснабжения потребителей Киевской области и обеспечение стабильной работы объединенной энергосистемы (ОЭС) Украины в целом.

«Укрэнерго» осуществляет эксплуатацию магистральных и межгосударственных ЛЭП, а также централизованную диспетчеризацию работы ОЭС. НЭК находится в управлении министерства топлива и энергетики Украины. Interfax, 7.11.2007г.

— Украина может приостановить экспорт электроэнергии в Молдову. Об этом заявил 31 окт. Министр топлива и энергетики Украины Юрий Бойко.

Как сообщает Укринформ, Ю. Бойко отметил, что продолжаются переговоры с молдовскими партнерами относительно повышения цены экспорта украинской электроэнергии до уровня цен, которые сложились на внутреннем оптовом рынке электроэнергии Украины.

Раньше министерство топлива и энергетики сообщило, что убытки украинской стороны от экспорта в Молдову электроэнергии по заниженным ценам за полтора года составили свыше 70 млн.долл.

Украина с 1 окт. текущего года приостановила экспорт электроэнергии в Польшу. Причиной прекращения экспорта стал тот факт, что цена, зафиксированная в экспортном контракте с Польшей, составляла 2,85 цента за квтч., тогда как на оптовом рынке Украины цена на окт. приблизилась к 5 центам за квтч. Синьхуа, 1.11.2007г.

— Национальная атомная энергогенерирующая компания (НАЭК) «Энергоатом», оператор действующих АЭС Украины, прогнозирует увеличение по итогам 2007г. производства электроэнергии электростанциями компании на 2,4% по сравнению с 2006гг. — до 92,8 млрд. квтч, сообщила пресс-служба НАЭК со ссылкой дирекцию по производству.

Как прогнозирует дирекция, коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) электростанций «Энергоатома» по итогам текущего года составит 76,6% — на 2,2% больше, чем в прошлом году.

Директор НАЭК по производству Иван Фольтов на совещании, посвященном подведению итогов работы компании за девять месяцев 2007г., сообщил, что электростанции НАЭК в янв.-сент. увеличили производство электроэнергии на 4% по сравнению с аналогичным периодом пред.г. — до 69,9 квтч, при этом перевыполнив плановое задание на 1,7%.

КИУМ электростанций «Энергоатома» по итогам девяти месяцев составил 77,1% — на 3% больше, чем за янв.-сент. 2006г.

Повышения производственных показателей, по словам И.Фольтова, удалось достигнуть, в частности, за счет улучшения качества и сокращения сроков проведения ремонтов энергоблоков. Общая продолжительность всех планово-предупредительных ремонтов энергоблоков АЭС в янв.-сент. 2007г. составила 709 суток — на 25 суток меньше запланированного.

«Энергоатом» эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ровненскую и Хмельницкую АЭС с 15 энергоблоками, оснащенными водо-водяными энергетическими реакторами, общей установленной электрической мощностью 13 тыс. 835 мвт.

НАЭК также эксплуатирует Ташлыкскую гидроаккумулирующую электростанцию (ГАЭС) в составе двух гидроагрегатов установленной мощностью 302 мвт. и построенную на нижнем водохрани-

лище ГАЭС Александровскую ГЭС установленной мощностью 11,5 мвт. ГЭС, ГАЭС и Южно-Украинская АЭС составляют Южно-Украинский энергокомплекс. Interfax, 1.11.2007г.

— Госпредприятие «Укринтерэнерго» (оператор экспорта украинской электроэнергии) 1 окт. 2007г. приостановило экспорт электроэнергии в Польшу, сообщил глава Национальной комиссии регулирования электроэнергетики (НКРЭ) Украины Сергей Титенко журналистам в Киеве во вторник.

Регулятор, по его словам, запретил «Укринтерэнерго» приобретать электроэнергию у госпредприятия «Энергорынок» (оператор оптового рынка электроэнергии Украины) по более низким ценам, чем она реализуется энергоснабжающим компаниям для дальнейшей поставки украинским потребителям.

Глава НКРЭ также сказал, что из-за прекращения поставок электроэнергии в Польшу ОАО «Захидэнерго» было вынуждено разгрузить несколько энергоблоков Добротворской ТЭС, которые производили электроэнергию для экспорта в эту страну.

По словам С.Титенко, «Укринтерэнерго» уже получило предложения от нескольких компаний, готовых приобретать электроэнергию по цене порядка 0,04 долл. за 1 квтч для ее дальнейшей реализации в Польше.

Он добавил, что НКРЭ не вводила аналогичных ограничений на приобретение «Укринтерэнерго» электроэнергии у «Энергорынка» для экспорта в Венгрию, Словакию, Румынию и Молдавию. Поставка украинской электроэнергии в эти страны продолжается.

НКРЭ осуществляет государственное регулирование деятельности субъектов естественных монополий в электроэнергетике и нефтегазовом комплексе, обеспечивает проведение ценовой и тарифной политики. Регулятор, в частности, устанавливает цены, по которым «Укринтерэнерго» может приобретать электроэнергию для дальнейшего экспорта. Interfax, 30.10.2007г.

— Национальная атомная энергогенерирующая компания (НАЭК) «Энергоатом», оператор АЭС Украины, и Swedish Nuclear Power Inspectorate (SKI) в среду подписали протокол о долгосрочном сотрудничестве в сфере мирного использования ядерной энергии, сообщила пресс-служба «Энергоатома».

Документ, подписанный в ходе визита делегации НАЭК в Стокгольм 22-24 окт. 2007г., определяет механизм и условия реализации проектов технической помощи, направленных на повышение безопасности атомных станций Украины.

Представители «Энергоатома» во время пребывания в Швеции обсудили с представителями SKI возможные направления сотрудничества, акцентируя внимание на вопросах переоценки анализа безопасности и продления сроков эксплуатации энергоблоков АЭС.

Стороны также обменялись информацией о выполненных и запланированных мероприятиях по повышению ядерной безопасности, а также о продлении ресурса корпусов реакторов, планировании периодической оценки безопасности.

Шведская сторона выразила готовность предоставить Украине помощь в проведении периодической оценки безопасности, пилотной станцией для

проведения исследования выбрана Южно-Украинская АЭС, отмечается в сообщении НАЭК.

Участие во встречах, помимо «Энергоатома» и SKI, также принимали представители таких шведских компаний, как ES Konsult, RELCON Scandpower, Safetech Engineering и Inspecta AB.

Как сообщалось, кабинет министров Украины и правительство Швеции в авг. 2007г. подписали соглашение об общих условиях технического и финансового сотрудничества.

«Энергоатом», оператор всех действующих АЭС Украины, эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ровненскую и Хмельницкую станции с 15 энергоблоками, оснащенными водо-водяными энергетическими реакторами, общей установленной мощностью 13 тыс. 835 мвт.

SKI является надзорным органом в области использования ядерной энергии (производства ядерного топлива, эксплуатации ядерных установок, транспортировки и утилизации радиоактивных материалов). Interfax, 24.10.2007г.

— Госпредприятие «Укринтерэнерго», оператор экспорта украинской электроэнергии, отменило запланированные на понедельник аукционные торги по продаже электроэнергии, которая могла экспортироваться в Венгрию, Словакию или Румынию в нояб. 2007г.

Как сообщил заместитель директора по экспорту электроэнергии «Укринтерэнерго» Андрей Турос журналистам в Киеве в понедельник, торги отменены по решению хозяйственного суда Киева. Один из контрагентов предприятия — Energy Capital ZRt. (Венгрия) — обратился в хозсуд Киева для решения спора, который возник в ходе выполнения контракта на поставки в адрес венгерской компании украинской электроэнергии, и суд в обеспечение иска запретил «Укринтерэнерго» проводить торги по продаже электроэнергии на экспорт до рассмотрения дела по сути.

«Укринтерэнерго» планировало 15 окт. выставить на аукцион четыре одинаковых лота, каждый из которых предполагал поставку 25 мвт. электроэнергии ровным непрерывным графиком в период с 1 по 30 нояб. 2007г. включительно.

Госпредприятие экспортирует в Венгрию, Словакию и Румынию электроэнергию, производимую на энергоострове Бурштынской ТЭС, который в 2002г. был синхронизирован с европейской энергосистемой и не имеет связей с объединенной энергосистемой Украины.

Экспортный потенциал энергоострова, согласованный с УСТЕ (европейский Союз по координации транспортировки электроэнергии), в летний период (с 1 апр. по 30 сент. включительно) составляет 550 мвт., в зимний период (с 1 окт. по 31 марта включительно) — 500 мвт. Interfax, 15.10.2007г.

— Институт ядерных исследований (г.Ржеж, Чехия) стал победителем тендера на обследование оборудования первого энергоблока Южно-Украинской атомной электростанции (АЭС), который проводила Национальная атомная энергогенерирующая компания (НАЭК) «Энергоатом», сообщил директор департамента НАЭК Виктор Ключко журналистам.

«По Южно-Украинской АЭС прошел тендер, и сейчас заключается контракт на выполнение работ по корпусу. Тендер выиграл Институт ядерных исследований г.Ржеж», — сказал он. По словам В.Ключко, работы по обследованию таких критиче-

ских элементов первого энергоблока, как корпус, внутрикорпусные устройства и верхний блок, начнутся в 2008г., результаты будут представлены в 2009г.

В.Ключко также сообщил, что победитель тендера при выполнении работ будет привлекать украинских субподрядчиков, в частности, Институт ядерных исследований НАН Украины. «Мы хотим, чтобы на опыте зарубежных организаций была создана своя научно-техническая база, поскольку наши организации такого опыта не имеют, и надеемся, что в дальнейшем подобные работы будут выполнять украинские организации», — подчеркнул он.

Директор департамента НАЭК также добавил, что ОКБ «Гидропресс» (РФ) представит «Энергоатому» заключение по обследованию оборудования первого и второго блоков Ровненской АЭС уже в 2008г. «По первому энергоблоку все результаты по выполненным работам будут представлены в I кв. 2008г., по второму — в III кв. следующего года», — сказал он.

Работы по подготовке украинских АЭС к сверхпроектной эксплуатации начались в 2004г. и выполняются в соответствии с комплексной программой работ по продлению срока эксплуатации действующих энергоблоков АЭС, утвержденной распоряжением правительства Украины. Пилотными для этой работы определены первый и второй энергоблоки Ровненской АЭС и первый — Южно-Украинской АЭС, т.к. проектный срок их эксплуатации истекает в 2010-12гг.

На реализацию мероприятий, направленных на продление сроков эксплуатации первого и второго энергоблоков Ровненской АЭС и первого энергоблока Южно-Украинской АЭС в обновленном финплане НАЭК на 2007г. предусмотрено 700 млн. гривен.

Энергетическая стратегия Украины на период до 2030г., утвержденная правительством в марте 2006г., предусматривает строительство и ввод в эксплуатацию новых энергоблоков АЭС общей установленной мощностью 18,5 тыс. мвт., продление срока эксплуатации 12 действующих энергоблоков и вывод из эксплуатации 6 энергоблоков.

«Энергоатом», оператор действующих АЭС Украины, эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ровненскую и Хмельницкую станции с 15 энергоблоками, оснащенными водо-водяными энергетическими реакторами, общей установленной мощностью 13835 мвт. Официальный курс на 11 окт. — 5,05 грн./1 долл. Interfax, 11.10.2007г.

— Национальная атомная энергогенерирующая компания (НАЭК) «Энергоатом», оператор всех действующих АЭС Украины, объявила о проведении тендера среди аудиторских компаний на предоставление услуг по проверке финансовой отчетности компании за 2007г. по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО).

Соответствующее объявление размещено на официальном веб-сайте компании и в информационном бюллетене Тендерной палаты Украины.

Заявки на участие в конкурсе «Энергоатом» будут принимать до 15 окт. — на эту дату запланировано вскрытие конвертов с тендерными предложениями.

«Энергоатом» эксплуатирует Запорожскую, Южно-Украинскую, Ровненскую и Хмельницкую атомные станции с 15 энергоблоками, оснащенными

ми водо-водяными энергетическими реакторами общей установленной мощностью 13 тыс. 835 мвт.

НАЭК является госпредприятием, находится в подчинении министерства топлива и энергетики Украины. Interfax, 2.10.2007г.

— На Украине построят хранилище для отработанного ядерного топлива. Как передает корреспондент «Росбалта», об этом сообщил заместитель главы секретариата президента, курирующий вопросы внешней политики, Александр Чалый на брифинге в секретариате президента Украины.

«Сегодня в СП состоится подписание контракта в присутствии президента Украины Виктора Ющенко между Чернобыльской атомной электростанцией и американским концерном Holtec International относительно строительства ХОЯТ (Хранилища отработанного ядерного топлива)», — сообщил Чалый.

Стоимость контракта — 200 млн.долл., а срок окончательной реализации — 52 месяца.

На вопрос журналистов, будет ли в это хранилище поставаться отработанное ядерное топливо других стран, он сказал: «Это хранилище только для отработанного топлива ЧАЭС».

В целом Чалый уверен что «подписание этого контракта является одной из составляющих начала глобального проекта в сфере ядерной безопасности, где Украина будет сотрудничать со странами «Большой восьмерки». Это также первый шаг Украины к реализации конкретного задания — сделать 4 энергоблок безопасным объектом».

Идея строительства ХОЯТ в Чернобыле — требование инвесторов при строительстве нового объекта «Укрытие», было запланировано еще в 2001г. Начать строительство планировали еще в 2003г., однако из-за существенных недостатков проекта его реализация была приостановлена. Изначально речь шла о том, что в хранилище будет находиться только отработанное топливо с чернобыльских реакторов. Это же подтвердили в конце прошлого года и представители украинского правительства.

Но вот экологи в этом не сильно уверены. Так, Сергей Курькин, бывший министр экологии и природных ресурсов Украины, заявил, что пока он не увидит сам контракт, он не сможет с уверенностью сказать, что же в ХОЯТе будут хранить.

По словам эксперта, захоронение ядерных или любых других опасных отходов — невероятно прибыльное дело, если в Чернобыль будут свозить отходы со всей Европы, прибыль будет исчисляться сотнями миллионов долларов в год, никто никаких гарантий давать не берется.

Экологи также утверждают, что такое хранилище неподалеку от украинской столицы небезопасно, даже если там будут храниться только чернобыльские отходы. Владимир Борейко, директор Киевского эколого-культурного центра считает, что никому неизвестно, как могут повести себя ядерные отходы. И именно поэтому ни одна страна Европы не хранит отходы у столицы под боком. Россия вывозит в Красноярск, Франция — на острове в океане, Норвегия — в геологических гранитных хранилищах, США — в пустыне Невада. И только Украина — самая «умная» страна и пытается во второй раз наступить на те же «ядерные» грабли.

Курькин добавляет, что если государственные мужи к чернобыльским отходам прибавят еще и отходы с других атомных станций, они практически посадят столицу на ядерную мину. По его словам,

руководству страны уже давно пора задуматься о том, чтобы создать на Украине геологическое (глубоко в земле) хранилище. Эколог говорит, что для этих целей пригодна территория в Житомирской области в районе Коростенского шита. 17.9.2007г.

— В Лондоне во вторник будет объявлен победитель тендера на строительство нового укрытия над разрушенным 4 энергоблоком Чернобыльской АЭС. Как ожидается, это будет сделано на заседании Ассамблеи стран-доноров проекта в британской столице. Среди претендентов на участие в тендере — консорциум во главе с американской компанией SHM2HILL и французский консорциум Novarka. В мае 2005г. страны-доноры Чернобыльской атомной электростанции (АЭС) обязались выделить 200 млн.долл. на строительство нового безопасного саркофага над разрушенным в результате аварии в апр. 1986г. четвертым энергоблоком станции.

Международным чернобыльским фондом «Укрытие», в который входят 28 стран, управляет Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР). Общий объем собранных им средств уже достиг 1 млрд.долл. В финансировании проекта участвуют страны «большой восьмерки», Евросоюза и сама Украина, на территории которой находится Чернобыльская АЭС. В фонде поясняют, что деньги будут направлены на строительство нового саркофага, которое планируется начать в 2007, а завершить в 2008-09гг. «Мы приветствуем выделение новых средств. Это свидетельствует о намерении международного сообщества завершить строительство укрытия в Чернобыле», — заявил президент ЕБРР Жан Лемьер (Jean Lemierre). Он выразил уверенность, что Украина завершит проект в установленные сроки. В ЕБРР рассчитывают, что украинское руководство будет осуществлять жесткий контроль за расходованием выделенных средств, отметил Лемьер. РИА «Новости», 14.2.2006г.

Уругвай

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Министр промышленности и энергетики Уругвая Даниэль Мартинес (Daniel Martinez) заявил о намерении развивать атомную энергетику, использование которой в стране законодательно запрещено, сообщает уругвайский еженедельник *Busqueda*.

«Возглавляемое мной министерство намерено вынести на обсуждение в обществе тему использования атомной энергии в мирных целях. Я выступаю за строительство в Уругвае атомной электростанции», — сказал министр.

По его словам, строительство станции обойдется «невероятно дешево», к тому же современные технологии позволяют обеспечить полную безопасность ее эксплуатации и утилизацию отходов «без нанесения вреда будущим поколениям».

В Латинской Америке по две атомных электростанции имеют Бразилия, Аргентина и Мексика. Использование атомной энергии в Уругвае запрещено законом от 1977г. Россия проявляет интерес к сотрудничеству в этой области. Так в конце прошлого года в нашем посольстве в Уругвае прошла презентация российской плавающей АЭС, на которой присутствовал министр промышленности и энергетики.

Суть проекта в том, что российские специалисты подгоняют АЭС к побережью Уругвая, создают

линию электропередач, а уругвайцы просто покупают электроэнергию. Российская сторона полностью берет на себя обслуживание АЭС, ее ремонт и последующую утилизацию отходов. В этом случае даже не потребуются изменений в уругвайском законодательстве. РИА «Новости», 14.3.2008г.

— Россия готова участвовать в снабжении населения Уругвая электроэнергией, полученной на плавающей атомной электростанции. АЭС может быть доставлена к побережью страны и работать под контролем российских специалистов. Останется лишь провести линии электропередач и подписать контракты на покупку электричества, сообщил российский посол Сергей Кошкин. Этот план уже активно прорабатывается, подчеркнул он. Законодательство Уругвая запрещает использовать атомную энергию, что тормозит развитие энергетики страны.

Россия могла бы предложить Уругваю также сотрудничество в реконструкции железных дорог и рыболовстве, полагает российский посол. www.mcads.ru, 31.1.2008г.

— Уругвайская делегация, в состав которой вошли министр промышленности, энергетики и недр Хорхе Лепра (Jorge Lepa), замминистра экономики и финансов Марио Бергара, президент телекоммуникационной компании ANTEL Мария Симон (María Simon), президент электроэнергетической компании UTE Бено Ручански (Benito Ruchansky), а также группа предпринимателей, в течение недели находилась с визитом в Финляндии и в Швеции.

Б. Ручански назвал визит очень полезным, давшим возможность ознакомиться со многими техническими аспектами в области электроэнергетики. Для него было очень важно, что и финская компания Botnia, и шведская Stora Enso проявили интерес к производству электроэнергии из биомассы. Еще одним интересным моментом для руководителя UTE было посещение завода по производству электроэнергетических агрегатов, двигатели которых могут работать на дизельном топливе, на мазуте, на газе и на биодизеле.

Также Б. Ручански посетил в Финляндии три атомные электростанции (две действующие и одну строящуюся). По его словам, атомная электроэнергетика является новой темой для Уругвая, которая в настоящее время находится в стадии изучения, и финский опыт является очень интересным и полезным. www.polpred.com, 7.6.2007г.

— Андская корпорация развития (Corporación Andina de Fomento) выделила Уругваю кредит в 28 млн.долл. Этот кредит предназначен для финансирования совместно с американской финансовой корпорацией «Сити-групп» проекта по увеличению мощности теплоэлектростанции Пунтадель-Тигре (Punta del Tigre), департамент Саносе (San Jose). «Ситигрупп» выделяет для финансирования проекта 14 млн.долл. Проект реализуется в три этапа, из которых первые два уже выполнены. Они обеспечили работу теплоэлектростанции с мощностью 200 мвт. Третий этап, о котором идет речь, увеличит мощность электростанции до 300 мвт.

Полная стоимость теплоэлектростанции составляет 165,4 млн.долл. Из этой суммы «Сити-групп» обеспечила финансирование 83%, а Андская корпорация развития — 17%. www.polpred.com, 29.5.2007г.

— Электроэнергетическая панорама Уругвая в начале текущего года изменилась коренным образом по сравнению с пред.г. Если в 2006г. Национальное управление по электростанциям и передаче электроэнергии (Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas UTE), было вынуждено импортировать электроэнергию, то сейчас, из-за обильных дождей, уругвайские гидроэлектростанции заработали на полную мощность, и появился излишек электроэнергии. В связи с этим с середины марта Уругвай начал экспортировать электроэнергию в Аргентину.

В целях избежания в будущем, электроэнергетических кризисов, директорат UTE прорабатывает вопросы строительства двух новых электростанций. Одна из электростанций, мощностью 400 мвт., должна работать на смешанном парогазовом цикле. О строительстве этой электростанции речь идет с 2003г., но до сих пор не опубликована дата объявления тендера. Другая электростанция должна работать на угле.

Что касается топлива, то специалистами UTE рассматривается вопрос о возможности строительства завода по производству сжиженного газа, а в более отдаленной перспективе — о строительстве регионального газопровода из Венесуэлы до Уругвая через Парагвай и Бразилию.

UTE продолжает работу над совместным уругвайско-бразильским проектом по строительству высоковольтной линии передачи на 500 кв. Линия между городами Сан-Карлос (Уругвай) и Кандиота (Бразилия) должна вступить в строй во II пол. 2009г. Строительство линии оценивается в 180 млн.долл. www.polpred.com, 13.4.2007г.

Финляндия

АЭС

В Финляндии ведется активная работа по совершенствованию национальной нормативно-правовой базы в области использования ядерной энергии и обращения с отработавшим ядерным топливом (ОЯТ) и радиоактивными отходами (РАО). Целью данного процесса является обновление относящегося к началу 1990гг. Законодательства в этой области, с учетом изменившейся политической и экономической ситуации в мире, уровня развития новых технологий, современных требований безопасности, предъявляемых к объектам ядерной инфраструктуры, а также необходимости гармонизации общих положений законодательства в рамках ЕС.

Работа, направленная на обновление законодательства, была начата государственным органом по радиационному и ядерному надзору — Центром радиационной и ядерной безопасности Финляндии (Stuk). С конца 2005г. его специалисты проводили подготовку к внесению изменений в нормы безопасности высшего уровня, в частности, в закон «О ядерной энергии» и правительственные постановления, касающиеся использования ядерной энергии. В 2006-07гг. подготовка продолжилась в тесном сотрудничестве с министерством торговли и промышленности Финляндии (с начала 2008г. оно преобразовано в министерство труда и занятости). Среди прочих нормативно-правовых актов первоочередное значение имело изменение закона «О ядерной энергии», поскольку он является основой правового института в области использования

ядерной энергии, обращения с РАО и ОЯТ. Выполнение этой задачи было начато министерством торговли и промышленности Финляндии совместно со STUK в марте 2006г. и завершено в конце 2007г. Существенной корректировке подверглись вопросы импорта и экспорта в области использования ядерной энергии, а также вывода из эксплуатации АЭС.

На основании статьи 81 закона «О ядерной энергии» Финляндии были подготовлены проекты постановлений правительства страны, которые заменят старые нормативные акты правительства: «О безопасности АЭС» (VNр 395/1991), «О системах безопасности» (VNр 396/1991), «О системе готовности» (VNр 397/1991), а также «О безопасности мест захоронения РАО» (VNр 398/1991) и «О безопасности мест захоронения ОЯТ» (VNр 478/1998). Целью проделанной работы являлось приведение содержательной части постановлений правительства в соответствие с современными требованиями безопасности, а также объединение в один документ разных правительственных решений, касающихся захоронения ОЯТ и РАО.

Вступление обновленного законодательства в силу планировалось с начала 2008г. Однако из-за сложностей, возникших с рассмотрением закона в парламенте страны, и внесения дополнений в его содержание по ходу этого процесса новые сроки начала действия законодательного акта обозначены как «не раньше мая 2008г.», после чего в максимально короткие сроки вступят в силу правительственные постановления.

В подпункте 3 пункта 2 параграфа 55 закона «О ядерной энергии» отмечено, что STUK должен устанавливать детальные, подробные требования, касающиеся деятельности в области радиационной и ядерной безопасности. Такими требованиями являются инструкции по ядерной безопасности (YVL – инструкции). В связи с адаптацией нормативной базы высшего уровня к современным условиям инструкции STUK также подлежат обновлению в части их содержания, структуры отдельных документов и тематических разделов. При внесении изменений будет уделяться внимание не только соответствию современному уровню развития технологий и требований безопасности, но и поддержанию последовательности между различными уровнями иерархии законодательства, а также внутренней унификации разделов, чтобы исключить повторяемость инструкций и объединить общность рассматриваемых вопросов. Это позволит облегчить работу с документами, их поиск, сократить количество существующих норм и правил в два раза, получив в обновленном виде 35 инструкций Stuk, регламентирующих и регулирующих в Финляндии деятельность в сфере использования ядерной энергии и обращения с ОЯТ и РАО.

При обновлении собственной нормативной базы в Stuk учитывают необходимость ее применимости к объектам, находящимся на разных стадиях эксплуатации, планирования или строительства. Так в своих решениях в отношении АЭС Ловииса и Олкилуото отдельно оговаривается, как новые требования безопасности необходимо учитывать при эксплуатации стационарных систем разных по конструкции и происхождению энергоблоков АЭС. Опыт, получаемый финскими специалистами при строительстве 3 блока АЭС Олкилуото, активно используется при разработке новых инструкций, со-

державших в себе положения актуальные и в ближайшей перспективе.

Документы Stuk будут основываться на обновленном национальном законодательстве, а именно законе «О ядерной энергии», правительственных постановлениях в области ядерной безопасности и обращения с РАО и ОЯТ, и принимать во внимание как требования Wengra, так и стандарты Магатэ. В них будут учитываться знания и опыт, полученные в результате участия экспертов Stuk в международном сотрудничестве, что, по их мнению, позволяет совместно с другими странами достигать высоких унифицированных стандартов радиационной и ядерной безопасности.

Запущенный в Финляндии в 2005г. процесс совершенствования национальной нормативно-правовой базы в области использования ядерной энергии и обращения с отработавшим ядерным топливом и радиоактивными отходами будет окончательно завершён во II пол. 2011г.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

– В Финляндии планируется построить атомную электростанцию на берегу Ботнического залива. По мнению местных властей в соседней Швеции, анализ экологических последствий проведен недостаточно убедительно.

Финская энергетическая компания Fennovoima Оу собирается строить АЭС на берегу Ботнического залива в районе границы со Швецией. Компания провела анализ экологических последствий проекта, встреченный на месте с серьезной долей критичности и недоверия. Муниципальные власти шведского г.Лулео считают, что анализу «недостает объективности».

В исследовании говорится, что в случае аварии пострадают район в радиусе 200–300 км. от реактора. Как показала Чернобыльская катастрофа, зона радиоактивного заражения может оказаться намного обширнее, подчеркивают власти Лулео. В исследовании также не сделан анализ последствий возможных утечек или аварий при транспортировке ядерного топлива и отходов, которые планируется перевозить по морю.

В качестве вариантов размещения АЭС в Fennovoima Оу рассматривают Симо, Пюхяйоки и Стремфорс. Первые два пункта находятся на расстоянии 100 и 150 км. от Лулео. www.barentsobserver.com, 2.12.2008г.

– В Финляндии к 2020г. доля энергии из возобновляемых источников в общем энергопотреблении должна достичь 38%, говорится в новой энергетической стратегии страны. Для достижения поставленной цели планируется увеличить внутреннюю выработку энергии, частично за счет атомной энергетики. Реализация стратегии, представленной правительством на прошлой неделе, может обернуться снижением импорта энергии из России, а также укреплением роли атомной энергетики в энергетическом балансе.

В стратегии, затрагивающей климатические и энергетические вопросы, определены меры на период до 2020г. и соображения на период до 2050г., сообщается в пресс-релизе финского министерства трудоустройства и экономики.

Государственное финансирование климатического и энергетического сектора увеличится с 350 млн. евро в 2007г. до 440 млн. евро в 2008г., а в 2009г. достигнет 550 млн. евро.

Финляндия планирует укрепить собственные позиции в генерации, чтобы справляться с пиковыми нагрузками и возможными перебоями с импортом. В строительстве собственных энергетических мощностей предпочтение будет отдаваться электростанциям, которые не выбрасывают в атмосферу парниковых газов или имеют низкий уровень выбросов — таким, как теплоэлектроцентрали на возобновляемом топливе, а также рентабельные и экологически приемлемые варианты гидро- и ветроэлектростанций, говорится в пресс-релизе.

Это означает — больше атомной энергетики, заявил в интервью газете *Helsingin Sanomat* министр по делам экономики Финляндии Маури Пеккаринен. Стратегической задачей является ограничение роста конечного энергопотребления до уровня 310 ТВт, что почти эквивалентно существующему уровню.

Доля энергии из возобновляемых источников должна вырасти до 38% за счет усиленной поддержки и совершенствования систем управления. В дополнение к сохраняющимся инвестициям в атомной энергетике, прогнозируется существенное расширение энергетического использования древесины, отходов, биогаза, а также применения тепловых насосов и ветроэнергетических установок. www.barentsobserver.com, 10.11.2008г.

— Российская Территориальная генерирующая компания №9 подписала соглашение о намерениях с финской фирмой «ГринСтрим Нетвок» о сопровождении последней углеродных проектов в рамках использования механизмов Киотского протокола. Предполагается, что финская компания будет обеспечивать проекты ТГК-9 от стадии разработки проектно-технической документации до продажи ед. снижения выбросов конкретным инвесторам. www.economy.gov.ru, 28.4.2008г.

— Санкт-Петербургское НПО «Электросфера» планирует начать с 2010г. создание ветрового парка на Финском заливе. Предполагается строительство ветроэлектростанции из 33 башен ветрогенерации (общая мощность — 100 мвт.). Предположительная стоимость проекта составляет 240 млн. евро.

Управляющим партнером проекта выступает финская компания «Карелия Фиделити», одним из поставщиков оборудования станет финская компания «Винвинд». www.economy.gov.ru, 28.4.2008г.

— Вопросы долгосрочной инвестиционной деятельности финского концерна в тепло- и электроэнергетику автономного округа, в частности, в строительство Няганьской ГРЭС обсудили сегодня, 16 апр., в Ханты-Мансийске губернатор Югры Александр Филипенко, старший вице-президент ведущего электроэнергетического концерна Северной Европы Fortum Тапио Куула и гендиректор ОАО «Территориальная генерирующая компания №10» (ТГК-10) Андрей Шишкин.

Говоря о поддержке правительством Югры этих планов, А.Филипенко отметил: «Главная наша помощь будет заключаться в том, что мы обеспечим Fortum потребителями энергии. На западе и северо-западе автономного округа активно развиваются нефтегазовый комплекс, обрабатывающие и перерабатывающие отрасли. Недавно мы утвердили документы для крупного проекта по заготовке 7 млн.куб.м. в год древесины для целлюлозно-бумажного производства, которое обладает огромной энергоемкостью».

«В округе продолжает активно формироваться городская среда. В ближайшее время появятся как минимум еще два новых крупных поселения на западе Югры, где начнется реализация проекта «Урал промышленный — Урал Полярный. Думаю, что вложение капитала компании Fortum в ТГК-10 будет успешным», — подчеркнул А.Филипенко.

Финский концерн Fortum стал первым в России иностранным стратегическим инвестором в электроэнергетике. За 3,2 млрд.долл. он приобрел недавно более 76% акций ОАО «ТГК-10». Инвестиционная программа только одной компании превышает более 90 млрд. руб. До прихода в компанию финских инвесторов на территории Югры она в основном занималась теплоснабжением в Сургуте. Теперь же ТГК-10 примет участие в строительстве одной из крупнейших в России Няганьской ГРЭС. www.oilcapital.ru, 16.4.2008г.

— Финский концерн Fortum, выкупив почти весь объем дополнительной эмиссии акций ОАО «ТГК-10», собирает более 76% уставного капитала этой компании. Об этом говорится в сообщении концерна.

Fortum отмечает, что выплаченные за допэмиссию суммы останутся в компании и будут использоваться для финансирования ее инвестпрограммы, достигающей 2,2 млрд. евро. В общей сложности на выкуп допэмиссии финский концерн потратил 46,6 млрд. руб. (1,3 млрд. евро).

Дополнительный выпуск акций размещался ОАО «ТГК-10» с 3 марта, заявки принимались в течение восьми рабочих дней. Стоимость одной акции устанавливалась на уровне цены, за которую был продан 29-процентный пакет акций ОАО «ТГК-10», проданный 28 фев. 2008г., и равнялась 111 руб. 80 коп.

ОАО «Территориальная генерирующая компания №10» (ТГК-10) создано в окт. 2004г. в рамках реформирования электроэнергетики России и реорганизации РАО «ЕЭС России». В состав «ТГК-10» входят генерирующие мощности Челябинской, Курганской и Тюменской обл., Ханты-Мансийского АО. Установленная мощность активов компании — 2773 мвт. по выработке электроэнергии и 12512 Гкал/час по производству тепловой энергии. Объем производства в 2007г. (оценка компании) — 18 млрд. квтч. электроэнергии и 22 млн. Гкал тепла. С марта 2008г. основным акционером компании является финский энергетический концерн Fortum (более 76% акций).

Концерн Fortum основан в 1998г., штаб-квартира в Эспоо, Финляндия. Владеет энергетическими активами в странах Скандинавии, Балтии, Польше и России (пакет акций ОАО «ТГК-1»). В частности, экспортирует электроэнергию из России в Финляндию. В 2007г. доходы концерна составили 4,479 млрд. евро, операционная прибыль — 1,847 млрд. евро. Рыночная капитализация компании — 21 млрд. евро. www.oilcapital.ru, 14.3.2008г.

— Решение финской компании Fortum приобрести пакет акций российской генерирующей компании ТГК-10 может позволить компании использовать формулу роста, однако дорогостоящая покупка серьезно понизила рыночную стоимость Fortum.

Аналитики говорят, что предложение Fortum о покупке пакета ТГК-10 за 2,7 млрд. евро (4,1 млрд.долл.), который позволит получить 100% акций, является лишь азартной ставкой на обещан-

ную Россией полную либерализацию рынка электроэнергетики к 2011г.

С момента первых сообщений о сделке акции Fortum упали на 8%, в сравнении с падением индекса генерирующих компаний DJ Stoxx на 3%, что равносильно потере 2,1 млрд. евро.

«Реакция курса бумаг является точным отражением того, чего и следовало ожидать. Высокая цена и стратегический шаг на северно-европейский рынок — это не то, что должно понравится людям», — считает аналитик WestLB Петер Виртц.

Он добавляет, что инвесторы реагируют таким образом на высокий риск, с которым иностранные компании сталкиваются при инвестициях в Россию.

Активы ТГК-10 расположены в Челябинской обл., а также в основных российских регионах нефтегазодобычи: на территории Тюменской обл., Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов. Их суммарная установленная мощность — 2.800 мегаватт, по тепловой энергии — 12.500 гигакалорий в час.

Как надеется Fortum, в этих нефтяных регионах есть хорошие возможности для роста, поскольку экономический рост повышает спрос на электроэнергию.

ТГК-10 также должна реализовать амбициозную программу инвестиций на 2,2 млрд. евро, направленную на повышение эффективности активов.

Кардинальная реформа генерирующего сектора России, начатая в 2003г., должна привести к распродаже по частям монополии — РАО ЕЭС — к июлю 2008г., в результате чего на свободном рынке появятся десятки конкурирующих между собой генерирующих компаний.

Однако инвестиции в Россию напоминают игру в русскую рулетку, т.к. Кремль может забрать частные активы, о чем ранее предупреждал один из лидеров российской оппозиции Григорий Явлинский.

Fortum вместе с другими инвесторами, такими как немецкая E.ON, уже давно высказывал интерес к покупке российских генерирующих компаний, делая ставку на растущий спрос и постепенную либерализацию тарифов, в результате чего цены на электроэнергию будут расти в ближайшие четыре года.

«Если реформа (российского энергорынка) пройдет, как запланировано, инвестиции Fortum могут принести хорошую прибыль, а потенциал роста будет реализован», — признают аналитики Oddo Securities, которые, тем не менее, добавляют, что эта покупка может оказаться рискованной, прежде всего, с политической точки зрения.

«Рост российской экономики после 2011г. не будет столь же уверенным с учетом позиции Кремля, которая, по всей видимости, не будет изменяться в благоприятную сторону», — считают аналитики Natixis Securities.

Французская компания Gaz de France решила выйти из борьбы за ТГК-10 в самый последний момент, сообщают источники, после переговоров с российской нефтяной компанией Лукойл о совместном предложении. Fortum, таким образом, оказался единственным претендентом на генерирующую компанию.

С другой стороны, итальянская Enel в фев. приобрела контрольный пакет в оптовой генерирующей

компании ОГК-5 за почти 1 млрд.долл., закрепив за собой роль серьезного игрока в российском генерирующем секторе, куда компания планирует инвестировать 5,9 млрд.долл.

Российский газовый гигант Газпром и российский энергетический холдинг Комплексные энергетические системы (КЭС) Виктора Вексельберга заявляют о себе как о главных стратегических инвесторах в секторе, готовых к конкуренции с появившимися новыми западными соперниками на родной территории, что также вызывает дополнительные опасения у инвесторов. Reuters, 4.3.2008г.

— Финский концерн Fortum предложил максимальную цену в 28,6 млрд. руб. за 55,29% пакет акций ОАО «ТГК-10», приходящихся на государственную долю. Об этом сообщил член правления РАО «ЕЭС России» Владимир Аветисян.

За одну акцию генкомпании Fortum согласился заплатить 111,8 руб. (4,62 долл.).

Цена предложения приблизительно на 18% выше уровня закрытия котировок акций ТГК-10 на фондовом рынке 27 фев. В пересчете на киловатт установленной мощности финский концерн предложил 767 долл. за квт. Как отметил В.Аветисян, «это рекордная оценка мощностей». Ранее максимальную цену за киловатт установленной мощности инвесторы предложили за ОГК-4 — 753 долл. за квт.

Госпакет акций ТГК-10 состоит из 255455754 обыкновенных акций номиналом 1,66 руб. каждая.

Fortum также выразил намерение выкупить весь объем доэмиссии ТГК-10. В результате финский концерн получит не менее 75% акций генкомпании, при условии что остальные акционеры не воспользуются преимущественным правом выкупа.

В.Аветисян сообщил, что на покупку акций ТГК-10, приходящихся на госдолю, была всего одна заявка.

ФАС уже выдала разрешение Fortum на покупку акций ТГК-10, сказал В.Аветисян, подчеркнув, что финский концерн не обращался с просьбой предоставить рассрочку в оплате акций ТГК-10. Ожидается, что Fortum рассчитается за приобретенный пакет в течение двух-трех недель.

Fortum сегодня вечером сообщил, что предоставит подробную информацию о покупке акций генкомпании 29 фев.

О своем интересе к ТГК-10 ранее заявляли также Gaz de France, НК «Лукойл». При этом сегодня источник, знакомый с ситуацией, сообщил журналистам, что Gaz de France отказался от планов по покупке госпакета.

ОАО «ТГК-10» осуществляет производственную деятельность на территории Челябинской, Тюменской обл. и Ханты-Мансийского автономного округа. Установленная электрическая мощность 8 электростанций — 2,773 тыс. мвт., тепловая (с учетом котельных) — 12,512 тыс. Гкал.

Совет директоров РАО «ЕЭС России» 22 июня одобрил реорганизацию ТГК-10 путем присоединения к ней Курганской генерирующей компании. Завершение присоединения Курганской ГК к ТГК-10 произошло в дек. 2007г.

Установленная мощность электростанций ТГК-10 с учетом генерирующих мощностей Курганской ГК составит по электроэнергии 3,129 тыс. мвт., по тепловой энергии — 14,675 тыс. Гкал. Уставный капитал компании — 717,827 млн. руб. — состоит из 432425955 номиналом 1,66 руб.

Основным акционером ТГК-10 является РАО «ЕЭС России», владеющее 81,54% акций.

Fortum является ведущим электроэнергетическим концерном стран Северной Европы и Балтии. В 2006г. объем продаж вырос на 15,8% до 4,491 млрд. евро с 3,877 млрд. евро годом ранее, прибыль до налогообложения увеличилась до 1,421 млрд. евро с 1,267 млрд. евро. Структура Fortum представляет собой два бизнес-блока (энергетика и нефть), объединяющих 11 подразделений. Поставки электроэнергии осуществляются в Швецию, Финляндию, Норвегию и Эстонию.

В России Fortum стал первым иностранным стратегическим инвестором в электроэнергетике. На сегодняшний день концерну принадлежит более трети акций компаний, выделенных при реформировании ОАО «Ленэнерго», и более 25% акций ТГК-1. Кроме того, в прошлом году концерн принял участие в IPO ОГК-5, по итогам которого получил 1% в энергокомпании. АК&М, 29.2.2008г.

— Финский концерн Fortum купит 55,29% акций уральской генерирующей компании ТГК-10 за 28,6 млрд. руб. и выразил готовность приобрести всю ее планируемую допэмиссию стоимостью до 46,6 млрд. руб. Как сообщил член правления РАО «ЕЭС» Владимир Аветисян, госдолу финский концерн покупает по 4,62 долл. за бумагу, что на 18% выше цены закрытия 27 фев. на фондовом рынке, а цена за 1 квт. на предложенных Fortum условиях составляет 767 долл., что выше рынка на 20%.

Рекордная по стоимости за киловатт продажа пакета «прошла на фоне общего финансового кризиса на мировых рынках», отметил Аветисян. Финский концерн подписал соглашение акционеров с обязательствами по выполнению инвестпрограммы и заплатит за госпакет в течение двух-трех недель.

Fortum выразил желание выкупить всю допэмиссию ТГК-10», — сообщил также Аветисян, который руководит в энергохолдинге проектным центром по предпродажной подготовке и реализации активов.

Он отметил, что генкомпания, работающая на территории Тюменской и Челябинской обл., Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого АО, может разместить довыпуск акций стоимостью до 46,6 млрд. руб.

«Если Fortum выкупит допэмиссию, он получит в ТГК-10 не менее 75%. Количество акций будет зависеть от объема использования преимущественного права акционерами компании», — добавил член правления. РАО «ЕЭС» владеет 81,54% акций компании, после продажи госпакета и размещения допэмиссии она снизится до 11%. Росимущество владеет 5,46% акций ТГК-10, еще 11,29% контролируют другие юрлица и номинальные держатели, 1,21% приходится на долю физлиц.

Аветисян напомнил, что на госпакет ТГК-10 претендовали несколько компаний, в т.ч. Gaz de France, «которые мы желаем в дальнейшем увидеть при продаже пакета акций ОГК-1». Fortum уже сейчас владеет в России рядом электроэнергетических активов.

Гендиректор ТГК-10 Андрей Шишкин сказал, что ТГК-10 подписала все договора на поставку газа для своих электростанций с «Газпромом» и независимыми поставщиками газа и что «новые стройки общей мощностью до 2700 мвт. полностью обеспечены газом». Он подчеркнул, что к 2012г. уста-

новленная мощность компании, которая составляет 2785 мвт., может удвоиться. РИА «Новости», 28.2.2008г.

— Подписан межсистемный договор по трансграничным электрическим связям 400 кВ между Россией и Финляндией. ОАО «СО ЕЭС» стало участником Межсистемного договора с финской Fingrid Oyj по трансграничным электрическим связям 400 кВ между Россией и Финляндией.

Договор призван обеспечить технические характеристики надежности, безопасную эксплуатацию и развитие электропередачи Россия — Финляндия с учетом эксплуатационных норм и стандартов Скандинавских стран и России, а также структуру договорных взаимоотношений между всеми сторонами, участвующими в передаче и торговле электроэнергией.

Положения договора определяют принципы эксплуатации энергопередач и обмена электроэнергией между энергосистемами России и Финляндии, включая порядок резервирования пропускной способности, согласования графиков поставок, формирования сводных графиков поставок, корректировки и распределения ограничений.

В рамках межсистемного договора подписаны соглашения по эксплуатации и по использованию пропускной способности, в которых конкретизируются вопросы оперативно-диспетчерского управления, эксплуатации и планирования режимов электропередачи. Также уточнены условия и порядок применения ремонтных схем электропередачи, в т.ч. предусмотрена процедура ограничения передаваемой мощности. Описан порядок планирования и внутрисуточной коррекции плановых графиков поставок электрической энергии. Расширены перечни телеизмерений и телесигнализации, которыми обмениваются стороны договора.

Договор является публично открытым и заключен на длительную перспективу до 2018г., что создает основу для долгосрочной совместной работы энергосистем России и Финляндии.

Управление элементами схемы электропередачи 400 кВ Россия — Финляндия осуществляется со стороны Fingrid из главного центра управления в Хельсинки, а со стороны России — из диспетчерского пункта ОДУ Северо-Запада в Санкт-Петербурге.

ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» образовано 17 июня 2002г. в рамках реформы электроэнергетики России. Системный оператор является центральной координирующей и системообразующей компанией отрасли. Его главные задачи — управление режимами работы единой энергетической системы, обеспечение ее надежной работы, технологическое обеспечение функционирования оптового рынка электроэнергии, обеспечение параллельной работы ЕЭС России с энергосистемами зарубежных стран, подготовка предложений и экспертных заключений по вопросам перспективного развития энергетики России.

На 1 янв. 2008г. 70% акций ОАО «СО ЕЭС» принадлежат ОАО РАО «ЕЭС России», 30% — Российской Федерации в лице Росимущества. К моменту окончания процесса реструктуризации ОАО РАО «ЕЭС России» 100% акций системного оператора перейдет в собственность государства. RosInvest.Com, 22.2.2008г.

– Концерн Fortum (Финляндия) как потенциальный инвестор намерен приобрести контрольный пакет акций ОАО «Территориальная генерирующая компания №10» (ТГК-10), филиалами которого являются, в частности, Няганьская ГРЭС и Сургутские тепловые сети. Аукцион по продаже пакета намечен на конец фев. 2009г. Об этом шла речь 4 фев. на встрече губернатора Югры Александра Филипенко с президентом концерна Fortum Микаэлем Лилиусом. Руководство Fortum ознакомились с рядом инвестиционных проектов, реализуемых на территории Югры, и, по словам Лилиуса, заинтересовано участвовать в них.

Филипенко отметил, что в 2007г. объем инвестиций в основной капитал достиг 380 млрд. руб., а электроэнергия произведена 72 млрд. кв/ч. В ближайшие несколько лет генерирующие мощности в Югре планируется удвоить. «Без наращивания генерирующих мощностей мы не сможем дальше развиваться, реализовывать крупные энергоемкие проекты, развивать сферу жилищного

Компания Fortum является одним из ведущих электроэнергетических концернов стран Северной Европы и региона Балтийского моря. Концерн передает и реализует электроэнергию и тепло, предоставляет услуги по управлению, эксплуатации и техническому обслуживанию предприятий энергетического комплекса. В России Fortum стал первым иностранным стратегическим инвестором в электроэнергетике. Концерну принадлежит часть пакета акций ОАО «ТГК-1». www.oilcapital.ru, 4.2.2008г.

– С 2008г. возрастут цены на электроэнергию. Уже сейчас цена закупки 1 квт. на оптовом рынке электроэнергии на будущий год составляет более 7 центов. Продажа 1 квт. электроэнергии в квартирах многоэтажных домов в среднем составляет 6,5 центов. Поэтому ожидается, что повышение цены на электроэнергию составит не менее 10%. Начиная с авг., рыночная стоимость электроэнергии на бирже «Норд Пул» выросла уже более чем в два раза. Причина этого повышения – торговля квотами на выбросы парниковых газов и повышение цен на энергоносители. www.economy.gov.ru, 24.11.2007г.

– Новый график строительства АЭС «Олкилуото» пока выдерживается. Работы продвигаются лучше, чем раньше. О конечном сроке пуска объекта поставщик и заказчик говорят очень осторожно. Согласно новому графику, АЭС должна быть готова в 2011г., т.е. с опозданием от первоначального графика на два года. Сегодня на строительстве АЭС работает 2400 чел., из которых треть – финны.

Залито уже 100 тыс.куб.м. бетона из общего объема в 250 тыс.куб.м. Идет монтаж массивного конденсатора, вес которого в рабочем состоянии составит 1600 т. Количество титановых труб 113 556 шт., общая площадь которых 10 га. Турбины почти уже готовы и их монтаж начнется в апр. будущего года. www.economy.gov.ru, 22.11.2007г.

– Финское машиностроительное предприятие «Телатек» заключило пятилетнее соглашение на обслуживание и ремонт вспомогательного оборудования паровых турбин всех российских АЭС. www.economy.gov.ru, 16.11.2007г.

– ОАО «Силловые машины» и муниципалитет финского г. Ювяскюля подписали контракт стоимостью 30 млн. евро на поставку энергетического оборудования для строительства теплоэлектрос-

станции «Ювяскюля». Об этом сообщили сегодня, 13 нояб., в пресс-службе ОАО «Силловые машины».

По данным пресс-службы, проект будет реализован в консорциуме с традиционным партнером «Силловых машин» в Скандинавии – компанией «Энергико» (Energico OY), которая обеспечит поставку вспомогательного оборудования и выполнение монтажных работ. Объем обязательств «Силловых машин» по контракту включает проектирование, изготовление, поставку и шеф-монтаж паровой турбины и турбогенератора мощностью 200 мвт. Кроме того, контракт предполагает изготовление турбогенератора мощностью 200 мвт. с воздушным охлаждением, которое является одним из наиболее безопасных видов охлаждения электрических машин. По условиям контракта, оборудование должно быть поставлено заказчику в 2009г., а пуск энергоблока намечен на весну 2010г.

ОАО «Силловые Машины» – российский производитель и поставщик комплексных решений в области энергомашиностроения, включающих инжиниринг, производство, поставку, монтаж, сервис и модернизацию оборудования для тепловых, атомных, гидравлических и газотурбинных электростанций. Компания «Силловые машины», созданная в 2000г., объединила ресурсы различных российских предприятий, таких как Ленинградский Металлический завод, Электросила, Завод турбинных лопаток, Калужский турбинный завод, НПО ЦКТИ, Энергомашэкспорт, а также ООО «Силловые машины – завод Реостат». Оборудование, произведенное предприятиями «Силловых машин», установлено в 87 странах мира. Напомним также, 9 нояб. на встрече с журналистами в Санкт-Петербурге глава Федерального агентства по атомной энергетике Сергей Кириенко заявил, что ОАО «Силловые машины» войдет в состав создаваемой государственной корпорации «Росатом», как одно из ведущих предприятий атомной отрасли РФ. ИА Regnum, 13.11.2007г.

– По оценкам финского Агентства по энергорынку, Финляндия не будет испытывать недостатка электроэнергии предстоящей зимой. В соответствии с опубликованным Агентством прогнозом, Финляндия сможет покрыть разницу между произведенной и потребленной электроэнергией за счет импорта из соседних стран. Эксперты Агентства считают, что в моменты пиковых нагрузок электропотребление в Финляндии возрастет до 15,3 Гвт. Собственные мощности составляют 13-13,6 Гвт. Разницу в потреблении электроэнергии можно будет покрыть за счет импорта из стран Северной Европы, России и Эстонии. www.economy.gov.ru, 2.11.2007г.

– Председатель Центрального Союза деловой жизни (ЕК) Антти Херлин требует, чтобы правительство более решительно защищало интересы Финляндии в Брюсселе. Херлин критикует правительство за планы увеличить долю возобновляемых источников энергии. Доля возобновляемых источников энергии в энергопотреблении Финляндии составляет 25%. Средний уровень в странах ЕС – 6%, напоминает Херлин. Премьер-министр Матти Ванханен подтвердил в интервью теленовостям ЮЛЕ, что Финляндия собирается добровольно увеличить долю возобновляемых источников. По мнению ЕК, Финляндия согласится платить за бездействие других стран. www.economy.gov.ru, 1.11.2007г.

Франция

Электроэнергетика с РФ

В целях активизации сотрудничества с Францией в области электроэнергетики в апр. 2007г. в Париже был подписан меморандум о взаимопонимании между холдингом «Интер РАО ЕЭС» и компанией ЭДФ, предусматривающий развитие взаимовыгодного сотрудничества двух компаний в сфере электроэнергетики. Основные направления взаимодействия: совместное инвестирование в энергетические активы в третьих странах (рассматривается возможность приобретения долей в энергетических компаниях в связи с планируемой приватизацией объектов электроэнергетики в Восточной Европе); сотрудничество на электроэнергетическом рынке России; переоснащение и строительство новых генерирующих мощностей в составе холдинга «Интер РАО ЕЭС».

ЗАО «Интер РАО ЕЭС» предложило «ЭДФ» рассмотреть возможность участия в инвестиционных проектах в Калининградской обл. Французская компания рассматривается в качестве партнера при достройке второго блока ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» мощностью 450 мвт. ЭДФ может стать соинвестором в проекте строительства станции в Калининградской обл. мощностью 240 мвт. на источниках топлива, альтернативных газу. Руководство компании ЭДФ проявило большую заинтересованность в инвестициях в электроэнергетические проекты в Калининградской обл.

В состав холдинга «Интер РАО ЕЭС» в связи с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России» войдет ОАО «Сочинская ТЭС». Сотрудничество с ЭДФ по программе развития электроэнергетики Сочи может обеспечить международную экспертизу французской компании при строительстве новых объектов в соответствии с мировыми стандартами. ЭДФ является традиционным спонсором Олимпийских игр в Альбервиле, Турине, Пекине и Лондоне.

Продолжается работа по реализации инициативы ОАО «РАО ЕЭС России», связанной с объединением энергосистем стран Восточной и Западной Европы. В рамках сотрудничества по разработке технико-экономического обоснования (ТЭО) синхронного объединения энергосистем выполнен большой объем работ. Разработка ТЭО идет с отставанием от графика. Французская сторона предложила перенести срок завершения работ с весны на осень 2008г.

При участии компаний «Электрисите де Франс» и Росэнергоатом реализуется проект по повышению уровня безопасности на энергоблоке №2 Калининской АЭС. Стоимость проекта 30 млн.долл., срок реализации — 5 лет.

В 2007г. в г.Подольске создано совместное предприятие между французской компанией «Альстом» — лидером в области производства неядерных частей ядерных электростанций, и российской компанией «Атомэнергомаш». Доля российской стороны в совместном предприятии — 51%. В соответствии с подписанным соглашением, компания «Альстом» передает в совместное предприятие технологию производства тихоходных турбин «Арабель». «Атомэнергомаш» вносит в уставной капитал производственный корпус площадью 60 тыс.кв.м. Общий планируемый объем инвестиций составит 300 млн. евро.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Американский концерн Constellation Energy объявил в среду о разрыве переговоров с контролируемой Уорреном Баффетом MidAmerican и продаже своего бизнеса в ядерной энергетике французской Electricite de France (EdF) за 4,5 млрд.долл.

EdF занимает нишу лидера на рынке ядерной энергетики, проводя активную экспансию на европейских рынках. «Предложение EdF более соответствует интересам держателей акций», — заявил Мэйо Шэттак (Mayo A. Shattuck III) — глава Constellation Energy (CE), базирующейся в Балтиморе.

Constellation Energy принадлежит три атомных электростанции в Мэрилэнде и Нью-Йорке, на которых действуют пять реакторов. Это будет первый ядерный энергетический концерн, полностью принадлежащий иностранной корпорации.

Сделка будет завершена в течение шести-девяти месяцев, при этом Constellation Energy останется независимой компанией, собственные акции которой продолжат обращение на рынке. В качестве отступных, CE обязалась выплатить Баффету неустойку в 593 млн.долл. и 20 млн. акций или почти 10% своих активов. Ранее инвестированные Баффетом 1 млрд.долл. оформлены в виде кредита под 14% годовых.

Forbes на своем сайте отметил, что сделка никак не подорвала репутацию инвестиционного гурмана Баффета, который сумел извлечь выгоду даже на срыве соглашения. По версии издания, Баффет являлся самым богатым человеком в мире на начало года. Акции Constellation на этом сообщении потеряли 97 центов или 3,4%, понизившись до 27.77 долл. на Нью-йоркской фондовой бирже. РИА «Новости», 18.12.2008г.

— Ветряная электростанция Франции мощностью 87 мвт. введена в эксплуатацию в департаменте Авейрон на юге страны, сообщают французские СМИ. Комплекс в Саль-Кюран (Salles-Curan) насчитывает 29 ветрогенераторов, мощность каждого из которых составляет 3 мвт.а.

Это самая мощная ветроэлектростанция Франции, которая будет производить объем энергии, «соответствующий годовому потреблению более 100 тысяч человек, т.е. 40% нынешнего населения департамента», говорится в пресс-релизе компании EDF Energies Nouvelles (EDF EN), специализирующейся на возобновляемой энергетике и создавшей эту электростанцию.

По данным Агентства по защите окружающей среде и энергосбережению Франции, к концу 2007г. общая мощность ветряных электростанций в стране составила 2,5 тыс. мвт. К 2015г. Франция планирует достичь уровня выработки энергии на ветряных электростанциях в 17 тысяч мвт.

По уровню выработки электроэнергии на ветряных электростанциях Франция занимает третье место в Европе после Германии и Испании. При этом объем ветряной энергии все еще остается небольшим по сравнению с мощностями АЭС Франции, которые производят почти 79% (62,6 тыс. мвт.) всего электричества в стране. РИА «Новости», 17.12.2008г.

— Electricite de France SA (EDF), крупнейший в мире оператор ядерных реакторов, предложила 4,5 млрд.долл. за 50% бизнеса Constellation Energy в сфере ядерной энергетики, сообщает Bloomberg. EDF также предложила Constellation Energy опци-

он на продажу французской компании активов, не относящихся к ядерной энергетике, за 2 млрд.долл.

EDF ожидает, что в случае достижения договоренности с Constellation сделка может быть закрыта в течение 6-9 месяцев. EDF уже владеет 9,5% Constellation и в окт. объявила о намерении выкупить всю компанию.

Bloomberg отмечает, что в сент. одна из дочерних компаний Berkshire Hathaway Inc, MidAmerican Energy Holdings Co., предложила заплатить за весь бизнес Constellation Energy 4,7 млрд.долл. Цена, предложенная EDF, в пересчете на одну акцию Constellation составляет 52 долл. за акцию, что на 96% превышает цену, предложенную MidAmerican.

На фондовых торгах в Париже 3 нояб. акции Electricite de France упали в цене на 6,3% до 41,78 евро за шт. А с начала 2008г. ее капитализация снизилась на 49%.

После объявления EDF о намерении купить 50% Constellation, акции американской компании на фондовых торгах в США выросли во вторник на 5,1% до 25,15 долл. за шт. www.bfm.ru, 4.12.2008г.

— Согласно данным германского агентства Bfai, во Франции эксплуатируется 58 атомных энергоблоков суммарной мощностью 63,363 гвт. (мощность 34 энергоблоков составляет 900 мвт., 20-1300 мвт., 4-1450 мвт.). На национальных АЭС вырабатывается 400 твтч. электроэнергии (78% суммарного производства электроэнергии в стране), что, по мнению специалистов Магатэ, является техническим (а также экономическим) максимумом атомных станций Франции.

В связи с нестабильностью мировых цен на углеводородное топливо и ужесточением экологических требований все большее число стран в мире разрабатывает программы развития собственной атомной энергетике.

Во Франции имеется два крупных государственных энергетических концерна — EDF (85% акций принадлежит государству) и Areva (95% государственного участия), которые предлагают сотрудничество иностранным предприятиям в данной отрасли.

Компания Areva и германская фирма Siemens разработали новый тип реактора — EPR (реактор, охлаждаемый водой под давлением). Его мощность составляет 1650 мвт., срок эксплуатации — 60 лет. На площадке АЭС Flamanville около г.Шербур ведется строительство реактора Flamanville-3 (EPR) стоимостью 3,3 млрд. евро. Ввод в эксплуатацию намечен на 2012г.

В Финляндии Areva участвует в строительстве реактора Olkiluoto-3 стоимостью 4,5 млрд. евро. Срок ввода в эксплуатацию данного реактора перенесен на 2011г. (ранее планировалось завершить работы в 2009г.).

В ЮАР EDF, Areva и Vouquies намерены построить два реактора типа EPR.

В ОАЭ в начале 2008г. было согласовано строительство двух реакторов типа EPR. Участники проекта — Total, Suez, Areva и арабская Adwea. Предполагается, что атомные установки будут не только вырабатывать электроэнергию, но и опреснять морскую воду.

К 2012г. Areva предполагает увеличить оборот до 20 млрд. евро (в 2007г. — 11,9 млрд.), а также ежегодно инвестировать в различные отрасли экономики более 2,2 млрд. евро (в основном в горнодо-

бывающую промышленность и сферу обогащения урана).

Компания EDF специализируется на эксплуатации национальных АЭС и реализации электроэнергии.

В Великобритании EDF предполагает приобрести 25% акций предприятия British Energy, владеющей несколькими АЭС, на которых вырабатывается 14% всей производимой в стране электроэнергии, однако срок эксплуатации пяти из них заканчивается в 2014-18гг., двух — в 2023г.

В Китае EDF совместно с China Guangdong Nuclear Power Company предполагает построить два реактора типа EPR суммарной стоимостью 8 млрд. евро. Первый реактор намечено ввести в эксплуатацию в 2013г., второй — в 2015г.

В США EDF совместно с американской SEG согласовали проект по строительству и эксплуатации нескольких реакторов типа EPR. При этом инвестиции EDF на первоначальном этапе сотрудничества могут составить 350 млн.долл., а в последующие годы — еще 275 млн.

В мире стоимость электроэнергии, производимой на новых АЭС, в среднем составляет 5 ц/квтч. По оценкам МЭА, атомная энергетика рентабельна при цене природного газа выше 4,70 долл./млн. БТЕ, а угля — 70 долл./т. Экономический эффект может усилиться в случае введения штрафов предприятиям за загрязнение окружающей среды.

В 2007г. в мире эксплуатировалось 439 блоков АЭС и 34 строилось, а на долю атомной энергии приходилось (% суммарного энергопотребления): во Франции — 39, Швеции — 30, Литве — 24, Швейцарии — 22, Финляндии — 20, на Украине и в Бельгии — по 15, Республике Корея — 14, Японии — 12, Германии — 10. БИКИ, 28.10.2008г.

— Более 50 стран уведомили Международное агентство по атомной энергии (Магатэ) о своем намерении развивать ядерную энергетике в мирных целях, заявил гендиректор Магатэ Мохаммед эль-Барадеи в Организации экономического сотрудничества и развития в Париже (Франция).

Глава Магатэ отметил, что еще 10 лет назад будущее атомных электростанций было под вопросом. Сейчас ситуация изменилась, и многие развивающиеся государства обращаются к Магатэ с просьбой оказать содействие в строительстве атомных электростанций.

На сегодня десять стран, включая Беларусь, работают над программами развития ядерной энергетике. В Китае сейчас строится 6 ядерных реакторов. Россия планирует к 2020г. построить десятки больших и малых ядерных реакторов. Всего в мире работает 439 атомных электростанций в 30 странах.

Гендиректор Магатэ заявил, что каждое государство имеет право на развитие атомной энергетике в мирных целях, однако оно обязано действовать ответственно и обеспечивать, чтобы ядерные установки эксплуатировались безопасно, а ядерные материалы надежно охранялись. БЕЛТА, 18.10.2008г.

— Совет директоров британской British Energy принял новое предложение французской энергетической группы Electricite de France (EDF) о покупке, сообщает агентство Франс Пресс со ссылкой на совместное заявление компаний. Сумма сделки составляет 15,6 млрд. евро (23 млрд.долл.) или 774 пенса за акцию British Energy.

«Это исторический момент для планов стратегического развития EDF в Европе, и он открывает перед EDF Group большие перспективы для развития на британском рынке — одном из ключевых рынков (энергетики)», — сказал президент французской компании Пьер Гадоннеи.

Предыдущее предложение, обнародованное в конце июля, стоимостью 15,45 млрд. евро (765 пенсов за акцию), было отклонено двумя акционерами British Energy — инвестиционными фондами Invesco и M&G.

В собственности британского правительства после приватизации энергетического сектора страны остается 35,2% British Energy. Правительство Франции владеет 85% EDF. РИА «Новости», 24.9.2008г.

— Одна из крупнейших энергетических корпораций Западной Европы Electricite de France (EDF) объявила накануне о намерении приобрести британскую энергетическую компанию British Energy. Эта компания является главным британским оператором в сфере электроэнергетики, получаемой на АЭС.

На заседании совет управляющих EDF объявил о начале скупки акций британской фирмы по цене в 774 пенса за шт. Как сообщают неофициальные источники в экономических кругах, руководство British Energy рекомендовало своим держателям акций пойти на данную сделку. Ожидается, что операция по скупке акций британской компании обойдется EDF в 15,6 млрд. евро.

Данное предложение о поглощении со стороны EDF стало уже вторым, первое было сделано в конце июля нынешнего года. EDF намеревался тогда приобрести принадлежащие British Energy АЭС за 15,45 млрд. евро. Главные держатели акций британской компании — инвестиционные фонды Invesco и MG — посчитали уровень предложения слишком низким и отвергли его.

В случае успеха нынешней операции EDF будет контролировать в Великобритании 8 атомных станций. Французская корпорация уже имеет в этой стране 7,9 млн. клиентов. Прайм-ТАСС, 24.9.2008г.

— Французская генерирующая компания EDF хочет приобрести британскую British Energy за 12,5 млрд. фунтов стерлингов (23,14 млрд. долл.). EDF, являющаяся крупнейшим в мире производителем атомной энергии, готова заплатить 774 пенса за акцию British Energy.

Первоначальное предложение, отвергнутое британской компанией в начале авг. составляло 765 пенсов за акцию. «Нам очень приятно, что руководство British Energy единогласно одобрило это предложение», — сказал глава EDF Пьер Гадоннеи. «Это открывает путь для дальнейших инвестиций в Британию», — добавил он.

EDF и Centrica, компания владеющая British Gas, ведут переговоры о продаже 25% акций British Energy, которая последует за покупкой компании EDF. Reuters, 24.9.2008г.

— По данным ежегодного отчета Международного агентства по энергетике (АИЕ) к 2030г. потребность в первичных энергоресурсах увеличится более чем на половину (55%) и будет на 84% обеспечиваться за счет нефти, газа и угля. Что касается возобновляемых энергоресурсов (ветряная, гидро, биомасса), то их использование удвоится с 1% до 2%. Франция сегодня располагает парком ветря-

ных электростанций, состоящих из 326 аэрогенераторов, с 2 375 ветряными двигателями. Вместе с тем, рентабельность инвестиций в получение энергии из ветра составляет только 6-9% (в зависимости от страны). Поэтому крупные французские операторы, такие как EDF Energies Nouvelles (филиал Электриситэ-де-Франс), в последние месяцы концентрируют свои инвестиции в производство солнечной энергии, технологии получения которой более дорогостоящие, но инвестиции лучше окупаются. www.economy.gov.ru, 15.9.2008г.

— Франция значительно отстает от ФРГ, США, Испании и Дании по установленным мощностям ветроэнергетики. В конце 2007г. данный показатель равнялся 2,5 гвт. (число ВЭУ — 1,9 тыс.); в 2007г. прирост мощностей составил 0,9 гвт. (на 57% больше, чем в пред.г.), в 2008-09гг. ежегодный прирост оценивается примерно в 1,3 гвт.

Развитие ветроэнергетики во Франции рассматривается в качестве важного компонента государственных программ защиты окружающей среды. Так, в рамках программы Grenelle de l'Environnement установленные мощности французской ветроэнергетики к 2020г. предполагается увеличить до 25 гвт. (в том числе шельфовые ВЭУ — примерно до 6 гвт.), а доля электроэнергии из возобновляемых источников в национальном энергобалансе вырастет до 20%. К 2020г. число занятых во французской ветроэнергетике достигнет 60 тыс. (в наст.вр. — 5 тыс.).

По потенциальным запасам ветровой энергии Франция занимает в Европе второе место (после Великобритании). Для развития ветроэнергетики во Франции в середине 2007г. образованы специальные зоны, так называемые Zones de Developpement de PEolien (ZDE), в которых по инициативе местных префектур осуществляется разработка и сооружение ветроферм (ветропарков). Национальными лидерами по развитию ветроэнергетики во Франции являются (в скобках — установленные мощности в конце 2007г., мвт.) Центральный регион (315), Ланге-док-Руссильон (281), Бретань (254), Лорен (208) и Пикардия (193).

В связи с высоким спросом на турбины для ВЭУ сроки поставки этого оборудования во Франции в начале 2008г. составляли 18-20 месяцев. Ведущим поставщиком этого оборудования в стране является компания Nordex (ФРГ), на долю продукции которой в 2007г. приходилось 33% общих продаж во Франции, а второе место занимает компания Vestas (26%).

Компания Vergnet является единственным французским производителем турбин для ВЭУ; ее доля в общих продажах составляет 1,3%. Компания изготовила 500 турбин, которые эксплуатируются во Франции, странах Африки, бассейнах Индийского и Тихого океанов и Карибском море. Особенностью турбин Vergnet являются быстро складывающиеся роторы, что весьма важно в странах, где часто возникают ураганы.

Большое внимание развитию ветроэнергетики (и возобновляемой энергетики в целом) уделяет энергетическая компания GdF Suez, которая по установленным мощностям является одним из лидеров мировой ветроэнергетики. БИКИ, 16.8.2008г.

— Инцидент на французском предприятии ядерного цикла Tricasten не представляет опасности для населения, заявили сегодня представители государственных контрольных органов ядерной

энергетики. Во вторник, когда на одном из заводов комплекса проводилась перекачка радиоактивного раствора из одной емкости в другую, из-за нарушения герметичности трубы на землю вылилось 30 куб.м. раствора. В нем, как уточнило руководство Tricasten, содержалось до 12 гр. урановой руды на 1л. – ранее речь шла об урановом топливе.

Французская государственная организация радиологического контроля квалифицировала инцидент как «не представляющий опасности для населения» и присвоила ему первую начальную категорию по шкале, имеющей отметки от 0 до 7.

Часть радиоактивной воды была собрана на месте происшествия, часть попала в ближайший водный канал и из него в реки Ла-Гафьер и Л»Озон. Французские власти считают, что радиоактивного заражения рек не произошло. Тем не менее, региональными властями из предосторожности запрещено купание как в этих реках, так и в близлежащих озерах.

Экологические организации считают, что власти скрывают масштабы и серьезность происшедшего. По мнению независимых экспертов, при утечке радиоактивной воды с предприятия годовая норма сброса предприятия была превышена в 6 тыс. раз. Прайм-ТАСС, 9.7.2008г.

– Франция намерена построить на своей территории второй ядерный реактор третьего поколения ЕПР. Об этом сообщил президент Франции Николя Саркози, находящийся в г.Ле-Крзо (Бургундия, юго-восток страны). Подробности данного проекта он изложил в своем выступлении, посвященном вопросам энергетики.

Первая АЭС с реактором ЕПР возводится на западе страны близ г.Фламанвиль французской корпорацией Areva – крупнейшим ядерным концерном в мире. Этот реактор, строительство которого было начато в дек. 2007г., должен быть сдан в эксплуатацию в 2012г.

Еще один реактор ЕПР Франция строит в Финляндии, однако в результате ряда технических трудностей проект на полтора года отстает от первоначально намеченных сроков. Эта АЭС должна быть сдана в 2011г.

В нояб. пред.г. концерн Areva заключил контракт с Китаем на создание двух реакторов ЕПР и поставку топлива к ним. Данный контракт является самым крупным в истории гражданской ядерной энергетики – его стоимость достигает 8 млрд. евро. Мощность реактора ЕПР равна 1600 мвт. Он рассчитан на эксплуатацию в течение 60 лет. Данный проект является франко-германским – его разработали Areva и Siemens.

Франция принимает меры по значительному расширению своей ядерной энергетики с целью обеспечения большей энергетической безопасности страны. АЭС страны вырабатывают 80% ее электроэнергии. Страна получает крупные доходы, осуществляя экспорт электроэнергии в соседние страны, в частности, в Испанию, где программы ядерной энергетики практически приостановлены из экологических соображений. Прайм-ТАСС, 3.7.2008г.

– Schneider Electric объявила о завершении сделки по приобретению Wessen после удовлетворения заключительных условий соглашения о слиянии. Электрокомпания Сделка стала собственником торговой марки Wessen и продукции завода

«Потенциал». Об этом ИА «Росбалт-Приволжье» сообщили в пресс-службе Schneider Electric.

Предприятия, приобретение позволит Schneider Electric укрепить позиции на российском рынке низковольтного электротехнического оборудования. Также, электроустановочные изделия Wessen дополнят достаточно широкий ассортимент продуктов различной ценовой категории, предлагаемых Schneider Electric для российского рынка жилищного строительства.

«В планах Schneider Electric – усилить присутствие на рынке таких серий, как «Хит», «Прима», «Рондо», W59, W45, а также производимых аксессуаров. Более того, Schneider Electric будет поддерживать Wessen при запуске новых функций существующих линеек, а также при выводе на рынок совершенно новых продуктов», – отметил директор по развитию рынка жилищного строительства Schneider Electric в России Марк Незета.

По его словам, сокращения линейки продуктов Wessen, представленных на российском рынке, не планируется.

Официальная церемония, посвященная завершению сделки, прошла в штаб-квартире Schneider Electric в Париже. На ней присутствовали исполнительный вице-президент Schneider Electric, глава международного дивизиона Кристиан Вист, председатель совета директоров компании Ahlstrom Capital Мортен Алстром и председатель совета директоров Wessen Group Антон Чернопятко.

Международная компания Schneider Electric – мировой лидер в управлении электроэнергией на пяти сегментах рынка: гражданское и жилищное строительство, промышленность, энергетика и инфраструктура, центры обработки данных и сети. Компания работает в 190 странах, где имеет 15000 дистрибуторов, 124 логистических центра и штат 120000 сотрудников. Годовой оборот компании в 2007г. составил 17,3 млрд. евро.

Компания Wessen Group основана в 1966г., известна под брэндом «Потенциал». С 2002г. продукция компании представлена на рынке под брендом Wessen. У компании есть завод в Козьмодемьянске (Марий Эл), 7 офисов продаж в России и штат 1800 чел. Продажи осуществляются через более 3000 точек в России, Украине и Казахстане.

Ahlstrom Capital – частная компания, инвестирующая средства в промышленные предприятия. Компания является одним из крупнейших частных инвесторов Финляндии. Ее капитал оценивается в 190 млн. евро. Ahlstrom Capital владел 70% акций Wessen Group. БЕЛТА, 23.6.2008г.

– Федеральная антимонопольная служба (ФАС) России одобрила сделку по приобретению компанией Schneider Electric международной электротехнической корпорации Wessen. Юридическое завершение сделки ожидается 17 июня 2008г. в Париже ЗАО «Шнейдер Электрик».

Соглашение о приобретении крупнейшего в России производителя электроустановочных изделий подписано 16 апр. 2008г. исполнительным вице-президентом Schneider Electric, главой международного дивизиона Кристианом Вистом, председателем совета директоров компании Ahlstrom Capital Мортеном Алстромом и председателем Совета директоров Wessen Group Антоном Чернопятко.

Сделка позволяет Schneider Electric укрепить позиции на российском рынке низковольтного

электротехнического оборудования. электроустановочные изделия Wessen дополняют достаточно широкий ассортимент продуктов различной ценовой категории, предлагаемых Schneider Electric для российского рынка жилищного строительства.

Международная компания Schneider Electric, созданная в 1836г., является мировым лидером в производстве электротехнического оборудования низкого напряжения и средств автоматизации. Продукция компании — это широкая гамма электрооборудования и услуг под всемирно известными марками Merlin Gerin, Telemecanique и Square D для четырех сегментов рынка: строительство, инфраструктура, промышленность, электроэнергетика. Schneider Electric работает в 190 странах, где имеет 207 заводов и 170 сервисных центров. Годовой оборот компании в 2007г. составил 17,3 млрд. евро (в 2006г. — 13,7 млрд. евро) Ежегодные расходы на НИОКР превышают 650 млн. евро. На российском рынке Schneider Electric представлена более 25 лет. У компании 17 филиалов в крупнейших областных центрах России (Санкт-Петербург, Самара, Екатеринбург, Новосибирск, Нижний Новгород, Калининград, Краснодар, Казань, Уфа, Воронеж, Иркутск, Хабаровск), два завода в Санкт-Петербурге и Медногорске (Оренбургская обл.). Совокупный оборот компании в России в 2007г. достиг 450 млн. евро (в 2006г. — 220 млн. евро).

Компания Wessen Group основана в 1966г. под названием «Потенциал». С 2002г. продукция компании представлена на рынке под брендом Wessen. Компания имеет завод в Космодемьянске (Марий Эл), 7 офисов продаж в России. Продажи осуществляются более чем через 3 тыс. точек в России, на Украине и в Казахстане. Компания Wessen — лидер среди российских производителей электроустановочных изделий. Объем продаж компании в 2007г. составил 24 млн. евро, из которых 90% приходится на Россию. 6.6.2008г.

— Агентство по ядерной энергии (АЯЭ) Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) 3 июня опубликовало доклад, в котором говорится, что при том условии, что потребление сохранится на нынешнем уровне, мировых запасов урана хватит для всех реакторов, как минимум, на столетие.

Как отмечается в докладе, из расчета того, что стоимость добычи килограмма урана будет ниже 130 американских долл., в мировом масштабе разведанные запасы урана, которые будут добыты по низкой стоимости, достигают 5,5 млн.т., неразведенные — 10,5 млн.т.

В докладе говорится, что мировой объем производства электричества при помощи ядерной энергии в прошлом году составил 372GW, и к 2030г., как предполагается, максимально возрастет на 80%

АЯЭ ОЭСР полагает, что разведенные запасы урана в полной мере могут нивелировать рост спроса на произведенное при помощи ядерной энергии электричество, более того, по мере роста технологий мировые запасы урана смогут полностью удовлетворить потребности планеты на несколько тысячелетий вперед. Синьхуа, 5.6.2008г.

— В ходе реформирования РАО «ЕЭС России» Россия готова пойти на то, чтобы контрольный пакет в российских генерирующих компаниях приобретали европейские компании.

«Я проинформировал сегодня господина премьер-министра Франции о том, что в ходе рефор-

мирования РАО «ЕЭС России» мы идем на то, чтобы контрольный пакет в крупнейших по европейским масштабам генерирующих компаниях приобретали европейские компании», — сказал В.Путин на пресс-конференции в Париже в четверг.

Он подчеркнул, что европейские компании таким образом станут основными акционерами наших энергетических компаний.

«Мы идем на это спокойно, свободно, имея в виду высокий уровень сотрудничества с европейскими странами», — подчеркнул глава российского правительства.

В.Путин напомнил, что практически все крупные европейские энергетические компании работают в сфере добычи углеводородного сырья в России. В качестве примера он привел французскую Total, которая участвует в разработке крупнейших газоконденсатных Штокмановского и Харьгинского месторождений.

Он напомнил также, что Gaz de France сотрудничает с «Газпромом». «Там есть очень хорошие перспективы по сжиженному газу», — отметил он.

Коснувшись вопроса о сотрудничестве в сфере высоких технологий, В.Путин отметил, что в структуре российско-французского товарооборота продукции высокотехнологичных производств пока «маловато».

«Структура наших экономических отношений, конечно, нуждается в совершенствовании, потому что, в основном, это сегодня минеральное сырье, продукция металлургической промышленности и химии. Но все-таки перспектива — за высокими технологиями», — подчеркнул В.Путин, отметив, что здесь есть хорошие наработки в космической, авиационной сферах и в автомобилестроении.

Премьер-министр Франции Франсуа Фийон отметил, что дисбаланс в структуре российско-французского товарооборота объясняется также отсутствием необходимого соглашения между Россией и Евросоюзом и соответствующими положениями ВТО, которыми можно было бы руководствоваться.

«Франция сделает все возможное для того, чтобы партнерство России и Евросоюза развивалось», — подчеркнул французский премьер. Interfax, 29.5.2008г.

— Французская электроэнергетическая группа Suez, которая планирует продать свое бельгийское подразделение по продаже природного газа Distrigas, сообщила, что начала эксклюзивные переговоры с итальянской нефтегазовой компанией Eni SpA.

Suez и Eni должны подписать окончательное соглашение о продаже к 29 мая 2008г., — заявила Suez, добавив, что сделка обусловлена планируемым слиянием Suez и Gaz de France в следующем месяце. В качестве одного из условий слияния, Европейская комиссия предписала Suez продать 57-процентную долю в Distrigas.

В короткий список компаний, заинтересованных в бельгийских активах, вошли E.ON, EDF и Eni. В субботу Suez сообщила, что Eni предложила самую высокую цену. Также компания заявила, что начала переговоры с Eni по поводу приобретения «множества энергетических активов». Об этом пишет Газета.ru. www.oilcapital.ru, 27.5.2008г.

— Франция должна «продолжать развивать ядерную программу» в связи с долгосрочным ростом цен на нефть. Об этом заявил премьер-ми-

нистр Франции Франсуа Фийон, выступая в Национальном собрании (нижней палате парламента).

Глава правительства сказал, что этот ответ является структурным, наряду с экономией энергии и увеличением доли обновляемой энергии. «Такой ответ был правильным в 1970г., — подчеркнул он. — И сегодня он остается правильным ответом» на проблему дорогой энергии. «Мы имеем дело не с кризисом, а с долгосрочным повышением цен на нефть», — подчеркнул французский премьер. Прайм-ТАСС, 27.5.2008г.

— Правительство Франции 7 мая заявило, что специально создает агентство международной атомной энергетики при правительственной комиссии по атомной энергии с целью наладить в этой сфере международное сотрудничество.

Резиденция президента по окончании заседания кабинет министров обнародовала пресс-релиз, в котором говорится, что цель французского агентства международной атомной энергетики заключается в том, чтобы предоставить французский опыт в организационной, кадровой и технологических областях, а также французские технологии тем странам, которые планируют развитие атомных объектов гражданского назначения.

Агентство будет находиться под общим руководством министерства энергетики и министерства иностранных дел Франции, глава его будет назначена одновременно этими двумя министрами. Для осуществления мониторинга за данным агентством правительство также создаст политический совет, в состав которого войдут высокопоставленные чиновники и специалисты.

Со дня избрания его президентом Франции Николя Саркози активно поддерживает экспорт французского атомного оборудования гражданского назначения. Франция уже заключила соглашение о сотрудничестве в области гражданской атомной энергетики с Ливией, Марокко, Алжиром, ОАЭ и Тунисом. Синьхуа, 9.5.2008г.

— Suez публикует отчет по I кв. 2008г., указывая оборот дел и операционных результатов в чистом повышении. Коммюнике отражает превосходящие ожидания результаты, благодаря улучшению рентабельности в электричестве. Группа энергии и сервиса подтвердила свою цель роста результата от реализации основной товарной продукции на 10% в текущем году.

Suez, который должен объединиться с Газом Франции до конца I семестра, также старался защищать операции перед ее акционерами, объединенными в качестве консорциума. За первые три месяца года группа зарегистрировала оборот в 13 707 млн. евро (12,3%), текущий операционный результат в 1677 млн. (9,9%) и результат от реализации основной товарной продукции в 2.292 млн. (11,4%). Органический рост оборота переводит повышение продаж электричества, «больше своевременности на арбитражные продажи газа», развитие сервиса с энергией на Европу (с именно зимой более суровый чем в I кв. 2007 и в повышении цен топлива). Повышение текущего операционного результата отражает «улучшение рентабельности в электричестве», — указала Suez. RosInvest.Com, 7.5.2008г.

— Французский энергетический концерн Electricite de France намерен сделать предложение о покупке британскому оператору АЭС British Energy,

оценивая его акции более чем в 700 пенсов за штуку, сообщила в пятницу газета Times.

Близкие к переговорам источники в четверг сообщили корреспонденту Рейтер, что немецкая компания RWE уже предложила British Energy чуть менее 700 пенсов за акцию в виде денежных средств. В совокупности британская компания оценивается 11 млрд. фунтов стерлингов (22 млрд.долл.).

Одновременно с этим британская компания Centrica предложила British Energy обменяться акциями. По данным Times, в течение нескольких ближайших недель поступят все прочие предложения. Газета привела слова одного источника о том, что продажа British Energy может произойти уже к июлю.

Энергетические компании Европы рады будут приобрести British Energy, единственного частного оператора АЭС в Британии. Британскому правительству принадлежит 35% акций British Energy. Reuters, 11.4.2008г.

— Французская госкомпания Areva SA в четверг окончательно урегулировала несколько контрактов общей стоимостью 2 млрд. евро и будет производить ядерное топливо для японских компаний, сообщило агентство Bloomberg. Areva подписала соглашения о поставках, переработке и обогащению урана, рассчитанные на 15 лет.

Французская компания не раскрывает названия японских заказчиков. Areva является крупнейшим в мире производителем оборудования для АЭС.

Компания намерена увеличить годовой объем продаж в Японии до 1 млрд. евро в 2010-12гг. с 600 млн. евро по итогам предг. Крупнейшими клиентами Areva в Японии являются Kansai Electric Power, Tokyo Electric Power и Chubu Electric Power. Interfax, 10.4.2008г.

— Прибыль французской электроэнергетической компании Suez в 2007г. превысила прогнозы аналитиков, а долгожданное слияние с государственной Gaz de France состоится в I пол. 2008г. Прибыль до уплаты процентов, амортизации, износа и налогов (EBITDA) выросла на 12,4% до 7,9 млрд. евро (11,70 млрд.долл.) при прогнозе аналитиков в 7,5 млрд. евро.

Компания увеличила дивиденды на 13,3% до 1,36 евро за акцию после сообщения о росте чистой прибыли на 8,8% до 3,9 млрд. евро в 2007г. Совместная прибыль двух компаний после слияния ожидается на уровне 17 млрд. евро к 2010г. Reuters, 26.2.2008г.

— В то время как Suez и Gaz de France, находящиеся в стадии слияния, готовятся к тому, чтобы представить ежегодные результаты, обе группы сообщили вчера о крупной совместной операции. Речь идет о приобретении электроцентрали Teesside Power Limited, в Великобритании, которая принадлежала раньше Enron. Сумма на сделку не была сообщена, но источник, близкий к руководству компании, сообщил о сумме в 400 млн. евро. Обе группы уже начали реализовывать план слияния: компании, уже владеющие газопроводом, который соединяет Норвегию с Бельгией, строят также вместе две станции в соединенном цикле газоборота в Fos-sur-Mer, 400 мегаватт каждая.

На этот раз, приобретение Teesside Power показывает, что этап налаживания совместной деятельности был преодолен. Узел, который располагает 10 турбинами (восемь газовых и паровых две) объ-

являет владение 1875 мегаваттами. Т.е. больше, чем ядерный реактор третьего поколения EPR. В стро-гом плане календаря слияния, обе группы надеются осуществить операцию до лета. В течение по-следних месяцев должна пройти консультация об-щественных партнеров у Gaz de France, что будет являться одним из последних этапов слияния ком-паний. Речь будет идти о том, чтобы выводить на биржу часть капитала. RosInvest.Com, 26.2.2008г.

— Французско-бельгийская энергетическая корпорация Suez подтвердила предстоящее слия-ние с компанией Gaz de France. Об этом говорится в опубликованном сегодня заявлении компании Suez.

В документе указывается, что слияние произой-дет в период до конца июня нынешнего года. Как сообщил в ходе селекторной пресс-конференции глава Suez Жерар Местрале, совместная система объединившихся компаний начнет оперативную работу уже на следующий день после объявления об их слиянии.

Заявлено, что после объединения компания ста-вит целью добиться к 2010г. уровня прибылей в 17 млрд. евро.

Руководство Suez сообщило также сегодня о ре-кордных в истории корпорации прибылях 2007г. Прибыль увеличилась по сравнению с пред.г. на 8,8% и достигла 3,9 млрд. евро. Оборотный капитал возрос при этом на 12,4% (на 7,9 млрд. евро) и до-стиг 47,475 млрд. Отмечено увеличение прибылей по всем видам деятельности корпорации, в особен-ности в европейском регионе.

Как отметил глава Suez Жерар Местрале, пред-стоящее слияние с Gaz de France будет способство-вать «уверенному росту, рентабельности и финан-совой дисциплине» его корпорации. Прайм-ТАСС, 26.2.2008г.

— В целях активизации сотрудничества с Фран-цией в области электроэнергетики 23 апреля 2007г. в Париже был подписан меморандум о взаимопо-нимании между холдингом «Интер РАО ЕЭС» и компанией «ЭДФ», предусматривающий развитие взаимовыгодного сотрудничества двух компаний в сфере электроэнергетики. Основными направле-ниями взаимодействия являются.

1. Взаимодействие компаний в сфере совмест-ного инвестирования в активы, в частности, рас-сматривается возможность приобретение долей в энергетических компаниях в рамках планируемой масштабной приватизации в Восточной Европе.

2. Взаимодействие по вопросам объединения электросетей России и Балтийских государств с ок-ружающими их электросетями стран Европы (включая страны входящие в скандинавский элек-троэнергетический рынок НордПул, а также стра-ны Центральной и Восточной Европы).

3. Возможное взаимодействие в сфере развития торговли электроэнергией с Китаем.

4. Возможное взаимодействие в электроэнерге-тическом рынке на территории России. Сотрудни-чество по вопросам переоснащения и строительст-ва новых генерирующих мощностей в составе хол-динга «Интер РАО ЕЭС».

ЗАО «Интер РАО ЕЭС» предложило ЭДФ рас-смотреть возможность участия в инвестиционных проектах в Калининградской обл. (протокол засе-дания Управляющего комитета партнерства Интер РАО ЕЭС-ЭДФ №2 от 6 июля 2007г.). Французская компания рассматривается в качестве партнера

при достройке второго блока ОАО «Калининград-ская ТЭЦ-2 мощностью 450 мвт. ЭДФ может стать соинвестором в проекте строительства станции в Калининградской обл. мощностью 240 мвт. на ис-точниках топлива, альтернативных газу. Руковод-ство компании ЭДФ проявило большую заинтере-сованность в инвестициях в электроэнергетичес-кие проекты в Калининградской обл.

В состав холдинга «Интер РАО ЕЭС» в ближай-шее время в связи с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России» войдет ОАО «Сочинская ТЭС». Компания «ЭДФ» проявила большую заинтере-сованность в участии развития электроэнергетики Сочи. Сотрудничество с «ЭДФ» по программе раз-вития электроэнергетики Сочи может обеспечить международную экспертизу французской компа-нии при строительстве новых объектов в соответст-вии с мировыми стандартами. ЭДФ является тра-диционным спонсором Олимпийских игр в Аль-бервиле, Турине, Пекине и Лондоне.

Продолжается работа по реализации инициати-вы ОАО РАО «ЕЭС России», связанной с объеди-нением энергосистем стран Восточной и Западной Европы. В рамках сотрудничества по разработке технико-экономического обоснования (ТЭО) син-хронного объединения энергосистем выполнен большой объем работ, тем не менее разработка ТЭО идет с отставанием от графика. Французская сторона предложила перенести срок завершения работ с весны на осень 2008г.

При участии компаний «Электрисите де Франс» и Росэнергоатом реализуется проект по повыше-нию уровня безопасности на энергоблоке №2 Ка-лининской АЭС. Стоимость проекта 30 млн.долл. США, срок реализации — 5 лет.

В мае 2005г. подписан контракт на 50 млн. евро между компаниями «Арева» и «Техснабэкспорт» на поставку промышленного оборудования для стро-ящегося в Сибири завода по обработке урана.

В марте 2007г. в г.Подольске создано совмест-ное предприятие между французской компанией «Альстом» — лидером в области производства не-ядерных частей ядерных электростанций, и рос-сийской компанией «Атомэнергомаш» — филиа-лом госпредприятия «Атомэнергопром», ответст-венным за реализацию российской стратегии в об-ласти гражданской ядерной энергетики. Деятель-ность предприятия (51% — «Атомэнергомаш», 49% — «Альстом») будет направлена на создание в России новых ядерных электростанций с использованием ноу-хау «Альстома» — среднескоростных паровых турбин «Арабелла», предназначенных для выработ-ки электроэнергии на станциях большой мощнос-ти. До 2030г. планируется строительство 25 ядер-ных электростанций, что потребует от партнеров первоначального совместного вложения капитала на 200 млн. евро. www.ecopoly.gov.ru, 21.2.2008г.

— Выручка французской коммунальной компа-нии Suez SA за 2007г. выросла на 7,2% — до 47,48 млрд. евро по сравнению с 44,29 млрд. евро, полу-ченными за аналогичный период годом ранее. Об этом сообщается в опубликованном сегодня фи-нансовом отчете компании. Наибольший объем выручки за минувший год был зафиксирован в странах Европы и Северной Америки — 42,1 млрд. евро, а наибольшие темпы роста выручки — в Юж-ной Америке (+18,4%, до 2,21 млрд. евро), переда-ет Rosinvest.

Suez является одной из крупнейших частных энергетических компаний. Основная сфера деятельности – предоставление коммунальных услуг в сфере электро-, газо- и водоснабжения. В компании заняты 157 тыс. сотрудников.

В сент. 2007г. Suez и другая французская энергетическая компания – Gaz de France – объявили о слиянии. Акции компаний будут обменены в соотношении 0,9545 к 1, т.е. 21 акция Gaz de France будет обменена на 22 акции Suez. Кроме того, по условиям сделки Suez продаст 65% своих гидроактивов путем их размещения на фондовом рынке. Правительству Франции будет принадлежать более 35% акций объединенной компании, которая будет называться GDF Suez. Завершение сделки, одобренной советами директоров обеих компаний, намечено на 2008г. www.oilcapital.ru, 31.1.2008г.

– ОАО «Атомэнергомаш» и французская группа «Альстом» 17 янв. завершили сделку по формированию СП – ООО «Альстом Атомэнергомаш». Общий планируемый объем инвестиций совместного предприятия «Альстом Атомэнергомаш» составит до 300 млн. евро. Об этом говорится в пресс-релизе, составленном пресс-служб ОАО «Атомэнергомаш» и Alstom.

Согласно источнику, стороны произвели полную оплату уставного капитала СП в 100 млн. евро. В соответствии с условиями создания совместного предприятия ОАО «Атомэнергомаш» внесло в уставный капитал СП производственный корпус площадью 60 тыс. кв м., расположенный на машиностроительном заводе «ЗиО-Подольск» в подмосковном Подольске, вместе с земельным участком площадью 70 тыс. кв м., полноправным хозяином которых теперь официально зарегистрировано ООО «Альстом Атомэнергомаш». Одновременно «Альстом» передал СП «Альстом Атомэнергомаш» лицензии на технологию производства своей тихоходной турбины большой мощности (1200-1700 мвт.) Arabelle. Согласно вступившему в силу лицензионному соглашению, ООО «Альстом Атомэнергомаш» получает эксклюзивное право на производство и продажу тихоходных турбин Arabelle на территории России, а также приобретает право комплектовать ими АЭС, возводимые за пределами России по российским ядерным технологиям.

Далее в релизе указывается, что первую турбину СП планирует произвести в 2011г., а в 2013г. – выйти на проектную мощность и производить по три турбины в год. Планируемая годовая выручка СП – не менее 1 млрд. евро. Совместное предприятие планирует принять участие в ближайших тендерах на поставку оборудования для машинных залов российских АЭС, как только эти тендеры будут объявлены.

«Сделка по формированию СП стала ключевым событием для компании «Атомэнергомаш». «Созданное «Атомэнергомашем» и лидером мирового машиностроения – французской компанией «Альстом» совместное предприятие стало первым СП с компанией такого уровня за всю постсоветскую историю России и первым предприятием, получившим новейшую западную технологию», – заключил по этому поводу заместитель генерального директора ОАО «Атомэнергострой», глава совета директоров ОАО «Атомэнергомаш» Кирилл Комаров. «К 2013г. мы рассчитываем выйти практически на 100% локализацию производства тихоходной турбины в России и стать комплектным поставщи-

ком оборудования для атомных станций.» – заметил гендиректор СП «Альстом Атомэнергомаш» Александр Балашов.

ООО «Альстом Атомэнергомаш» было зарегистрировано 20 июля 2007г. в подмосковном Подольске. Учредителями совместного предприятия стали ОАО «ЗиО-Подольск» (владеет 51% уставного капитала ООО) и французская компания «Альстом» (ей принадлежит 49% капитала компании). ОАО «Атомэнергомаш» – холдинговая компания, специализирующаяся на производстве оборудования для атомной и тепловой энергетики. В состав холдинга, в частности, входят машиностроительный завод «ЗиО-Подольск», инженеринговая компания «Зиомар», ОАО «Интелэнергомаш», ООО «Стальэнергострой» и ряд других активов. «Атомэнергомаш» – 100%-ная «дочка» ОАО ТВЭЛ, входящего в ОАО «Атомэнергострой». В 2007г. годовая выручка компании ориентировочно составит 10,2 млрд руб. Группа Alstom является мировым лидером в производстве оборудования для энергетического и транспортного машиностроения. Alstom занимает лидирующие позиции в производстве паротурбинного оборудования для АЭС. 175 таких систем находятся в эксплуатации или в процессе строительства в 12 странах мира, включая Францию, Южную Африку, Китай, Южную Корею и Швецию. Более четверти всех АЭС в мире построены с применением технологий группы Alstom. ИА Regnum, 17.1.2008г.

– ОАО «Атомэнергомаш» (АЭМ) и французская компания Alstom в четверг завершили оформление сделки по созданию СП «Альстом Атомэнергомаш» и передаче технологии по производству тихоходной турбины, говорится в сообщении АЭМ. Стороны полностью оплатили уставный капитал СП в 100 млн. евро.

«Атомэнергомаш» внес в уставный капитал производственный корпус площадью 60 тыс. кв. м., расположенный на заводе «ЗиО-Подольск», а также земельный участок площадью 70 тыс. кв. м. Alstom передал в СП лицензии на технологию производства своей тихоходной турбины Arabelle мощностью 1200-1700 мвт.

По лицензионному соглашению ООО «Альстом Атомэнергомаш» получило эксклюзивное право на производство и продажу таких тихоходных турбин на территории России. Кроме того, СП получило право комплектовать ими АЭС, возводимые за пределами России по российским технологиям. Планируется, что общий объем инвестиций СП будет достигать 300 млн. евро.

Первую турбину СП планирует произвести в 2011г., а в 2013г. выйти на проектную мощность и производить по три турбины в год.

Ожидаемая годовая выручка СП – не менее 1 млрд. евро. По оценкам гендиректора СП «Альстом Атомэнергомаш» Александра Балашова, слова которого приводятся в сообщении, к 2013г. компания рассчитывает выйти практически на 100% локализацию производства тихоходной турбины в России и стать комплектным поставщиком оборудования для атомных станций.

Совместное предприятие планирует принять участие в ближайших тендерах на поставку оборудования для машинных залов российских АЭС, как только эти тендеры будут объявлены, сообщает АЭМ. ООО «Альстом Атомэнергомаш» зарегистрировано 20 июля 2007г. 50%+1 акция находится в

собственности контролируемого «Атомэнергомашем» ОАО «ЗиО-Подольск», 50%-1 акцией владеет Alstom.

ОАО «Атомэнергомаш» специализируется на производстве оборудования для атомной и тепловой энергетики. В состав холдинга кроме завода «ЗиО Подольск» входят инжиниринговая компания «Зиомар», ОАО «Интелэнергомаш», ООО «Стальэнергопроект» и ряд других активов. 100% акций АЭМ находятся в собственности ОАО «Твел», входящего в ОАО «Атомэнергпром». В 2007г. годовая выручка компании ориентировочно составит 10, 2 млрд. руб.

Концерн Alstom производит энергетическое и транспортное оборудование. С применением технологий группы построены более четверти всех АЭС в мире. Interfax, 17.1.2008г.

– Итальянская Enel и французская Electricite de France заключили соглашение о сотрудничестве в области ядерной энергетики. Документ подписан по случаю франко-итальянского саммита в Ницце с участием президента Франции Николя Саркози и премьер-министра Италии Романо Проди.

Соглашение предусматривает участие Enel в 12,5% в строительстве АЭС с европейским реактором на воде под давлением в Фламанвилле (департамент Манш), а также возможность доступа к пяти следующим аналогичным АЭС Electricite de France.

В целом Enel к 2012г. будет располагать во Франции энергетическими ядерными мощностями примерно в 1750 мвт. Взамен Electricite de France получит доступ к эквивалентным ядерным и классическим энергетическим мощностям Enel в рамках итальянских проектов, которые осуществляются в Европе. Прайм-ТАСС, 30.11.2007г.

– Французская компания «Арева» и Китайская Гуандунская атомно-энергетическая корпорация 26 нояб. в Пекине подписали пакет соглашений о сотрудничестве в сфере ядерной энергетики гражданского назначения на 8 млрд. евро.

По словам представителей компании «Арева», это коммерческие контракты с самой большой суммой в истории ядерной энергетики гражданского назначения в мире, а также в истории ядерной промышленности Франции.

В соответствии с соглашениями Франция будет помогать Китаю создать два атомных реактора третьего поколения и все необходимые услуги и сырье. Реакторы будут построены в г. Тайшань пров. Гуандун (Южный Китай). Синьхуа, 27.11.2007г.

– Соглашения о создании международного термоядерного реактора ИТЭР в среду вступили в силу, сообщила представитель Еврокомиссии Антония Мохан.

Она напомнила, что соглашения, регламентирующие создание ИТЭР (ITER, международный термоядерный экспериментальный реактор), были подписаны в Париже в нояб. 2006г. по итогам переговоров делегаций России, Евросоюза, Индии, Китая, Южной Кореи, США и Японии.

Международный термоядерный реактор будет построен в Кадараше (департамент Буш-де-Рон на юге Франции). Его строительство должно продлиться десять лет, после чего реактор предполагается использовать в течение 20 лет.

Общая стоимость проекта оценивается в 10 млрд.долл., из которых 40% внесет Евросоюз, а 60% – в равных долях остальные участники проек-

та. Российский вклад в проект составит до 10% его стоимости, причем большая часть вклада будет осуществлена за счет поставок произведенного в России оборудования.

В отличие от реакторов современных АЭС, использующих принцип ядерного распада, международный экспериментальный реактор работает благодаря термоядерному синтезу. Фактически ученые ставят перед собой задачу повторения в лабораторных, а затем и в промышленных условиях процессов, происходящих на Солнце: слияние ядер изотопов водорода – дейтерия и трития – приводит к образованию химически инертного гелия и сопровождается выделением большого количества энергии.

Энергия при использовании одного грамма дейтерий-тритиевого топлива теоретически эквивалентна получаемой при сжигании восьми т. нефти. По словам экспертов, ИТЭР не представляет никакой проблемы для безопасности окружающей среды и человечества, он не содержит элементов, позволяющих создать ядерную бомбу. РИА «Новости», 24.10.2007г.

– UC Rusal и «ГидроОГК» выбрали в качестве подрядчика на поставку энергооборудования для Богучанского алюминиевого завода французскую энергетическую компанию Ageva. По условиям контракта Ageva произведет и поставит два кремнево-преобразовательные подстанции, а также комплектное распределительное элегазовое устройство. Оборудование предназначено для электроподстанции Богучанского алюминиевого завода и необходимо для преобразования переменного тока в постоянный. Сумма контракта составляет 90 млн. евро. Мощность Богучанского алюминиевого завода составит 600 тыс.т. алюминия в год. Срок строительства – 2007-11гг.

Строительство Богучанского алюминиевого завода является частью проекта по созданию Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО), включающего в себя также строительство Богучанской ГЭС на р. Ангара мощностью 3000 мвт.

Ageva предлагает клиентам решения в области производства, передачи и распространения электроэнергии. Компания обладает производственными мощностями в 41 стране и развитой сбытовой сетью, охватывающей более 100 стран. Электротехнический дивизион Ageva – активный участник мирового рынка. Дивизион проектирует, производит и реализует полный комплект оборудования, систем и услуг, необходимых для всех этапов передачи электроэнергии, от генерирующего устройства до подачи конечному потребителю. www.metal-info.ru, 22.10.2007г.

– Фракция «зеленых» в Европарламенте критикует заключение договора между Чернобыльской атомной электростанцией и французским концерном Novarka о строительстве нового укрытия. Как заявила в интервью «Немецкой волне» депутат Европарламента Ребека Гармс, 505 млн.долл., в которые оценивается контракт, можно было бы использовать намного эффективнее.

«Сейчас будет израсходовано очень много денег на эту железную арку. Но намного эффективнее их было бы пустить, например, на обеззараживание загрязненного региона вокруг Чернобыльской АЭС», – сказала Гармс.

По словам Гармс, не были проведены системный анализ и исследования, которые бы определили приоритеты — следовательно, неизвестно, есть ли вообще необходимость возведения нового объекта укрытия.

Также евродепутат, констатировала недостаток контроля за качеством тех объектов, которые строятся в Чернобыльской зоне, а также недостаточный контроль за расходованием финансов.

По словам Гармс, после того, как международное сообщество согласилось построить второй саркофаг, подписание соглашения практически уже никто не мог остановить.

Накануне, в присутствии президента Украины и президента Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) Жана Лемьера состоялось подписание контракта между Чернобыльской атомной электростанцией и французским концерном Novarka относительно строительства нового объекта «Укрытие». Это контракт, который предусматривает строительство нового безопасного контейнера, который как минимум на 100 лет обеспечит безопасность 4 реактора ЧАЭС.

Срок строительства — 5 лет.

Основное финансирование будет осуществляться Чернобыльским фондом «Укрытие» и членами Ассамблеи доноров, среди которых также находится Россия, которая внесла 9 млн. евро в данный фонд.

Также накануне был подписан контракт между ЧАЭС и американским концерном Holtec International относительно строительства ХОЯТ (хранилища отработанного ядерного топлива). Стоимость контракта — 200 млн.долл., а срок окончательной реализации — 52 месяца. 18.9.2007г.

— Президент Франции Николя Саркози призвал сегодня Германию проводить в сфере энергетики политику, аналогичную Франции, и ориентироваться в выработке электроэнергии прежде всего на атомные станции. Об этом он заявил на совместной пресс-конференции, проведенной по окончании встречи с федеральным канцлером ФРГ Ангелой Меркель в замке Мезеберг под Берлином.

«Я придерживаюсь того мнения, что Франции и Германии следует осуществлять амбициозные планы, направленные к единым целям», — подчеркнул Н.Саркози. «Недопустимо, чтобы Европа ничего не предпринимала перед лицом ситуации, которая грозит нам истощением источников газа в следующем веке и запасов нефти — через 30-40 лет», — сказал французский президент.

«Невозможно себе представить, чтобы в дальнейшем всю свою энергия Европа получала от ветряных электростанций», — подчеркнул он. При этом он не отрицал, что в сфере энергетики использование электроэнергии, выработанной на АЭС, должно сочетаться с возобновляемыми источниками энергии.

Н.Саркози отметил, что отнюдь не намерен вмешиваться «во внутригерманские дебаты по атомной энергии», но отметил при этом, что следует добиться того, чтобы цели Франции и Германии в сфере энергетики в дальнейшем совпадали.

Германия ранее приняла решение свернуть ядерную энергетику к 2020г. В стране идут оживленные дебаты по этой проблеме, т.к. в нынешней ситуации немало экспертов, политиков и промышленников считают важным сохранить такой ста-

бильный источник электроэнергии, как АЭС. Прайм-ТАСС, 10.9.2007г.

— Французское государство сохранит контроль над энергетическим гигантом, который возникнет в результате слияния госкомпании Gaz de France и частной Suez. Об этом заявил сегодня в радиointервью премьер-министр Франсуа Фийон.

Отныне Франция будет владеть двумя из четырех крупнейших энергетических компаний мира — GDF Suez и Electricite de France, сказал он. «Это существенное преимущество, которое позволит нам играть важную роль в организации энергетического рынка Европы».

Глава правительства опроверг утверждения, согласно которым слияние Gaz de France и Suez приведет к повышению тарифов на газ для потребителей. По его словам, риск повышения тарифов заложен не в финансовой структуре двух компаний, а в наличии или отсутствии энергетических ресурсов.

Группа GDF Suez, создаваемая в результате слияния Gaz de France и Suez, станет главным покупателем и продавцом газа в Европе, мировым лидером в области сжиженного природного газа и займет пятое место среди европейских компаний-производителей электричества. Биржевая капитализация GDF Suez составит 90 млрд. евро, а годовой оборот — 72 млрд. евро.

После появления сообщений о слиянии Gaz de France и Suez стоимость акций обеих компаний на парижской бирже стала снижаться, что, по мнению брокеров, свидетельствует об осторожной реакции инвесторов на сделку. Прайм-ТАСС, 3.9.2007г.

— Россия и Франция будут сотрудничать в производстве турбин для АЭС. Уставные документы о создании совместного предприятия «Альстом-Атомэнергомаш» подписаны 29 июня в Париже.

Руководитель Росатома Сергей Кириенко назвал подписание соглашения «знаменательным событием». «Речь идет об очень важном соглашении и очень важном совместном предприятии», — сказал он. Глава Росатома напомнил об осуществляющейся в настоящее время масштабной программе строительства АЭС в России. «К 2020г. нам предстоит построить в рамках этой программы 26 новых энергоблоков», — сообщил он.

«Важнейшее условие этой программы — готовность машиностроения», — подчеркнул С.Кириенко. «В лице компании Alstom мы получили стратегического партнера. Предприятие будет производить три, возможно пять комплектов оборудования в год с объемом годовых продаж более 1 млрд. евро», — сообщил он.

Среди стран, в которые, возможно, будут поставляться данные турбины мощностью 1200 мвт., глава Росатома назвал Китай, страны Восточной Европы и в перспективе — Индию. «Важно, что мы выходим теперь на все эти рынки вместе с Францией», — подчеркнул С.Кириенко. Прайм-ТАСС, 2.7.2007г.

— «Создание совместного предприятия Alstom и «Атомэнергомаша» — это один из важнейших шагов по реализации планов развития атомной отрасли в России, которые прописаны в ФЦП по развитию атомного энергопромышленного комплекса», — отметил, комментируя это решение журналистам, заместитель директора Института проблем энергетического развития регионов Сергей Комаров. — Мы получаем реальный проект, в рамках которого будут производиться комплекты оборудова-

ния для новых АЭС, с использованием тихоходных турбин. Помимо того, что Росатом реально воплощает ранее озвученные планы по созданию совместных предприятий с ведущими мировыми компаниями в области атомного машиностроения, мы гарантированно получаем в результате создания СП крайне важное для новых российских АЭС оборудование и современные европейские технологии в этой области. Тем более, что Alstom намерен через Россию выйти и на мировой рынок по строительству АЭС, а Россия планирует занять значительную часть мирового рынка. Уже сегодня кроме нас и французов никто не строит АЭС за пределами своих стран».

В поддержку создания СП с участием российской и французской компаний высказался и президент РНЦ «Курчатовский институт» Евгений Велихов. «Потребности нашей атомной энергетики настолько колоссальны, что я считаю правильным участие других стран в развитии российской атомной энергетики. Но конечно, важно, чтобы эта кооперация не подрывала основы отечественной промышленности», — отметил он. ИА Regnum, 2.4.2007г.

Хорватия

Электроэнергетика

Как сообщает германское агентство ВFAI, доля возобновляемых источников энергии в общем производстве электроэнергии в Хорватии должна увеличиться к 2010г. до 5,8% с 0,6% в 2005г. Для сравнения укажем, что в ЕС этот показатель к 2012г. должен достичь 12%.

По оценкам, в 80гг. в Хорватии были введены в эксплуатацию солнечные энергоустановки, занимавшие в общей сложности площадь 25 тыс. кв.м. и находившиеся в основном в гостиницах или других туристических объектах. Значительная их часть была разрушена во время военных действий в 90гг. и не функционирует. В 2005г. импорт в страну солнечных коллекторов и элементов солнечных батарей составил 10 млн.долл. Эксплуатируемые установки находятся преимущественно в домашних хозяйствах, общественных системах коммуникации и управления движением транспорта, а также на объектах. О планах строительства более крупных солнечных энергоустановок пока не сообщалось.

Что касается ветроферм, то для их сооружения в Хорватии есть много благоприятных мест, прежде всего на островах и на самом побережье, где дует не только морской бриз Jugo, но и часто приходящий с гор внезапный косой ветер, называемый Bura (скорость последнего может достигать 200 км/ч).

Самая крупная ветроферма находится в Далмации, под Шибеником, где эксплуатируются 14 установок германской фирмы Enersys совокупной мощностью 11,2 мвт. Инвестиции в данный проект составили 13 млн. евро и финансировались с помощью Zagrebacka Banka и Bank Austria Creditanstalt.

Мощность ветрофермы на о. Паг равна 6 мвт. , но запланировано ее увеличение. Намечается создать парки ветроустановок близ г.Ясенице (10,7 мвт.), Сень (66 мвт.), Чичария (80 мвт.) и Грачац. Эти проекты, в которые вовлечена германская фирма Wallenborn Projektentwicklung & Co KG, потребуют, по оценке газеты Poslovni dnevnik, до 230 млн. евро. Еще 200 млн. евро могут быть вложены в ветропарк Ervenik (близ г.Шибеник), в строительстве которого должна участвовать фирма Bevag (ФРГ).

Хорватский государственный Фонд по защите окружающей среды и эффективному использованию электроэнергии разработал несколько программ, которые призваны содействовать использованию возобновляемых источников энергии в стране; ассигнования на них должны увеличиться со 105 млн. кун в 2006г. до 118 млн. в 2007г.

Дополнительно в Хорватии до 2010г. может быть израсходовано в рамках программы Всемирного банка Global Environment Facility 5,5 млн.долл. С помощью этих средств будет «запущено» до 30 проектов общей стоимостью 100 млн.долл. Их реализация возложена на указанный государственный фонд и Хорватский банк восстановления и развития.

В финансировании проектов, связанных с возобновляемыми источниками энергии, будут участвовать и хорватские потребители. С них планируется взимать ежемесячный налог, который в период до 2010г. должен увеличиться с 2 до 6 кун. Однако перечисленных проектов может оказаться недостаточно для достижения поставленной к 2010г. цели. Чтобы доля возобновляемых источников в общем производстве электроэнергии составляла 5,8%, необходимо построить установки совокупной мощностью до 400 мвт. , а это может потребовать до 400 млн. евро.

Главная электроэнергетическая компания страны Hrvatska elektro-privreda имеет 10 договоров с производителями электроэнергии из возобновляемых источников. Покупкой у них электроэнергии занимается ее дочернее предприятие, созданное в середине 2006г. Законодательства, регулирующего возмещение убытков таких производителей и стимулирующего улучшение качества их работы, в Хорватии пока нет, но оно вскоре должно появиться.

Ассигнования Фонда по защите окружающей среды и эффективному использованию электроэнергии Хорватии, в млн. кун

Программы	2006г.	2007г.
Национальная энергетическая программа	46,5	51,7
Использование возобновляемых источников энергии	34,0	37,8
Долгосрочное строительство	16,0	17,8
Экологический транспорт	5,2	5,7
Программы исследований и обучения	2,0	2,3
Прочие проекты по эффективному использованию электроэнергии	2,0	2,3
Итого	105,7	117,5

Хорватский импорт оборудования для получения электроэнергии и из возобновляемых источников, в тыс. долл.

	2004г.	2005г.
Солнечные коллекторы, абсорберы, неэлектрические проточные нагреватели и кубы для нагревания воды (негазовые)	3213,1	3615,1
ФРГ	2170,5	2263,5
Италия	293,9	416,6
Австрия	166,4	236,9
Элементы солнечных батарей, светочувствительные полупроводниковые приборы	4503,9	6334,4
Италия	2647,1	3550,3
Япония	258,5	541,9
КНР	163,2	426,6
ФРГ	466,0	347,2
Ветроэнергетические установки ¹⁾	3779,6	11,2
Дания	3769,5	
США	6,4	8,8
ФРГ	0,4	

¹⁾ Исключая используемые в гражданских летательных аппаратах.

Источник: Статистическое ведомство Хорватии.

БИКИ, 25.11.2006г.

Чехия

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Крупнейшая чешская энергетическая компания EZ предложит семьям и мелким предпринимателям возможность заморозить цены электроэнергии на 2010 год. Фиксированная стоимость электроэнергии на этот период времени должна быть установлена в начале 2009г. Об этом журналистов информировал гендиректор компании Мартин Роман. Тем, кто до конца фев. следующего года подадут такое заявление, будет гарантирована постоянная цена. Однако, развитие стоимости электроэнергии на рынке нельзя предвидеть. Поэтому заказчик может как выиграть от сделки, так и проиграть. Продукт, который ныне предлагает EZ, уже использует компания «Пражская энергетика». На прошлой неделе стало известно о том, что клиенты EZ с янв. следующего года будут платить за электричество на 9,9%. Подорожание критиковала Экономическая палата и отвергла политическая оппозиция. www.radio.cz, 2.12.2008г.

— Потребители из числа физических лиц, электричество которым поставляет энергоконцерн ЧЭЗ или Пражская энергетика, с янв. заплатят на 9,9% более, чем в нынешнем году. Заказчики компании E.ON, энергопоставщика на юге Чехии и Моравии, ощутят повышение цен на 16,4%. На пресс-конференции, посвященной изменениям установленных тарифов, это сообщил председатель Энергетического регуляционного управления Йозеф Фиршт. www.radio.cz, 24.11.2008г.

— Много говорится об экологии и охране окружающей среды. Однако, кто-то лишь говорит об этом, протестуя, сидя на деревьях, а кто-то предпринимает в этом направлении решительные шаги. В последние годы в Чехии все более трендовым становится установка солнечных электростанций, которые не наносят окружающей среде совершенно никакого вреда.

Вопреки тому, что солнечные электростанции в быту, разумеется, являются определенной новинкой, однако, каждый из нас с ними так или иначе знаком. Если говорить об истоках возникновения солнечных электростанций, то придется вернуться аж в конец 19 века, когда было сделано открытие относительно преобразования солнечной энергии в электрическую. Однако, особого интереса к утилитарному использованию данного открытия не было до 1950гг., прежде всего, из-за их низкой эффективности и дороговизны. Первый бум наступил в 1960гг., когда солнечные батареи стали использоваться для энергетического обеспечения космических аппаратов. Интерес же к земным установкам вспыхнул уже в 1970гг. в связи с нефтяным кризисом.

«С появлением в 1980-90гг. экологических программ пришло второе дыхание этих систем. Проблема была в том, что они были очень дорогие, и мы попадали, по сути, в заколдованный круг: системы дорогие, поэтому их никто не хочет, никто не разрабатывает новые и дешевые системы, поэтому они не дешевеют и так далее. Чтобы из этого вырваться, в Киото государства договорились, что будут субсидировать подобные системы. Был подписан протокол об ограничении выброса CO₂ в воздух, его подписало большинство стран мира, включая все европейские страны, Россию и Китай. К со-

жалению, Соединенные Штаты отказались присоединиться к этой программе», — рассказывает Макс Вандлер, директор компании HiTechSolar, занимающейся строительством солнечных электростанций.

В Европе было решено, что субсидирование солнечных электростанций не будет делаться в форме прямых дотаций, потому что это будет довольно соблазнительным для предпринимателей с точки зрения коррупции. Поэтому было установлено, что дотации будут не прямыми, а в виде так называемых «откупных цен», то есть, государство гарантировало, что оно по определенной цене будет покупать всю энергию, произведенную в обновительных источниках, включая солнечную.

В Чехии данный вид электростанций появился в 2006г. после того, как в 2005г. парламент ЧР принял закон о поддержке обновительных источников энергии. Это было связано как с обязательствами Чешской Республики как в рамках Евросоюза, так и в соответствии с выполнением условий Киотского протокола, подписанного в 1997г. Чем же объяснить, что в какой же момент чешский рынок оказался готов для внедрения нового, довольно дорогостоящего способа производства энергии?

«Исключительно по финансовым причинам, потому что государство в 2005г. приняло закон №180, который устанавливал высокие откупные цены, поэтому случился этот огромный взрыв. Это произошло с небольшим опозданием, потому что в Европе уже 3-4г. этот механизм работал. Чешское государство посмотрело, как это хорошо работает, и решило это применить у себя. Дело в том, что Чехия, как любое государство Евросоюза, приняла на себя обязательство, что к 2010-20гг. роль обновительных источников энергии должна возрастать, и, к примеру, к 2010г. их должно быть 8%».

Возможно, в столь стремительном всплеске интереса к развитию отрасли солнечной энергетики сыграло роль и то, что у Чехии, в отличие, к примеру, от Австрии, практически нет ресурсов для водных электростанций. Уже имеющиеся, как правило, исчерпали свой потенциал. Ветряных электростанций в Чехии также немного — на границах с Германией и Польшей, геотермальных — также нет. В наст.вр. в целом обновительные источники на территории Чехии производят 4% всей энергии, на долю солнечных электростанций в этом объеме приходится менее 1%. Несмотря на то, что существует оппозиция, которая выступает против активного расширения данного вида электростанций (ее основным аргументом является подорожание энергии для конечного потребителя), стоит детальнее рассмотреть плюсы солнечной энергетики.

«Выгоды, скажем так, двойные. Во-первых, чисто экологический аспект — снижение выброса CO₂ и ядовитых выбросов. Во-вторых, это так называемый разделенный источник энергии, т.е. энергия потребляется там же, где производится, она не теряется в сетях и трансформаторах, а эти потери могут составлять до 30%. Максимум производства этой энергии приблизительно приходится на максимум ее потребления. т.е. в дневное время, когда потребление энергии самое большое, и когда энергия самая дорогая на рынке, как раз солнечные станции имеют максимум ее выпуска, в отличие от водяных и ветряных, где это совершенно непредсказуемо и абсолютно не контролируемо».

Логично возникает вопрос: сложно ли установить такую электростанцию? Как рассказал нам Макс Вандлер, оказывается, в отношении строительства это относительно элементарная система. Они представляют собой панели, установленные на каких-либо конструкциях или на крышах, с кабелями и трансформаторами, если это большая станция. Сложности, связанные со строительством солнечных электростанций находятся в иной плоскости, нежели техническая реализация. Для размещения такой станции необходима довольно обширная территория, которая, в отличие от самой энергии, с неба не возьмется. При этом земледельцы с большой неохотой расстаются с пахотными площадями. К тому же существуют проблемы и бюрократического характера.

«Если этот участок в специальном местном плане развития зарегистрирован как поле или лес, этот план изменить очень тяжело, это может длиться до полутора лет. Другая проблема — присоединить эту станцию к сети. То есть, если у вас есть участок, и вам удалось изменить план, то там нет сетей. А если строить собственную линию, в несколько км., то она может быть дороже, чем вся станция. Поэтому пригодных участков все меньше и меньше. Посему я вижу будущее этих станций в Чехии скорее на крышах. Это могут быть крыши больших складских помещений или дистрибьюционных центров, это огромные здания, площадь которых может занимать три гектара, и эта площадь совершенно не используется».

Ну, а если, к примеру, владелец частного дома решит обеспечивать свой быт солнечной энергией, возможно ли это, и во сколько оно обойдется?

«Маленькие станции на крышах семейных домов — это примерно половина нашего бизнеса. Это вещь очень перспективная, потому что там однозначно все то, что она произведет, будет использовано в этом доме. Что касается необходимой площади, то это 40-50 кв.м. сама установка проходит очень быстро, это занимает несколько дней, с решением бюрократических формальностей — 1,5 месяца. Однако, проблема еще и в том, что в семейных домах, как и в квартирах, главное потребление приходится не на день, а на вечернее время. При этом максимум выработки в солнечной станции приходится на полдень. Посему, эта станция все же присоединена к сети. т.е. все, что возьмет дом, так в нем и останется, а все, что не возьмет — уходит в сеть».

• А сколько стоит установка такой небольшой домашней станции?

«Конечно, это очень сильно зависит от размера — начиная от 300 тысяч крон до 700 тысяч крон (12,5-30 тысяч евро). Чем станция больше, тем, в пересчете на 1 киловатт ее мощности, она дешевле. В лучшем варианте она окупится за 8-9 лет, в худшем, если это маленькая станция, — это может продлиться 13-14 лет».

Как рассказал Макс Вандлер, пока что солнечные электростанции являются самыми дорогими из всех энергетических систем. Однако, интерес к данному виду станций в последнее время значительно повысился, что имеет основания говорить об их дальнейшей перспективности. Кроме того, в последнее время в Европе все чаще идут разговоры о независимости от крупнейших поставщиков энергоресурсов, посему солнечные электростанции могли бы стать неплохой, хоть и более дорогой, альтернативой. www.radio.cz, 10.11.2008г.

— В Чехии и Польше протестуют против строительства ветряных электростанций, сообщает «Радио Прага». 150 чешских и польских противников строительства ветряных электростанций встретились на пограничном переходе чешско-польской границе у Чешских Петровиц Орлицко-устецкой области.

По инвестиционным планам сторонников развития альтернативных источников энергии, на чешской и польской сторонах Орлицких гор должно появиться 400 ветряных электростанций. По мнению защитников природы, строительство станций высотой в 200 м. противоречит самому характеру местного ландшафта.

«Инвесторы уже уничтожили природу в Западной Европе, а ныне направляются в Чехию», — заявила председатель гражданского объединения *Nase Vyprachtice* Ярмила Шлегелова.

Встречу организовали польские активисты из области Мендзилесы, а с чешской стороны — члены «Союза для края», в состав которого сейчас входят 17 организаций. Росбалт, 13.10.2008г.

— Чешская энергетическая группа SEZ планирует покупать компании в Казахстане и Вьетнаме из-за недостатка подобных возможностей на традиционных для нее рынках Центральной и Восточной Европы, сообщил директор департамента компаний по слияниям и поглощениям.

Владимир Шмальц сказал Рейтер, что SEZ обратила внимание на Казахстан благодаря размерам его рынка и близости с Россией, которую компания рассматривает как один из основных рынков для поглощений. «То, что сегодня почти нет возможностей для приобретения компаний в центральной и юго-восточной Европе — это факт, — сказал он в интервью. — Поэтому мы, возможно, начнем изучать такие варианты в Казахстане, где мы видим большой рынок и огромный потенциал».

SEZ, крупнейшая в Центральной Европе компания с рыночной стоимостью 37,8 млрд.долл., получила возможность приобретать компании благодаря тому, что высокие цены на электроэнергию принесли ей значительную прибыль. Однако она не нашла достаточное количество подходящих объектов в Центральной Европе и предпочла улучшить структуру капитала, выкупив свои акции.

Шмальц не назвал конкретные компании, которые SEZ хотела бы приобрести.

Основную прибыль SEZ получает на внутреннем рынке, несмотря на то, что компания расширила присутствие в регионе посредством покупки активов в Польше, Болгарии, Румынии, Турции и Боснии и Герцеговине. Reuters, 16.9.2008г.

— Чешская компания ведет переговоры о приобретении доли в будущей калининградской АЭС. Об этом сообщает «Радио Прага» со ссылкой на газету E15. По информации E15, компания EZ «Чешские электростанции» ведет переговоры с российскими партнерами о возможности приобретения одной трети акций будущей калининградской АЭС.

«Радио Прага» напоминает, что калининградская АЭС «Балтика 1» — с двумя реакторами мощностью в 1000 мегаватт каждый — должна быть запущена до 2016г. Предполагаемая стоимость АЭС «Балтика 1» составляет 6 млрд. евро. Россия собирается предложить 49% акций калининградской АЭС зарубежным инвесторам. Росбалт, 19.7.2008г.

– Чешская фирма «ОКД», принадлежащая голландской NWR, в очередной раз предложила руководству компании «ЧЭЗ» рассмотреть вопрос продажи ей акций крупнейшей на Моравии тепловой электростанции «Детмаровице», г. Карвин, которая работает на каменном угле, поставляемом фирмой «ОКД». Цена предложения не оглашается. Указанная теплоэлектростанция используется в качестве резервной для своевременного устранения перепадов напряжения в случае выпадения общей энергосети в Чехии. Одновременно с этим голландская фирма «NWR» информировала о том, что она 17.04.2008г. направила на Пражскую фондовую биржу официальное обращение о разрешении предложить к торгам свои акции. www.esopomy.gov.ru, 17.4.2008г.

– Делегация депутатов фракции социал-демократов парламента Чешской Республики посетила «Машиностроительный завод» (Электросталь), где производится ядерное топливо для двух чешских АЭС. «Корпорация ТВЭЛ убедила всех качеством и надежностью своей продукции, – заявил руководитель делегации Михал Гашек. – Я уверен, что в перспективе наши отношения в сфере атомной энергетики будут ориентированы на Россию, и мы будем поддерживать и развивать эти традиции».

Целью визита политиков Чехии стало знакомство с производственным потенциалом МСЗ, на котором производится ядерное топливо для чешских АЭС «Дукованы» и «Темелин». Участники визита обсуждали возможные перспективы совместной работы российских и чешских компаний в условиях принятого правительством Чехии решения о расширении доли атомной генерации в энергобалансе страны. Ставится задача создания новых мощностей на крупнейшей АЭС Чехии «Темелин».

Директор по производству ОАО «МСЗ» Николай Антонов отметил, что «безупречное качество продукции и высокая производственная культура Элемаша, подтвержденная международными сертификатами, – самая надежная гарантия укрепления контактов с заказчиками и привлечения потенциальных партнеров».

Ядерное топливо, производимое на ОАО «Машиностроительный завод», поставляется на атомные электростанции Европы. Доказательством превосходства российских ядерных технологий над западными аналогами стала победа корпорации «Твэл» в международном тендере на поставку ядерного топлива для АЭС «Темелин» в 2006г.

Сотрудничество Машиностроительного завода с чешскими коллегами началось более 30 лет назад, во время подготовки к пуску в 1978г. первого блока АЭС «Богунце» (территория современной Словакии). После 1985г. введены в строй 4 энергоблока АЭС «Дукованы», которая снабжает электроэнергией значительную часть территории Чехии. Сегодня потребность АЭС «Дукованы» полностью обеспечиваются российским топливом.

Корпорация «Твэл» является одним из мировых лидеров в производстве ядерного топлива, входит в состав ОАО «Атомэнергопром», вертикально интегрированного государственного холдинга, объединившего активы гражданского сектора российской атомной отрасли. На топливе с маркой «Твэл» работают 74 энергетических (17% мирового рынка) и 30 исследовательских реакторов в 14 странах. EnergyLand.info, 14.4.2008г.

– Чешская энергетическая компания CEZ не будет бороться за российскую ТГК-4, сообщила CEZ в понедельник. «Мы не рассматриваем ТГК-4 как подходящую возможность для инвестиций с учетом разнообразия производственного портфеля компании и рисков, связанных с ожидаемыми краткосрочными инвестициями», – говорится в заявлении чешской компании. В понедельник истекает срок подачи предложений на приобретение доли в ТГК-4. www.oilcapital.ru, 7.4.2008г.

– Чехия рассчитывает на долгосрочное сотрудничество с Россией в атомной сфере, заявил руководитель социал-демократической фракции чешского парламента Михаил Гашек, посетивший в воскресенье во главе делегации предприятие «Элемаш», входящее в корпорацию ОАО ТВЭЛ.

«Я уверен, что в долгосрочной перспективе наши отношения в сфере атомной энергетики будут ориентированы на Россию, и мы будем поддерживать и развивать эти традиции», – сказал он.

Чешская компания «ЧЭЗ» приняла решение о досрочной замене американского топлива на АЭС «Темелин» на российские топливные сборки из-за недостатков конструкции американского топлива.

«Компания ТВЭЛ (поставщик ядерного топлива) в рамках выигранного международного тендера убедила всех качеством и надежностью своей продукции. Поэтому, я думаю, решение было очень правильным и, как мы все знаем, своевременным. Мы хотим, чтобы и дальше на поле атомной энергетики развивалось сотрудничество чешских и российских компаний», – сказал представитель чешского парламента. РИА «Новости», 31.3.2008г.

– Российский холдинг «Атомэнергопром» намерен развивать сотрудничество с чешскими предприятиями в атомной отрасли. Об этом заявил сегодня замглавы холдинга Кирилл Комаров. «Чехия – одна из наиболее интересных стран для сотрудничества с «Атомэнергопромом», – подчеркнул он, выступая на 75 Чешском энергетическом форуме.

«Сотрудничество «Атомэнергопрома» с чешскими предприятиями имеет большие перспективы, учитывая общность научно-технической и обслуживающей базы, а также проектных стандартов», – добавил К.Комаров.

По словам замглавы «Атомэнергопрома», сотрудничество с чешскими компаниями будет развиваться по нескольким направлениям, в т.ч. в сфере атомного машиностроения. «Чешские производители могли бы поставлять оборудования как для строящихся АЭС в России, так и для станций, строящихся по российским технологиям за рубежом», – отметил К.Комаров. Среди направлений возможного сотрудничества двух стран он также назвал ядерно-топливный цикл, строительство АЭС и добычу урана.

«В России атомная энергетика долгое время работала в абсолютно закрытом режиме, – отметил К.Комаров. – Создание «Атомэнергопрома» – это курс на транспарентность, сотрудничество и интеграцию с иностранными партнерами по самому широкому кругу вопросов». И Чехии в этом процессе «отведено одно из ключевых мест», – заверил он. «В случае принятия Чехией решения о дальнейшем развитии атомной энергетики «Атомэнергопром» готов предоставить ей свои услуги и технологии», – подчеркнул замглавы холдинга.

У предприятий «Атомэнергопрома» уже есть опыт в сотрудничестве с чешскими компаниями.

Совместное с чешской Skoda – Ядерные технологии» участие в тендере на достройку АЭС «Моховец» в Болгарии. У российского производителя ядерного топлива – корпорации ТВЭЛ – есть многолетний опыт поставки топлива на АЭС «Дукованы», а с 2010г. ТВЭЛ будет поставлять топливо на АЭС «Темелин».

«Атомэнергопром» – российский вертикально интегрированный холдинг, объединяющий все предприятия гражданской части атомной отрасли. Завершается процесс его формирования, который должен полностью завершиться в марте-апр. этого года. Будет создана компания полного цикла – от добычи урана до производства электроэнергии на АЭС и вывода их из эксплуатации после окончания срока службы. На предприятиях, которые войдут в «Атомэнергопром», работают в общей сложности 176 тыс.чел. Годовой объем реализации продукции этими предприятиями составляет 200 млрд. руб. Прайм-ТАСС, 4.3.2008г.

– Чешско швейцарская инвестиционная группа Falcon Capital планирует вложить до 1,5 млрд. евро в строительство ветровых электростанций в Калмыкии суммарной мощностью 600 мвт.

Компания уже получила гарантию на предоставление кредита в 100 млн. евро от государственного Czech Export Bank, сообщила газета Mlada fronta Dnes. «Мы ожидаем, что кредит будет выделен в I кв. этого года», – сказала газете зампреда банка Мирослава Хрнчирова.

Первая фаза проекта предусматривает строительство к 2009г. 42 ветровых турбин мощностью 150 мвт. В дальнейшем количество установок будет увеличено, а их суммарная мощность доведена до 600 мвт.

Турбины будет поставлять чешская SKD Nove Energo. Для реализации проекта Falcon Capital учреждает российскую компанию «Алтен». При условии обеспечения окупаемости инвестиций в течение 8-13 лет Falcon передаст 50% этой компании в собственность Калмыкии.

Falcon Capital получила известность в России благодаря участию в сложно структурированной сделке по приобретению долговых обязательств РФ перед Чехией, в которой также было задействовано «Интер РАО ЕЭС». В 2001г. Falcon Capital подписала соглашение с чешским правительством о покупке долгов на 3,6 млрд. за 22% от номинала. Interfax, 16.1.2008г.

– Чешская энергетическая компания CEZ и венгерская нефтегазовая MOL заключили соглашение о создании совместного предприятия (СП) для работы на энергорынках в Центральной и Юго-Восточной Европе. Об этом сообщается в распространенном сегодня пресс-релизе компаний. По условиям соглашения, СП будет формироваться на паритетных началах. Ожидается, что объем инвестиций до 2013г. составит до 1,4 млрд. евро, при этом целевая совокупная мощность СП за это время должна достичь 1760 мвт., передает Rosinvest.

При этом первые инвестиции будут направлены на строительство ТЭЦ с газотурбинной установкой на заводах MOL в Братиславе (Словакия) и в Сазхаломбатте (Венгрия) мощностью по 800 мвт. По условиям соглашения, в Братиславе будет модернизирована существующая тепловая электростанция, и ее мощность будет увеличена до 160 мвт. Де-

тали финансового плана относительно СП еще обсуждаются.

В пресс-релизе также сообщается, что основная деятельность СП будет сконцентрирована на газовой электрогенерации в странах Центральной и Юго-Восточной Европы, прежде всего, в Словакии и Венгрии с перспективами расширения на территорию Хорватии и Словении.

Ранее сегодня появилась информация о том, что CEZ приобретет 7% акций MOL за 20 тыс. форинтов (79 евро) за каждую акцию MOL, что в сумме составляет 560 млн. евро, при этом венгерская компания в течение 3 лет сохраняет опцион выкупить этот пакет обратно. 20 дек. компании подписали соглашение о стратегическом альянсе, которое позволит MOL выстоять в борьбе с австрийской OMV, пытающейся осуществить недружественное поглощение. Тогда же сообщалось, что в рамках альянса чешская и венгерская компании построят совместные газовые электростанции. Первые две из них будут открыты в Венгрии и Словакии.

CEZ – ведущая чешская электроэнергетическая компания, национальный оператор АЭС Чехии. Производит 60% электроэнергии в Чехии. www.oil-capital.ru, 21.12.2007г.

– Российская фирма «Твэл» станет единственным поставщиком ядерного топлива для чешских и словацких АЭС. К 2010г. американская компания «Вестенхаус» прекратит поставки топлива для крупнейшей чешской АЭС «Темелин». Российское сырье оказалось более качественным, его использование значительно сократит расходы по эксплуатации станции. Об этом заявили эксперты «Чешских энергетических предприятий» (ЧЭП).

Именно по инициативе ЧЭП был заключен контракт на поставку российского топлива на АЭС «Темелин». Его действие начинается в 2010г. Контракт, с возможностью дальнейшей пролонгации, рассчитан на 10 лет. В течение десятилетия предполагается получить 400 т. топлива.

Российское ядерное топливо обеспечивает работу чешской АЭС «Дукованы» и словацких АЭС «Яслоvsке-Богунице» и «Моховец». АЭС в Чехии и Словакии были построены при помощи СССР. Их эксплуатация осуществляется при техническом содействии России, передает Итар-ТАСС. Росбалт, 3.7.2007г.

– Skoda JS a.s. (Чехия), дочернее предприятие компании «Объединенные машиностроительные заводы», заключила контракт с институтом Пауля Шеррера (Paul Scherrer Institut, Швейцария) на поставку транспортного контейнера ТС1. Стоимость контракта – около 500 тыс. евро, срок поставки – начало 2008г.

Диаметр контейнера составит 1,1 м., длина – 6 м., вес – 40 т. Оборудование будет использоваться для реализации международного проекта Megaripе (Megawatt Pilot Target Experiment), в ходе которого проводятся уникальные ядерные исследования. Транспортный контейнер предназначен для перевозки облученной мишени.

Заключенный контракт позволил Skoda JS a.s. выйти на новый для себя швейцарский ядерный рынок. Решение о предоставлении заказа чешской фирме было принято на основании аудита, проведенного заказчиком.

Институт Поля Шеррера (PSI) – многопрофильный исследовательский центр мирового значения. Институт сотрудничает с национальными и

международными университетами, научно-исследовательскими институтами и промышленными предприятиями в различных областях физики, биологии, естественных наук, ядерной энергетики и экологии. Skoda JS a.s. — один из крупнейших европейских производителей оборудования для хранения отработавшего ядерного топлива. www.metal-info.ru, 8.2.2007г.

— Предприятие Skoda JS, входящее в состав дивизиона ОМЗ-Атом Объединенных машиностроительных заводов (ОМЗ), 16 нояб. 2006г. заключило контракт с АО Институт ядерных исследований Ржеж (Чехия) на модернизацию исследовательских реакторов LVR-15 и LR-0 на 3,5 млн. евро.

Как сообщила во вторник пресс-служба ОМЗ, проект будет завершен в I пол. 2008г. Существенная часть финансирования (50%) будет осуществляться из структурных фондов Европейского Союза.

Конкурс на осуществление технологической части проекта «Научно-технический парк и предпринимательский инкубатор Ржеж» был объявлен чешским Институтом ядерных исследований в Ржежи в июле 2006г.

При модернизации исследовательских реакторов Skoda JS применит опыт, полученный десять лет назад при модернизации учебного реактора LVR-15 в Ржежи и при недавно осуществленной модернизации учебного реактора VR-1 на Ядерном и физико-инженерном факультете Чешского технического университета в Праге.

Разработка и производство экспериментальных реакторов наряду с поставками оборудования для энергетических реакторов входит в постоянный портфель заказов Skoda JS. С 1970г. предприятие поставило в общей сложности семь исследовательских реакторов.

ОМЗ — крупнейшая в России компания тяжелого машиностроения, специализирующаяся на инжиниринге, производстве, продажах и сервисном обслуживании оборудования и машин для атомной энергетики, горной и нефтегазовой промышленности, а также производстве спецсталей и предоставлении промышленных услуг.

В состав компании входят дивизионы ОМЗ-Атом, ОМЗ-Спецсталь, ОМЗ-Горное оборудование и технологии, ОМЗ-Уралмаш и Непрофильный бизнес ОМЗ. Производственные площадки дивизионов ОМЗ находятся в России (Уралмашзавод и Ижорские заводы) и Чехии (Skoda Steel и Skoda JS). РИА «Новости», 28.11.2006г.

— Европе необходимо инвестировать больше средств в проекты в области ядерной энергетики и строительство межгосударственных сетей передачи энергии, если она намерена снизить зависимость от российских источников, заявил глава чешской энергокомпании CEZ Group Мартин Роман в интервью газете «Файнэншл таймс».

«Одним из решений является строительство большего числа атомных электростанций, однако с политической точки зрения, возможно, проще и быстрее будет возвести больше связывающих линий электропередачи. Но Европейской Комиссии придется сломить сопротивление представителей местных энергетических кругов», — заявил М.Роман. По его мнению, строительство более разветвленных сетей электропередачи позволит странам, вырабатывающим излишнюю энергию, быстрее экспортировать ее туда, где энергии не хватает.

Как отмечает FT, предложения М.Романа противоположны мнению противников распространения ядерной энергии, а также западных поставщиков электричества, которые стремятся во что бы то ни стало оградить свои внутренние рынки.

Компания CEZ является вторым крупнейшим поставщиком электричества в Европу после французской EDF. CEZ экспортирует 20% вырабатываемого электричества, в основном в Германию. Interfax, 13.1.2006г.

Черногория

Электроэнергетика с РФ

Одним из возможных основных направлений сотрудничества в области электроэнергетики является участие российских организаций в реконструкции и модернизации ТЭС «Плевля» (блок №1 210 мвт.), ранее построенной при экономическом и техническом содействии бывшего СССР (ОАО «ВО Технопромэкспорт»).

ТЭС «Плевля» была введена в эксплуатацию в 1982г. За указанный период российское основное технологическое оборудование зарекомендовало практически без сбоев. Проведенная в 2006-07гг. российской компанией ЗАО «Подольский завод» частичная реконструкция котельного оборудования позволила вывести блок на проектные мощности.

ОАО «ВО Технопромэкспорт» в 2007г. передало Электрохозяйству Черногории коммерческое предложение на поставку запчастей для энергетической части ТЭС «Плевля» на 300 тыс.долл. в счет клирингового долга России перед Черногорией. Однако принятие решения черногорской стороной откладывается из-за неопределенности в поставках из России в Черногорию фуражной кукурузы в счет долга, что для черногорской стороны является приоритетным проектом. По мнению руководства Электрохозяйства Черногории, ТЭС «Плевля» нуждается в поставках сменного оборудования и запчастей на 2,5 млн.долл.

В мае 2008г. в Черногории объявлен тендер на разработку технического проекта для строительства нового блока ТЭС «Плевля-2», причем в условиях конкурса оговорено, что оборудование нового блока должно иметь технические характеристики аналогичные существующему оборудованию ТЭС производства ОАО «Силовые машины». Компания планирует принять участие в строительстве нового блока ТЭС и заинтересовано в сотрудничестве уже на стадии технического проекта.

ЗАО «Интер РАО ЕЭС» прорабатывает возможные проекты сотрудничества в области строительства мини-ГЭС в Черногории и на территории Общины Беране.

В апр. 2008г. состоялась встреча председателя правления ЗАО «Интер РАО ЕЭС» Е.Дода с премьер-министром Черногории М.Джукановичем, в ходе которой обсуждались вопросы двустороннего сотрудничества по реализации инвестиционных проектов в Черногории в области строительства и эксплуатации новых гидроэлектростанций, в первую очередь с учетом богатого гидроэнергетического потенциала Черногории, а также возможное взаимодействие в теплоэнергетической отрасли.

Поставки российского энергетического оборудования в Черногорию, в т.ч. для ТЭС «Плевля», могут быть осуществлены в счет погашения кли-

рингового долга России, т.к. не подписан протокол к соглашению по клирингу, определяющий товарное наполнение для погашения задолженности. Ранее на энергооборудование в счет российского долга Черногорская сторона запрашивала 2,5 млн.долл.

ЧИЛИ

Энергетика

Чили относится к категории стран – нетто-импортеров энергоносителей, она ввозит 98% потребляемой нефти, 90% угля и 78% природного газа. При этом спрос на электроэнергию увеличивается опережающими по сравнению с ростом ВВП темпами (в 2006г. – на 10 и 4,2% соответственно). По оценкам Pricewaterhouse Coopers, 90% чилийских фирм обеспокоено перспективами энергоснабжения (в США этот показатель равен 62%, Австралии – 76%, ЕС – 70%). В этих условиях развитие энергетического сектора в стране приобретает первостепенное значение, и проблема энергетической безопасности входит в число государственных приоритетов.

В Чили насчитывается 142 электростанции: 53 ГЭС и 88 ТЭС, включая 5 станций комбинированного цикла (КЦ); имеется небольшая станция, работающая на энергии ветра, мощностью 3,6 мвт. Общая установленная мощность энергетических объектов в 2006г. составляла 12 тыс. мвт., производство электроэнергии – 54,4 млрд. квтч.

Структура потребительского рынка в 2006г. выглядела следующим образом: горнорудная промышленность – 32% всего объема энергопотребления, металлургия и обрабатывающая промышленность – 28,4%, коммунальное хозяйство – 16%, торговля – 11%, сельское хозяйство – 2%, прочие отрасли – 10,2%. Производители электроэнергии в Чили объединены в четыре энергосистемы. Основная из них – Центральная замкнутая система (SIC) включает мощности 8,2 тыс. мвт. и обеспечивает 69,1% всего производства электроэнергии страны. Большая северная замкнутая система (SING) объединяет электростанции общей мощностью 3,6 тыс. мвт., доля которых в общей выработке электроэнергии равняется 30%. На расположенные на крайнем юге системы Aysen (33,5 мвт.) и Magallanes (64,7 мвт.) приходится менее 1% объема производства.

В системе SIC доля ГЭС составляет 60% установленных мощностей (4980 мвт.), тепловых станций и станций комбинированного цикла, использующих в качестве топлива природный газ и различные виды нефтепродуктов, – 24,2% (1993 мвт.), доля ТЭС, работающих на угле, равна 11,3% (937,7 мвт.), прочих – 4,5% (377,4 мвт.).

В системе SING, расположенной на засушливом севере, 59% мощностей приходится на станции комбинированного цикла, 33% – на работающие на угле, 8% – на дизельном топливе.

В Чили электроэнергетика полностью приватизирована. В стране действует 70 компаний, 28 из которых – генерирующие, 37 – распределяющие, 5 – владельцы линий электропередач. Рынок достаточно монополизирован: более 90% производства сосредоточено в трех крупнейших компаниях, две из которых иностранные: Endesa (доля на рынке – 47,7%) и AES Gener (20,3%). Национальная компания Colbun занимает 20,5% рынка; к относительно

значимым можно отнести компании Cenelec (2,2%), Ibener (1,2%) и Arauco Generation (1%).

Тепловые электростанции и станции комбинированного цикла практически полностью зависят от импортного сырья. Нефть ввозится преимущественно из Анголы и Бразилии. Газ поступает из Аргентины по 5 трубопроводам. В северной части страны это трубопроводы Gas Atacama (пропускная способность 8,5 тыс. куб. м/сут.) и Nor Andino (7,1 тыс.); в центральной – Gas Andes (22 тыс.) и Gas Pacifico (9,7 тыс.); на юге страны – Bandurria (14 тыс.).

Резкий скачок мировых цен на энергоносители и участвовавшие перебои с поставками аргентинского газа (уже неоднократно имело место полное, хотя и кратковременное, прекращение подачи) сильно обострили ситуацию в энергетическом комплексе страны. В 2006г. Чили недополучила 30% от объемов, зафиксированных в межправительственном аргентино-чилийском соглашении 1998г. За первые месяцы 2007г. недопоставки уже составили 45%. Ожидается, что к 2009г. импорт аргентинского газа полностью прекратится.

«Газовый» вопрос стал одной из мишеней для критики правительства со стороны оппозиции и общественных кругов. Нестабильность положения в энергетике усиливает внутривластическое противостояние, порождает социальную напряженность, нервозность в деловых кругах. Правительству ставится в вину привязка экономики к безальтернативному источнику снабжения (Аргентине), а принимаемые правительством М. Бачелет меры по выправлению положения воспринимаются как запоздалые или недостаточно эффективные.

Между тем вполне серьезным и стратегически важным шагом кабинета М. Бачелет явилось принятие в апр. 2006г. «Плана энергетической безопасности», целью которого провозглашена мобилизация имеющегося потенциала для обеспечения автономного бесперебойного энергоснабжения страны на ближайшую и долгосрочную перспективу. В плане предусматривался широкий спектр мер, начиная от внедрения технологий по снижению энергоемкости производства и экономии до планов сооружения крупных энергетических объектов на базе альтернативных источников энергии.

В практическом плане ставилась задача удвоения к 2020г. объема генерирующих мощностей (до 24 тыс. мвт.). В системе SIC будет дополнительно введено 8288,3 мвт., в SING – 3595,8 мвт., в Aysen и Magallanes – 98,2 мвт. Для реализации этих задач предполагается привлечь инвестиции в размере около 20 млрд.долл. При этом ставка делается на развитие гидроэнергетики – использование в максимальной возможной мере имеющихся запасов гидроресурсов (более половины средств, 35 объектов общей мощностью 6,8 тыс. мвт.); 18% средств предполагается направить на строительство ТЭС на базе угля, 15% – станций комбинированного цикла. Новшеством для Чили должны стать проекты с использованием сжиженного природного газа (СПГ) и возобновляемых источников энергии (ветра, солнца, биомассы, геотермальных вод), а также мини-ГЭС. В план включено также строительство 9 высоковольтных линий электропередачи.

Национальной комиссии по энергетике (НКЭ) поручено приступить к организации геологоразведки, составлению соответствующих карт, в

целях выявления наиболее рациональных и экономически обоснованных мест для сооружения новых энергетических объектов, проведению количественной оценки имеющегося потенциала. НКЭ должна также подготовить предложения по механизмам финансирования, в т.ч. за счет иностранных и частных национальных инвесторов.

В целях привлечения внимания, и соответственно инвестиций, к указанной программе, правительство развернуло широкую международную кампанию по ее популяризации. Презентации с участием президента страны М. Бачелет, отраслевых министров и руководителей высшего звена состоялись в Нью-Йорке и в столицах ведущих стран ЕС.

В целях повышения эффективности управления отраслью началась перестройка его административной структуры. Было образовано министерство энергетики, а при министерстве экономики создан специальный Экспертный совет в составе представителей Национальной комиссии по энергетике, Генерального управления водных ресурсов при министерстве общественных работ и Национальной комиссии по охране окружающей среды (Conama).

В число задач указанной структуры входит обеспечение ускоренной процедуры прохождения экспертной оценки (fast track) предлагаемых к осуществлению энергетических объектов. На рассмотрении совета находятся 62 предложения от национальных и зарубежных фирм. Недавно было объявлено, что по ускоренной процедуре будут рассматриваться проекты строительства каскада ГЭС Аусеп общей мощностью 2400 мвт., предназначенные компаниями Colban и Endesa, а также 4 ГЭС общей мощностью 2400 мвт. на реках Бакер и Паскуа.

Активизировалась работа по совершенствованию нормативной базы. Уже в 2006г. вступил в силу новый закон о регулировании рынка электроэнергии (Ley Corta II), предоставивший определенные льготы для энергетических объектов малой мощности. Были внесены изменения в закон об иностранных инвестициях (Ley 600»), позволившие облегчить процедуру вхождения иностранных инвесторов в энергетический рынок Чили.

Важным элементом программы являются проекты организации поисково-разведочных работ на нефть и газ за рубежом на условиях концессий. В дополнение к уже эксплуатируемым месторождениям в Аргентине, Эквадоре и Египте государственная Национальная нефтяная компания ENAP объявила о намерении приобрести новые концессии в Венесуэле, на севере Африки и странах Ближнего Востока. В целом в 2007-11гг. ENAP намерена инвестировать в новые зарубежные проекты 4,5 млрд.долл.

Особая ставка делается правительством на разведку и эксплуатацию потенциальных нефтегазовых месторождений в районе Огненной Земли. В связи с этим ENAP объявила о решении передать в частные руки (национальным и/или иностранным компаниям) право на разработку на условиях концессии 10 участков. К участию в тендере приглашаются национальные и иностранные профильные компании. При этом головным оператором остается министерство горнодобывающей промышленности, которое на базе специальных контрактов на управление (Contrato especial de operacion – CEOP) будет передавать участки в концессию сроком на 35 лет. Общий контроль за деятельностью предприя-

тий-контрактантов будет возложен на специально создаваемые Координационные комитеты.

Коммерческая реализация добытых углеводородов будет проводиться на условиях, аналогичных соглашению о «разделе продукции» (СРП). При этом государство обязуется компенсировать понесенные контрактантом расходы по обустройству месторождений. Государство также гарантирует стабильность налогового режима в течение всего договорного периода (налог на доход, в частности, устанавливается на уровне 17%).

В числе наиболее значимых мероприятий можно также выделить и строительство первого в стране терминала по приему и хранению сжиженного природного газа мощностью 10 млн.куб.м. в сутки. Инициатором проекта выступил пул потребителей газа (госкомпания ENAP, компании Endesa и Metrogas, а также английская British Gas group, которая будет поставлять СПГ в Чили). Строительство ведет североамериканская компания Chicago Bridge and Iron. Общая стоимость работ – около 400 млн.долл. Первые поставки СПГ ожидаются в 2009г., когда будет построен первый резервуар для хранения газа (2 млн.куб.м. в сутки), предназначенного для обеспечения коммунальных нужд. После окончательного завершения строительства этот объект сможет удовлетворять до 40% потребностей Чили в природном газе.

Кроме того, решено приступить к сооружению второго терминала по СПГ на севере страны в г. Мехильонес (II регион), а также изучить целесообразность строительства аналогичных объектов в других северных городах при участии четырех ведущих горнодобывающих компаний – Codelco, Phelps Dodge, Collahuasi и Minera Escondida.

Поиск альтернатив аргентинскому газу заставляет более внимательно присмотреться к проектам на базе угля. В программу включены строительство и пуск до 2010г. «ТЭС Восамина на базе угля мощностью 460 мвт., а в перспективе – двух ТЭС (Barrancones и Andino) проектной мощностью по 400 мвт.

Амбициозные планы Чили имеет в сфере использования возобновляемых энергоресурсов (ВЭР). Предполагается в течение ближайших пяти лет осуществить строительство нескольких объектов суммарной мощностью 280 мвт. Общая стоимость проектов оценивается в 400 млн.долл. Однако, как отмечается, эта сфера в стране пока менее всего развита. Официальная информация с оценками потенциала возобновляемых источников энергии еще не готова. Имеющиеся же в наличии материалы носят достаточно приблизительный характер. Так, по расчетам НКЭ, резервы геотермальной энергии составляют 1200-8000 тыс. мвт., энергии ветра – 5000-10000 тыс. мвт. Что касается запасов биомассы, то они, учитывая высокий уровень развития в Чили земледелия (производство сахарной свеклы, рапса, кукурузы, пшеницы), животноводства и лесного хозяйства (отходы в виде коры, щепы, стружки), практически не поддаются исчислению.

Также на повестке дня стоит вопрос об адаптации существующего законодательства в области электроэнергетики к нуждам проектов на базе ВЭР. В частности, необходимо распространить на установки мощностью до 20 мвт., работающие на альтернативных источниках энергии, положения законов, содержащих нормы регулирования про-

изводства, продажи и распределения энергии, а также доступа к электросетям.

Что касается возможных источников финансирования проектов, то в НКЭ полагают, что ими могут стать, в частности и так называемые угольные бонусы Киотского протокола, в котором Чили принимает самое активное участие. Национальная корпорация промышленного развития уже подготовила программу финансовой поддержки проектов в области ВЭР, включив в нее на первом этапе 46 предложений (22 по мини-ГЭС, 12 на базе энергии ветра, 11 на основе использования биомассы и 1 на основе энергии геотермальных вод) общей мощностью 169 мвт. На очереди разработка новых проектов общей мощностью еще 113 мвт. В комиссии полагают, что тенденция роста мировых цен на традиционные энергоносители (нефть и газ) сделает в ближайшем будущем предложения на базе ВЭР вполне конкурентоспособными и привлекательными.

Наибольший интерес у иностранных инвесторов вызывают проекты на базе энергии ветра. Наиболее крупные из них намерена осуществить испанская компания Acciona Energia (ветропарки Secora Gabriela, San Bias и Secora Rosario общей мощностью 265,5 мвт., инвестиции в 372 млн. долл.). Имеется также предложение от немецкой компании Lahmeuer на строительство в VIII регионе четырех ветро-парков общей мощностью 80 мвт.

Ряд компаний выразил намерение осуществить проекты установок на базе энергии биомассы. Так Agrosuper намерена использовать отходы пищевой промышленности, Santa Marta – бытовой мусор, Eperna Verde и Forestal y Papelera Conservacion – отходы деревообрабатывающей промышленности. Последняя уже ведет строительство небольшого энергообъекта мощностью 12 мвт. с возможностью его расширения до 25 мвт. Опираясь на опыт Бразилии, чилийская фирма Iansa начала исследования в области производства биоэтанола на базе сахарной свеклы, рапса, пшеницы или кукурузы.

Есть предложения и по мини-ГЭС (Endesa Eco представила проект строительства в Лагуне-де-Мауле мини-ГЭС мощностью 9 мвт.). В Чили имеются все условия для строительства в течение 20 лет установок на базе ВЭР общей мощностью до 3000 мвт.

Все более активно обсуждается потенциальная возможность строительства в Чили АЭС. Многие авторитетные эксперты полагают, что это единственный выход для быстро развивающейся экономики страны, обделенной собственными источниками углеводородов. Общественное мнение пока не подготовлено к такому решению, однако в деловых кругах голоса в его поддержку звучат все настойчивее.

Не снимается с повестки дня и возможность подключения Чили к межрегиональным проектам. Чилийские политики стремятся к глобализации темы энергобезопасности, приданию ей мультинационального характера с акцентом на проблемы в других странах региона. 12 латиноамериканских стран «затронуты» энергетическим кризисом в той или иной степени.

Договоренности, достигаемые соседями по региону, пока не учитывают интересы Чили. Характерным примером является недавнее боливийско-аргентинское соглашение сроком на 20 лет, предусматривающее увеличение втрое поставок боли-

вийского природного газа в Аргентину (до 28 млн. куб. м) со специальной оговоркой о запрете его реэкспорта в другие страны (имеется в виду, в первую очередь, Чили).

Не удастся чилийцам добиться и доступа к перуанскому месторождению газа Камесеа, находящемуся в сотне км. от их северной границы. Боливия продолжает, хотя и в менее агрессивной форме, обуславливать поставку газа обеспечением выхода к морю. Проект Южноамериканского энергетического кольца (Венесуэла, Боливия, Перу, Бразилия, Аргентина и Парагвай) также не предусматривает участия в нем Чили. Однако дипломатические усилия руководства страны и его последовательная политика, возможно, сумеют переломить ситуацию.

В целом же чилийский энергетический рынок представляется быстрорастущим и перспективным с точки зрения инвестирования капитала, в т.ч. и российского. Несколько крупных энергетических компаний уже высказались за расширение своего присутствия на нем. Активно работает в Чили российская компания ОАО «Силовые машины», которая недавно завершила поставку оборудования для ГЭС Quilleco (сооружается совместно с чилийской фирмой Colbun) и совместно с фирмой AES Gener ведет строительство ГЭС La Higuera. В перспективе – ее участие в торгах на другие объекты.

Среди факторов, благоприятствующих притоку инвестиций в энергетический сектор:

- гарантии инвесторам со стороны государства, обеспеченные принятым в прошлом году законом о регулировании рынка электроэнергетики (Ley Corta); облегченный режим получения разрешений на строительство объектов и оформления соответствующих документов;
- транспарентность процедуры проведения торгов и гарантии обеспечения равного доступа к информации; строгое соответствие международным требованиям в области защиты окружающей среды;
- долгосрочность контрактов на продажу электроэнергии в распределительные сети; поддержка мероприятий по внедрению новых технологий и сооружению объектов на базе альтернативных источников энергии; гарантии неизменности базовых тарифов на электроэнергию.

Также можно отметить характерные для Чили стабильность темпов экономического роста, сравнительно развитый финансовый рынок, благоприятный в целом инвестиционный климат, ясные и предсказуемые правила регулирования предпринимательской деятельности. БИКИ 21.8.2007г.

Электроэнергетика

Спрос на электроэнергию увеличивается опережающими темпами по сравнению с ростом ВВП (в 2006г. 7% и 4,2% соответственно). В Чили насчитывается 142 электростанций, из которых 53 гидроэнергетических (ГЭС) и 88 тепловых (ТЭС), включая 5 станций комбинированного цикла (КЦ). Имеется небольшая станция, работающая на энергии ветра, мощностью 3,6 мвт. Общая установленная мощность энергетических объектов в 2006г. составляла 12 тыс. мвт. Производство электроэнергии – 54,4 млрд. квтч.

Структура потребительского рынка в 2006г.: горнорудная промышленность – 32% всего объема потребления, металлургия и обрабатывающая про-

мышленность — 28,4%, коммунальное хозяйство — 16%, торговля — 11%, сельское хозяйство — 2%, другие — 10,2%.

Производители электроэнергии в Чили объединены в четыре энергосистемы. Центральная замкнутая система (Sic) включает мощности 8,2 тыс. мвт. и обеспечивает 69,1% всего производства страны. Большая северная замкнутая система (Sing) объединяет электростанции общей мощностью 3,6 тыс. мвт., доля которых в общей выработке электроэнергии 30%. На расположенные на крайнем юге системы «Айсен» (33,5 мвт.) и «Магелланес» (64,7 мвт.) — приходится менее 1% объема производства.

В системе Sic доля ГЭС составляет 60% (4980 мвт.), тепловых станций и станций комбинированного цикла, использующих в качестве топлива природный газ и различные виды нефтепродуктов — 24% (1993 мвт.), доля ТЭС, работающих на угле — 11,3% (937,7 мвт.), прочих — 4,5% (377,4 мвт.).

В системе Sing, расположенной на засушливом севере, 59% мощностей приходится на станции комбинированного цикла, 33% — на станции, работающие на угле, 8% — на дизтопливе.

Электроэнергетика Чили полностью контролируется частным капиталом и сосредоточена в руках нескольких национальных и зарубежных компаний: Endesa — 47,7%, AESGener — 20,3%, Colbun — 20,5%, Cnelca — 2,2%, Ibener — 1,2%, Arauco Generation — 1%, прочие — 7,1%.

Тепловые электростанции и станции комбинированного цикла работают на базе импортного сырья. Чилийские месторождения нефти, расположенные в основном на крайнем юге, практически исчерпаны. Новые (в т.ч. на Огненной Земле) — в процессе разведки и на стадии начальной разработки. В 2006г. собственное производство сырой нефти составляло 30 тыс.б/д при ежедневной потребности 220 тыс.бар. Зависимость от импорта крайне велика: 98% по нефти, 75% — по природному газу, 96% — по углю. Нефть ввозится преимущественно из Анголы и Бразилии, а газ — из Аргентины (поставляется по 5 газопроводам: в северной части страны это трубопровод Gas Atacama (пропускная способность 8,5 тыс. куб. м.) и Nor Andino (7,1 тыс. куб.м.); в центральной части — Gas Andes (22 тыс. куб. м.) и Gas Pacifico (9,7 тыс. куб.м.); на юге страны — Bandurria (14 тыс. куб.м.).

Резкий скачок мировых цен на энергоносители и участвовавшие перебои с поставками аргентинского газа (в 2006г. впервые имело место полное, хотя и кратковременное прекращение подачи) сильно обострили ситуацию в энергетическом комплексе страны. В 2006г. Чили недополучила 30% от объемов, зафиксированных в межправительственном аргентино-чилийском соглашении от 1998г. За первые 6 недель 2007г. недопоставки составили 15%. Положение осложняется тем, что в 2007г. завершается срок действия соглашений на поставку аргентинского газа на крупнейший в Чили НПЗ в г. Аконкагуа в объеме 1 млн. куб.м/день и на НПЗ в г. Био-Био в 400 тыс. куб.м/день. Предполагается, что уже к 2009г. поставки аргентинского газа в Чили прекратятся полностью.

В апр. 2006г. правительством был одобрен «План энергетической безопасности»: Предусмотрено удвоение имеющихся генерирующих мощностей к 2020г. В системе SIS будет дополнительно введено 8288,3 мвт., в системе Sing — 3595,8 мвт., в

«Айсен» и «Магеллане» — 98,2 мвт. Ставится задача добиться того, чтобы 15% вновь вводимых в строй мощностей генерировали энергию за счет использования нетрадиционных источников (эоловая, геотермальная, биомассы, солнечная и др.). В план включено также строительство 9 высоковольтных линий электропередач.

Производство и потребление электроэнергии, в млн. квтч.

Год	Производство				Потребление
	Всего	ТЭС	КЦ	ГЭС	
2001	41286	9810	10217	21259	41472
2002	42353	10568	9180	22605	43336
2003	45239	11445	11650	22144	45884
2004	48871	16570	11177	20934	49550
2005	51575	14167	11285	26120	52610
2006	54400	16771	8886	28743	55301

Энергетические системы Чили, в млн. квтч.

Год	Всего	Sing		Sic		Другие*	%
		Синг	%	Сис	%		
2001	41286	8446	20,5	30251	73,3	2589	6,3
2002	42353	8865	20,9	30969	73,1	2519	6,0
2003	45239	9869	21,8	32729	72,4	2641	6,0
2004	48871	9680	23,7	29080	71,2	2060	5,1
2005	51575	11425	22,2	36472	70,7	3677	7,1
2006	54400	1525	21,2	39410	72,4	3465	6,4

*Системы «Айсен», «Магелланес» и самообеспечение

План строительства энергетических объектов

Дата пуска	Наименование	Мощность в мвт.
Апр. 2007	ТЭС КЦ Campanario I	260
Апр. 2007	ГЭС Quileco	70
Сент. 2007	ТЭС КЦ Campanario II	385
Окт. 2007	ГЭС Hornitos	55
Янв. 2008	ГЭС La Higuera	155
Апр. 2008	КЦ жидкий газ Quintero I	385
Окт. 2008	ТЭС на угле Pan de Azucar I	400
Июнь 2009	КЦ жидкий газ Concepcion I	385
Окт. 2009	ТЭС Carbon los Vilos	400
Янв. 20 10	ГЭС Confluencia	145
Янв. 20 10	КЦ жидкий газ Quintero I	125
Апр. 20 10	Геотермальная 1-ый этап Calabozo	100
Июнь 20 11	КЦ жидкий газ Quintero II	385
Апр. 20 11	Геотермальная 2 этап Calabozo II	100
Янв. 20 10	ГЭС Laguna Verde	381
Янв. 20 И	ТЭС на СНГ Hualpen I	125
Окт. 20 11	ТЭС на угле Maitencillo I	400
Апр. 2012	Геотермальная 3 этап Calabozo III	100
Янв. 20 12	КЦ жидкий газ Quintero III	125
Янв. 20 12	ТЭС на СНГ Quilota II	125
Окт. 20 12	ГЭС Neltume	403
Янв. 20 13	ТЭС на СНГ Hualpen II	125
Апр. 20 13	ТЭС Concepcion	400
Июль 2014	ТЭС угольная Carbon Coronel	400
Янв. 20 15	КЦ СНГ Hualpen	125
Июнь 20 15	ТЭС Carbon Valdivia	400

Производство электроэнергии в Чили, в млн. квтч., на 1 нояб. 2004г.

Год	Всего	СИГ		СИС		Другие*	%
		Синг	%	Сис	%		
2000	39586	8237	20,8	29074	73,4	2275	5,7
2001	41286	8446	20,5	30251	73,3	2589	6,3
2002	42353	8865	20,9	30969	73,1	2519	6,0
2003	45239	9869	21,8	32729	72,4	2641	6,0
2004*	30820	9680	23,7	29080	71,2	2060	5,1

* Включая системы Айсен, Магелланес и Аутопродукторес

Развитие электроэнергетики осуществляется в соответствии с долгосрочными программами, разрабатываемыми Национальной комиссией по энергетике Чили (CNE).

В 2004г. были введены в строй ТЭС «Тал Тал» мощностью 360 мвт. и ГЭС «Ралько» мощностью

690 мвт. (подключена к центральной энергетической системе SIC), ТЭС комбинированного цикла «Неуенко II» (384 мвт.) и ряда небольших станций. В 2005г. вступит в строй ТЭС «Канделария» (250 мвт.). В планах правительства начать строительство малых электростанций мощностью 20 мвт., а также ускорить рассмотрение проекта сооружения геотермальной станции в г.Калабосо. В десятилетнем плане развития отрасли предусмотрено строительство 4 станций на сжиженном газе по 125 мвт. каждая, а также увеличение общих мощностей системы SIC на 4077 мвт. (8 ГЭС общей мощностью 2075 мвт. и 6 ТЭС общей мощностью 2002 мвт.). План предусматривает также строительство 9 ЛЭП.

С 2004г., перспективы развития национальной энергетики начинают связываться с повышением эффективности имеющегося потенциала, а также со строительством станций, использующих альтернативные источники энергии.

Одним из шагов в этом направлении является принятие в дек. 2004г. Программы «энергетической достаточности», которая предусматривает снижение темпов роста ежегодного потребления электроэнергии с 7% до 4% и более эффективное использование имеющегося потенциала, что позволит снизить объем вновь вводимых мощностей с 600 мвт. до 370 мвт. в год.

Даже в случае реализации этих планов в стране к 2012г. образуется недостаток энерго мощностей в 2200 мвт. В этих условиях единственным выходом для чилийской экономики является строительство АЭС. Однако эта альтернатива встречает протесты со стороны общественных и экологических организаций.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Государственное предприятие внешнеэкономической деятельности «Укринтерэнерго» ведет переговоры о реконструкции и строительстве гидроэлектростанции в Чили (Южная Америка) общей мощностью 120 мвт. Об этом сообщил президент государственного предприятия внешнеэкономической деятельности «Укринтерэнерго» Николай Пашкевич 26 дек. на пресс-конференции в Киеве. «Вышли на стадию завершения работ по договору в Чили», — сказал Н.Пашкевич. Он отметил, что работы будут проводиться на двух объектах, не сообщив других подробностей. Также он добавил, что в 2006г. компания провела модернизацию гидроэлектростанции во Вьетнаме на более, чем 50 млн.долл. США.

Государственное предприятие внешнеэкономической деятельности «Укринтерэнерго» — оператор по экспорту украинской электроэнергии — поставляет электроэнергию в Венгрию, Словакию, Польшу, а с 2002г. осуществляет экспорт украинской электроэнергии и транзит российской электроэнергии на паритетных условиях в Молдову. www.mcds.ru, 31.1.2008г.

Швейцария

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

— Сразу три заявки на строительство новых атомных электростанций находятся сейчас на рассмотрении у властей Швейцарии. Пресса страны критикует это «строительство про запас». Если бы эти станции были бы построены, Швейцария не знала бы, куда деваться от электричества.

Швейцарские энергетические компании Ахро и ВКВ намерены построить две новых атомных электростанции неподалеку, соответственно, от городов Beznau (кантон Ааргау) и Mühleberg (кантон Берн). Если учитывать еще одну заявку на строительство АЭС рядом с городом Günsen (кантон Золотурн), поданную несколькими месяцами ранее швейцарским концерном Atel, то в общей сложности власти Швейцарии рассматривают теперь заявки на строительство сразу трех атомных станций.

Свои планы компании обосновывают, во-первых, плановым отключением в 2020г. некоторых старых реакторов, построенных в конце 60 начале 70гг., а также истечением в 2018г. договора с Францией, откуда Швейцария получает значительную часть электроэнергии. Стоимость каждой из новых АЭС — 7 млрд. франков.

«Новые АЭС про запас», — пишет газета Basler Zeitung. Она указывает далее, что если бы эта программа была реализована так, как она была задумана, то к 2030г. Швейцария просто плавала бы в электрическом токе. Швейцарская энергетическая отрасль должна принять решение о строительстве только одной новой АЭС, требует цюрихская газета Tages-Anzeiger.

Три новых проекта по строительству АЭС — один из них, два, а может быть даже и все три они являются лишними, — такой заголовок помещает газета 24 heures. Она указывает, что энергетические концерны требуют почти невозможного, с учетом царящего среди швейцарцев скепсиса относительно атомной энергетики в целом. Поэтому не исключено, пишет эта выходящая в Лозанне газета, что планы атомной энергетики относительно строительства сразу трех новых АЭС, могут потерпеть поражение. «Никаких мечтаний и кошмаров в сфере энергетической политики», — пишет Neue Zürcher Zeitung. Три поданных заявки отражают конкурентную борьбу в атомной отрасли, однако только две новых АЭС могли бы рассчитывать на поддержку со стороны народа и политических кругов. «При этом должны быть учтены экономика и экология», — считает эта газета, подчеркивая, что гораздо больше внимания и денег нужно уделять альтернативным и возобновляемым источникам энергии. Не говоря уже о том, что строительство новых АЭС вблизи границы с Германией уже сейчас наталкивается на критику, например, в приграничном германском городе Waldshut. www.ruswiss.ch, 8.12.2008г.

— Месяц назад президент Швейцарской конфедерации Паскаль Кушпен подтвердил, что в нояб. 2007г. правительство страны уничтожило компьютерную базу данных и архив документов по сделкам, совершенным семьей швейцарских инженеров, подозреваемой в контрабанде ядерных технологий в Иран и Ливию.

Как пишет The New York Times, эти документы вызвали сильную заинтересованность со стороны швейцарской прокуратуры и инспекторов Магатэ, пытавшихся отследить незаконную деятельность пакистанского инженера-ядерщика Абдул Кадер Хана.

Тогда Кушпен отказался отвечать на вопросы журналистов, отметив, что документы и данные, включая информацию по пакистанской ядерной программе и по схемам контрабанды ядерных технологий, были уничтожены с целью предотвращения их попадания к террористам.

Как утверждает The New York Times, истинной причиной уничтожения архива инженера Фридриха Тинера и его сыновей была настойчивая просьба высшего руководства США. Причем, по словам высокопоставленных источников в администрации президента США Джорджа Буша, сделано это было не столько из опасения, что материалы могут попасть в руки террористов, сколько для того, чтобы скрыть связи доктора Тинера с Центральным разведывательным управлением США.

Те же источники говорят, что за четыре года 71-летний Фридрих Тинер и его сыновья Урс и Марко сумели положить конец ливийской ядерной программе и добыть значительные сведения по иранской ядерной программе. Однако наиболее важными заслугами Тинеров являются разоблачение сети торговли ядерным оборудованием Абдул Кадер Хана и поставка из Ливии в Иран заведомо неисправного оборудования для иранской ядерной программы. За свои услуги швейцарские инженеры получили от ЦРУ 10 млн.долл.

Фридрих Тинер, инженер-механик и изобретатель, на счету которого несколько патентов по вакуумным технологиям двойного применения, начал работать с Ханом в середине 70-х гг. XX века. Среди прочего, он помог Хану, отвечавшему за пакистанскую ядерную программу, создать центрифуги для обогащения урана. ЦРУ завербовало его в 2000г. 21 июня 2000г. был подписан договор, а уже через четыре месяца власти США и ряда европейских стран конфисковывали оборудование, предназначенное для Ливии.

В 2003 и 2004гг. инспекторы Магатэ, побывавшие в Ливии и Иране, выяснили, что центрифуги, поставленные в эти страны при помощи Тинеров, были «обработаны надлежащим образом», так же, как и поставленный Ирану специальный генератор. Возможно, аналогичную «обработку» прошло и оборудование для Северной Кореи.

Уголовное дело против Тинеров в Швейцарии было заведено в 2004г. Швейцарские власти неоднократно обращались к США за помощью, однако их просьбы были проигнорированы. Издание отмечает, что судья Андреас Мюллер, ведущий дело Тинеров, был исключительно недоволен решением швейцарского правительства, фактически развалившего дело. В итоге, дело против Тинеров было закрыто, несмотря на то, что гражданам Швейцарии запрещено работать на иностранные разведслужбы. Недвижимость за рубежом, 26.8.2008г.

— Швейцарская энергетическая компания Forces Motrices Hongrin-Leman SA (FMHL) планирует в 2008г. начать работы по реконструкции гидроэлектростанции Veutaux (кантон Во). В ходе реализации проекта предполагается установка системы возврата отработавшей воды в водохранилище и надстройка высоты плотины. Таким путем рассчитывают повысить мощность электростанции на 75% и довести ее до 420 мвт., что в условиях ухудшения ситуации в национальном ТЭК будет иметь важное региональное значение.

Остается под вопросом судьба крупнейшего в стране проекта по развитию геотермальной энергетики. После серии подземных толчков достигавших 3,4 балла по шкале Рихтера с эпицентром в районе скважины, пробуренной на глубину 5000 м. строительство геотермальной электростанции в кантоне Базель было приостановлено. В интересах детального расследования происшествия продол-

жает работу специальная комиссия, которая в конце 2008г. представит отчет с выводами о причинах землетрясения и установит взаимосвязь с реализацией проекта Deep Heat Mining. Число заявлений о нанесении материального вреда достигло 4800, а ущерб оценивается в 7-9 млн. шв. франков. www.economy.gov.ru, 13.12.2007г.

ШВЕЦИЯ

Электроэнергетика-2007

Шведское правительство уделяет повышенное внимание развитию возобновляемых источников энергии. По данным правительства объемы энергии получаемой из возобновляемых источников с 1970 удвоилось. 30% производимой энергии поступает из возобновляемых источников, включая гидроэнергию. В производстве электроэнергии этот показатель еще выше – 50%.

Одним из перспективных возобновляемых источников энергии правительство Швеции считает энергию ветра. В начале 2007г. в Швеции было 800 ветряных установок, которые производили 990 гвтч. электроэнергии в год. Однако доля этого вида энергии в общем энергобалансе страны пока еще очень мала.

В 2002г. шведский парламент принял решение о доведении к 2015г. выработки электроэнергии на ветряных электростанциях до 10 твтч. Это составит 7-8% от всего производства электроэнергии. В этом отношении Швеция ориентируется на Данию, которая получает 20% своей электроэнергии на ветряных электростанциях.

Производство электроэнергии. Из 150 твтч. ежегодно производимой в Швеции электроэнергии 90% приходится на гидроэлектростанции и АЭС (поровну), остальное – на электростанции, работающие на ископаемом топливе, и 1 твтч. (0,67%) – на ветряные электростанции.

В 2007г. в Швеции было произведено 145 твтч. электроэнергии по сравнению с 140,3 твтч. в 2006г., 16 твтч. электроэнергии было импортировано и 14,7 экспортировано. При этом потребление составило 146,3 твтч. (включая потери 10,9 твтч.). Увеличению производства электроэнергии в 2007г. способствовали в первую очередь ГЭС, благодаря большому запасам воды по сравнению с засушливым 2006г.

Производство электроэнергии в Швеции, в твтч.

	2005	2006	2007
Гидроэлектростанции.....	72,3	61,2	65,5
АЭС	69,5	64,9	64,3
Тепловые станции.....	11,9	13,2	13,8
Ветроэлектростанции	0,93	0,99	1,4
Производство электроэнергии, всего	154,6	140,3	145,0
Нетто импорт (+) (экспорт (-)).....	- 7,4	6,0	1,3

Часть поступающей по импорту в Швецию электроэнергии, в частности, из Финляндии имеет российское происхождение. Однако шведская статистика не дает точных данных о происхождении импортируемой электроэнергии.

Представители шведской промышленности неоднократно высказывались за строительство электрического кабеля между Финляндией и Швецией для поставок в Швецию более дешевой российской электроэнергии через Финляндию. Однако этот проект натолкнулся на противодействие финских властей, не выдавших в 2006г. разрешение на строительство кабеля. Шведы по-прежнему за-

интересованы в проработке возможных вариантов поставок в Швецию российской электроэнергии.

ОАО РАО «ЕЭС России» на апр. 2007г. было заинтересовано в развитии сотрудничества со Швецией в области электроэнергетики, а также в сфере противодействия глобальному изменению климата. В нояб. 2006г. шведская компания Vattenfall обратилась в ОАО РАО «ЕЭС России» с предложением присоединиться к разработанному ими документу «Инициатива лидеров делового мира по сдерживанию изменения климата».

Данный документ представляет перечень положений в области противодействия изменению климата. К ним относятся: необходимость перехода на технологии с низким уровнем выбросов парниковых газов и разработки мер, как краткосрочного, так и долгосрочного характера для борьбы с изменениями климата; необходимость глобального подхода к вопросу борьбы с изменениями климата при лидирующей роли развитых стран; необходимость создания глобальной системы торговли выбросами парниковых газов и установления общемировых цен на выбросы; необходимость достижения справедливого распределения нагрузки по снижению выбросов между странами.

ОАО РАО «ЕЭС России» заинтересовано участвовать в данной инициативе, поскольку считает вопросы контроля выбросов парниковых газов и повышения энергоэффективности актуальными и уже проводит значительную работу по использованию механизмов Киотского протокола для решения этих задач. На встрече председателя правления ОАО РАО «ЕЭС России» А.Б.Чубайса и президента компании Vattenfall Л.Йозефссона, состоявшейся в янв. 2007г. на Всемирном экономическом форуме в Давосе (Швейцария), была выражена готовность к дальнейшему сотрудничеству по этому вопросу.

ОАО РАО «ЕЭС России» заинтересовано в привлечении шведских компаний, в т.ч. и Vattenfall, в качестве инвесторов в проектах размещения дополнительных акций тепловых генерирующих компаний Общества.

Политика правительства Швеции в области энергетики направлена на то, чтобы обеспечить переход к альтернативным видам возобновляемых энергетических ресурсов при постепенном отказе от использования зарубежного углеводородного сырья.

В дискуссиях в стране на эту тему отмечается, что пока ситуация не является драматичной. В энергобалансе страны доля импорта нефти составляет 30%, из которой 53% приходится на североморские страны (Норвегия, Дания, Великобритания, Нидерланды) и 39 – на поставки из России. Определенную тревогу вызывает тенденция роста закупочных цен на нефть, которые для Швеции выросли за последние 10 лет более чем в 6 раз.

В заключениях Нефтяной комиссии, назначенной еще предыдущим правительством для изучения ситуации и выработки рекомендаций по энергообеспечению, заявлена цель сокращения «нефтяного» сегмента прежде всего за счет альтернативных источников энергии, активизации НИОКР в области новых технологий, внедрения программ энергосбережения. К перспективным направлениям шведы относят использование ветряных энергоустановок, систем накопления солнечной энергии и получения электроэнергии из биомассы

(отходы сельхозпроизводства и лесозаготовок). По части исследований в области высоких технологий в данных областях Швеция находится на передовых позициях в мире.

Аргументируя в пользу сокращения использования нефти как для производства электричества и тепла, так и в качестве автомобильного топлива, правительственные эксперты ссылаются на анализ, проведенный

Шведской королевской академией наук, относительно возможных последствий для экономики страны высоких темпов роста цен на углеводородное сырье на мировых биржах. Шведские ученые доказывают, что затраты государства на реализацию альтернативной политики, включая финансирование научных исследований и внедрение современных технологий, будут вполне компенсированы снижением расходов на закупку нефти на мировых биржах по постоянно растущим ценам. Определенный вклад в бюджет страны будут давать поступления от продажи квот на промышленные выбросы.

По оценке Международного энергетического агентства (International Energy Agency – IEA), Швеция является единственной промышленно развитой страной, на деле приступившей к реализации программы перевода национальной энергетики на возобновляемые ресурсы. Данная политика полностью соответствует директивам ЕС (2001/77/ЕС) по расширению доли возобновляемой энергетики в европейском энергетическом балансе.

Государство осуществляет финансирование НИОКР и стимулирует частные энергетические компании к разработке и внедрению современных технологических решений на базе возобновляемых ресурсов. Считается, что наиболее действенными мерами являются экономические, и прежде всего налоговые послабления, применяемые ко всем участникам энергетического рынка. Шведские расходы на НИОКР в области возобновляемых источников энергии составляют 93 млн. евро в год, или 66% от общих затрат на исследования в энергетике, включая расходы на НИОКР в атомной энергетике.

Что касается последней, то шведские АЭС долгое время считались в Европе своеобразным антиподом российским станциям «чернобыльского» типа, исключительно надежными по своей конструкции и образцовыми по соблюдению правил эксплуатации. Однако в последнее время получили огласку случаи проявленной небрежности и некомпетентности обслуживающего персонала и руководства, по вине которых Швеция несколько раз, по утверждению СМИ, оказывалась на волосок от второго Чернобыля. Первый «звонок» прозвенел летом 2006г., когда на неделю были остановлены четыре из десяти реакторов трех АЭС страны – «Форсмарк», «Оскархамн» и «Рингхальс». Причиной остановки реакторов стало короткое замыкание во внешней электроцепи одного из реакторов. Эксперты убеждали, что до Чернобыля дело бы не дошло, поскольку недоработки выявились не в конструкции реактора, а во внешней защитной цепи.

Скандал удалось погасить, но в янв. 2007г. на «Форсмарке» вновь произошло ЧП. Были остановлены два реактора. Выяснилось, что их резиновые прокладки износились и могут стать причиной аварии. «Форсмарк» работала в таком режиме почти год, но руководство станции замалчивало проблему (день простоя одного реактора приносит 700

тыс.долл. убытка). В прессу просочились также доклады об итогах внутренних проверок «Форсмарка», в соответствии с которыми, оказывается, на станции работали наркоманы и люди, находившиеся в состоянии опьянения во время несения дежурств.

Разоблачения неблагоприятного состояния дел на шведских АЭС усилили позиции противников АЭС, значительно ослабили и европейское проатомное лобби. «То, что произошло в Швеции, вызывает много вопросов. И это не только шведская проблема», — заявил комиссар ЕС по вопросам энергетики Андрис Пибалгс, посетивший Стокгольм в фев. 2007г. для консультаций с правительством страны, по итогам которых было принято решение о привлечении к инспектированию шведских атомных станций экспертов из Магатэ.

Швеция последовательно ведет заявленную политику по стимулированию возобновляемой энергетики и плавному отходу от использования нефти в экономике, и она дает определенные результаты. Зафиксировано снижение общего потребления нефтепродуктов в стране, как следствие активного внедрения энергосберегающих технологий в промышленности, на транспорте, в коммунальном обслуживании и домашнем хозяйстве. Уровень производства электроэнергии из возобновляемых источников в Швеции в 2006г. значительно превосходил общемировые показатели. В то время как на возобновляемые источники приходится, по оценкам ТЕА, 18% мирового производства электроэнергии, в Швеции этот показатель достиг 40%. Прогнозируется, что к 2010г. на возобновляемые источники в Швеции будет приходиться уже более половины национального производства электроэнергии.

Структура энергоснабжения и энергопотребления в Швеции остается стабильной в течение последних 10 лет. Точные цифры по 2007г., по всей видимости, будут мало отличаться от показателей 2006г. Общее потребление всех видов энергоресурсов в Швеции в 2006г. составило 625 твтч.

Энергобаланс Швеции в 2006г.

Энергоснабжение			Энергопотребление		
Источник	твтч.	%	Потребитель	твтч.	%
Нефть и нефтепродукты..	201	32,16	Жилье и сфера обслуж. ...	145	23,20
Атомная энергетика	194	31,04	Промышленность	157	25,12
Биотопливо	116	18,56	Транспорт	101	16,16
Гидроэнергия	62	9,92	Межд. морск. транспорт..	45	7,20
Уголь и кокс	28	4,48
Природный газ	11	1,76	Потери
Тепловые насосы	6	0,96	В атомной энергетике ...	126	20,16
Ветроэнергетика	1	0,16	При распред. и доставке ..	51	8,16
Импорт электроэнергии	6	0,96
Всего	625	100,0	Всего.....	625	100,0

Шведский импорт из России сырой нефти

	2004		2005		2006		2007									
	I	II	I	II	I	II	I	II								
Всего (ТН ВЭД 2709).....	20	505	41	252	19	768	56	352	19	170	65	224	17	719	61	337
Россия (ТН ВЭД 2709).....	5	557	10	272	6	632	19	017	7	191	23	852	5	615	18	456
Доля РФ в шв. импорте ..	27,1%	24,9%	24,9%	33,6%	33,7%	33,7%	37,5%	36,6%	31,7%	30,1%						

I — тыс.т.; II — млн.шв.крон.

Источник — Центральное статистическое бюро Швеции (Statistiska centralbyran, www.scb.se)

Электроэнергетика-2006

Структура энергоснабжения и энергопотребления в Швеции остается стабильной в течение последних 10 лет. Точные цифры по 2006г. станут известны в конце II кв. 2007г., однако очевидно, что они будут мало отличаться от показателей

2005г. Общее потребление всех видов энергоресурсов в Швеции в 2005г. составило 630 твтч.

Во всем мире требования к энергетической политике примерно одинаковы. Снабжение энергией должно быть надежным, не наносить вреда окружающей среде, и цены на энергию должны быть приемлемыми. Эти 3 требования дополняют друг друга и часто входят в противоречие друг с другом, что свидетельствует о сложности энергетической политики и ее взаимосвязи с политикой защиты окружающей среды и с политикой в области климата.

Задачей энергетической политики должно быть обеспечение долгосрочных правил игры для всех участников энергетического рынка. Предприятия и потребители должны быть уверены в том, что в перспективе будут иметь доступ к энергии по конкурентоспособным ценам. Поэтому обеспечение хороших условий для конкуренции на энергетическом рынке является важной политической задачей.

Основной национальной энергетической политики Швеции являются положения, которые впервые были приняты парламентом Швеции в 1980 и корректировались в 1991, 1997, 2002 и 2003гг. Главным элементом данной политики является выполнение решения референдума 1980г. о закрытии всех АЭС к 2010г.

Победив на выборах осенью 2006г. альянс правых партий и созданное им новое правительство настроено на сохранение тех соглашений, которые были достигнуты входящими в альянс партиями в ходе предвыборной компании.

В принципе сохраняется выработанная социал-демократическим правительством принципиальная политика на сокращение зависимости от нефти и других ископаемых видов топлива и активное развитие альтернативных источников энергии.

В декларации нового правительства, провозглашенной 6 окт. 2006г. после отставки социал-демократического правительства, было объявлено, что в ближайшей перспективе предполагается внедрение в шведскую энергетическую систему производства электроэнергии на базе возобновляемых источников энергии. Правительство осознает, что в обозримом будущем доступных мощностей может оказаться недостаточно.

В течение мандатного периода 2006-10гг. не будет принято никаких политических решений о закрытии действующих атомных реакторов. Не будет выдано и разрешений на возобновление эксплуатации двух уже остановленных реакторов. Будет по-прежнему действовать запрет на строительство новых реакторов. Правительство согласно действующему законодательству рассмотрит запросы на повышение мощности действующих реакторов.

В отношении транспорта правительство считает необходимым повышение его экологичности. Будут введены специальные дотации, стимулирующие потребителей к покупке более экологичных автомобилей. Планируется пересмотреть классификацию автомобилей и топлива для автомобилей, будут повышены требования к соблюдению норм защиты окружающей среды при осуществлении закупок для государственных нужд.

Правительство будет стимулировать научные исследования, направленные на сохранение климата и защиту окружающей среды, внедрение

энергосберегающих технологий в промышленно-сти и жилищном строительстве.

Правительство считает важным продолжение сотрудничества с ЕС в развитии и совершенствовании системы торговли квотами на выбросы парниковых газов и привлечении к участию в этой системе других государств. Швеция будет настойчиво работать над тем, чтобы в рамках ЕС были установлены четкие цели по сокращению использования ископаемых видов энергоносителей. Киотский протокол должен быть в ближайшей перспективе доработан и продлен.

Швеция будет стремиться к организации стратегического сотрудничества между ЕС, Китаем и Индией с целью поддержать их стремление к ограничению выбросов парниковых газов. Таковы основные принципы энергетической политики, одобренные новым буржуазным правительством.

Как следует из декларации правительства, в вопросах использования атомной энергии правительство не планирует никаких кардинальных действий.

Энергоемкие предприятия базовых отраслей промышленности Швеции выступают за продолжение использования в Швеции атомных электростанций для того, чтобы гарантировать поставки электроэнергии по доступным ценам. На сегодняшний день в Швеции действует запрет на строительство новых атомных реакторов, который, однако, не предполагает каких-либо препятствий для осуществления шведскими компаниями инвестиций в атомную энергетику в других странах.

При участии энергетической компании «Е-он Швеция» (ранее называлась «СюдКрафт») шведские предприятия уже участвуют в финансировании строительства крупнейшей в мире атомной электростанции «Олкилуото 3» в Финляндии стоимостью 27 млрд. шв. крон (3,97 млрд. долл.). Ожидается, что поставки электроэнергии новой атомной электростанцией начнутся к концу 2010 — началу 2011 гг. Мощность «Олкилуото 3» составит 1 600 мвт., что в 3 раза больше, чем мощность шведской атомной электростанции «Барсебек», реакторы которой поэтапно закрываются, согласно принятому правительством Швеции решению.

Одним из шведских предприятий, участвующих в проекте «Олкилуото 3», является лесопромышленный концерн «Стура Энсо» — крупнейший потребитель электроэнергии в Швеции. Повышение цен на электроэнергию заставило «Стура Энсо» пересмотреть свою стратегию в области потребления электроэнергии и, в качестве одной из мер, приобрести долю в финляндской энергетической компании «Похьйолаан Воима Оу» (Pohjolan Voima Oyj), что гарантирует концерну поставки 9% электроэнергии, которая будет вырабатываться на атомной электростанции «Олкилуото 3».

Как представители промышленности, так и политики в Финляндии выступают за строительство в Финляндии новых атомных электростанций. Недавно были обнародованы предложения исследования, выполненного по заказу правительства Финляндии, в отношении строительства в Финляндии шестого атомного реактора, в дополнение к уже существующим 4 и строящемуся 5 реактору — «Олкилуото 3». По словам директора по энергетике концерна «Стура Энсо» Микаэля Ханнуса, «Стура Энсо» внимательно отслеживает ситуацию и, если

будет принято решение о строительстве шестого реактора, концерн был бы очень заинтересован принять в нем участие.

Одно из новых шведских энергетических предприятий «Базель», учрежденное крупнейшими предприятиями базовых отраслей промышленности Швеции, недавно объявило о готовности инвестировать десятки миллиардов шведских крон в строительство двух новых атомных реакторов в Швеции.

«Мы хотим всерьез поднять вопрос о строительстве новых атомных электростанций. Мы считаем, что как для снабжения Швеции электричеством, так и для повышения конкурентоспособности промышленности, очень важно, чтобы запрет на строительство новых атомных реакторов был снят», — сказал гендиректор «Базеля» Петер Пернлеф.

«Базель» планирует, кроме прочего, строительство крупной ветроэлектростанции, чтобы шведская промышленность смогла справиться с последствиями повышения цен на электричество. Петер Пернлеф также отмечает, что компания не ограничится исследованием возможностей по увеличению предложения электроэнергии, и поэтому участие «Базеля» в строительстве еще одного, шестого атомного реактора в Финляндии могло бы стать интересной альтернативой в будущем.

Компания «Е-он Швеция» также выражает заинтересованность в строительстве атомных электростанций в соседних странах. По словам гендиректора «Е-он Швеция» Ларса Фритхиова, «Е-он Швеция» уже участвует, хотя и незначительно, в строительстве пятого реактора, и ясно выражает свою заинтересованность в инвестициях в будущий шестой реактор в Финляндии. Рассматривается возможность участия в строительстве нового крупного реактора в Литве.

В самой Швеции в связи с принципиальным решением референдума на отказ от атомной энергетики, сократились и ассигнования на НИОКР в этой области, что очевидно стало причиной снижения надежности шведских атомных станций. В течение 2006 г. несколько раз осуществлялась аварийная остановка действующих реакторов.

25 июля 2006 г. на атомной электростанции «Форшмарк» в Упсале был остановлен первый реактор в результате короткого замыкания, возникшего при проведении профилактических работ. Персоналу станции только через 20 минут удалось вручную запустить 2 из 4 дизельных генераторов, которые должны были включиться автоматически.

Расследованием случившегося занимается Государственная инспекция по атомной энергетике Швеции. Инциденту на «Фосмарке» была присвоена вторая категория по международной шкале опасности происшествий на атомных электростанциях (всего 7 категорий).

После инцидента было принято решение остановить реактор 2 на станции «Фосмарк» и реакторы 1 и 2 на атомной электростанции «Оскашхамн», которые имели подобные системы безопасности, как и 1 реактор «Фосмарка». После остановки 4 реакторов на данный момент в Швеции продолжают работу 6 реакторов атомных электростанций.

По сообщению газеты «Дагенс Нюхетер» от 28 апр. 2007 г., в Швеции имеют место очень серьезные недостатки в готовности к несчастным случаям на атомных электростанциях.

К такому выводу пришло Государственное ревизионное управление в своем отчете, в котором проанализирована готовность правительственных и других организаций к действиям при авариях на АЭС, сопровождающихся большими выбросами радиоактивных веществ. Готовность самих станций не анализировалась.

Основной вывод Управления состоит в том, что в Швеции отсутствует какое-либо взаимодействие между вовлеченными организациями на всех уровнях, нет четкого плана действий в случае аварии и что самое негативное – отсутствует активность в стремлении к исправлению существующей ситуации.

Государственное ревизионное управление в своем отчете предупреждает, что если государство не примет соответствующих мер, то последствия могут оказаться гораздо трагичнее, чем могли бы быть.

Сообщения о недостатках в обеспечении безопасности работы атомной электростанции «Форшмарк» вызвали в последнее время рост скептицизма шведов по отношению к атомной энергетике, отмечает газета «Дагенс Нюхетер» от 11 фев. 2007г. со ссылкой на опросы общественного мнения, проводимые агентством «Сифо».

За строительство новых атомных электростанций высказывается сегодня больше шведов, чем несколько лет назад. Эту идею поддерживают 25% из 1000 опрошенных респондентов против 16% – в 2003г. За поддержание в рабочем состоянии 10 имеющихся в Швеции реакторов высказалось 58% опрошенных, тогда как 4 года назад – 55%. Число тех, кто выступает за немедленный, либо последовательный отказ от атомной энергии, сократилось за тот же период с 41 до 36%.

Поскольку законами Швеции допускается модернизация действующих АЭС, владельцы этих станций вкладывают довольно большие средства в значительные средства в повышение мощностей и продление сроков службы действующих реакторов. Так компания «Ваттенфалль» намеревается инвестировать в модернизацию АЭС – 25 млрд. шв. крон. Компания является основным владельцем семи реакторов, расположенных на АЭС Рингхальс и Фршмарк (совладельцем АЭС Рингхальс является Е-он).

В соответствии с планами «Ваттенфалль», прирост в энергопроизводстве в результате мер по повышению эффективности работы реакторов должен достичь к 2016г. 20 твтч. Для справки – 3 реактора АЭС Форшмарк в 2005г. произвели 25 твтч. электроэнергии.

Обогащенный уран, используемый в качестве топлива для АЭС, Швеция импортирует. Россия продолжает оставаться одним из основных поставщиков обогащенного урана в Швецию. В целом, для поставок топлива для АЭС из России в Швецию характерен циклический характер, это связано с технологическим периодом замены тепловыделяющих сборок (18 месяцев).

По данным ЦСБ Швеции за 10 месяцев 2006г., Россия поставила в Швецию 185 т. ядерного топлива стоимостью 113,2 млн.долл. За аналогичный период 2005г. было импортировано 104 т. на 47,9 млн.долл. Рост – 77,9% по физическому объему и 136,3% в стоимостном выражении.

Свободный рынок электроэнергии существует в Швеции с 1996г. Покупатель может выбрать по-

ставщика электричества, как внутри страны, так и за рубежом. Дерегулирование осуществлено с целью обеспечения конкуренции в области производства и продажи электроэнергии. Передающие сети остаются в собственности государства и являются регулируемой монополией.

Важной предпосылкой функционирования свободного рынка электроэнергии является наличие достаточных мощностей передачи электроэнергии как между различными районами внутри страны, так и между соседними государствами. Задача создания и поддержания таких мощностей возложена в Швеции на государственную компанию «Свенска Крафтнет». Передача электроэнергии между северной и центральной частью страны ограничена значением 6 700-7 000 мвт., а между центральной и южной частью 4 000-4 500 мвт.

Для организации торговли электроэнергией в североевропейских странах создана специальная биржа NordPool. Через биржу продается около трети всей электроэнергии, остальная часть продается по двусторонним контрактам.

В 2006г. в Швеции было произведено 139,8 твтч. электроэнергии по сравнению с 154,6 твтч. в 2005г. Потребление составило 145,6 твтч., что означает, что 5,8 твтч. электроэнергии было импортировано.

Для Северной Европы в целом объем импорта составил 11,5 твтч. по сравнению с 1 твтч. в 2005г. Импорт электроэнергии осуществлялся из России, Польши и Германии. Такая ситуация связана с необычно малым заполнением водохранилищ весной 2006г. и малым количеством осадков в течение всего лета. Снижение производства электроэнергии на АЭС связано с их остановкой в связи с авариями.

Цены на бирже NordPool колебались в течение 2006г. достаточно в большом диапазоне. Самые высокие цены были зарегистрированы в авг. 2006г. – 0,70 шв. кроны за квтч., самые низкие в декабре 0,27 шв. кроны за квтч. Средняя спотовая цена в 2006г. составила 0,46 шв. кроны за квтч., т.е. примерно такая же как и на немецкой бирже.

На энергетическом рынке Швеции господствуют 3 крупные компании, которые контролируют 86,1% рынка производства электроэнергии: «Ваттенфалль» – 47,1%, Е-он – 22,8% и «Фортум» – 16,2%. Они же отвечают за 70% продаж электроэнергии конечным потребителям.

Развитию возобновляемых источников энергии шведское правительство уделяет повышенное внимание. По данным правительства использование возобновляемых источников энергии с 1970 удвоилось. Треть потребляемой энергии поступает из возобновляемых источников. В производстве электроэнергии этот показатель еще выше – 50%.

Одним из перспективных возобновляемых источников энергии правительство Швеции считает энергию ветра. В 2006г. на ветроэлектростанциях было произведено 1 твтч. электроэнергии, но потенциал использования энергии ветра значительно больше. Мощность ветроустановок составляет 500 мвт. В последние годы вводилось 50-60 мвт. ежегодно. С 2006г. темпы ввода мощностей существенно возрастут. Предполагается, что суммарное количество производимой на ветроэлектростанциях энергии к 2015г. составит 10 твтч.

С целью стимулирования развития ветроэнергетики в мае 2006г. парламентом было принято пер-

вое постановление, предусматривающее ряд мер по облегчению внедрения ветроэнергетики.

Правительство Швеции обозначило принадлежащей государству энергетической компанией «Ваттенфалль» новую цель в области развития возобновляемых источников энергии (ВИЭ) – получать к 2016г. 10 твтч. на основе ВИЭ и, прежде всего, энергии ветра. Ранее ставилась задача довести производство электроэнергии с использованием возобновляемых источников энергии до 5 твтч. к 2010г.

По оценкам представителей компании, инвестиции, которые потребуются для достижения указанной цели, составят 40 млрд. шв. крон.

По мнению исполнительного директора «Ваттенфалль», максимальный объем электроэнергии, который компания может получить с использованием ветроэнергетики, составляет 15 твтч. Должна сохраниться функционирующая в стране система покрытия за счет потребителей издержек на производство электроэнергии на ветроэлектростанциях (ВЭС). 1 квтч., произведенный на ВЭС, обходится в 45-47 ере, что намного дороже электроэнергии, получаемой на АЭС или ГЭС.

С 1 янв. 2007г. в Швеции начали действовать новые правила по возмещению энергетическими компаниями перерывов в подаче электроэнергии. В связи с перебоями в обеспечении электроэнергией населения и промышленности в результате штормовой погоды, как например, произошло во время урагана «Гудрин» в янв. 2006г., правительство Швеции обязало энергетические компании гарантировать поставки электроэнергии потребителям. Минимальная сумма возмещения потребителю составляет 800 шв. крон и выплачивается в случае нарушения электроснабжения на срок 12 часов. При отсутствии электроэнергии в течение 120-144 часов минимальное возмещение составляет 4800 шв. крон. Для получения возмещения потребитель не должен даже выставлять какие-то требования, тем не менее, энергетические компании для облегчения их работы просят написать заявления.

Последствия шторма, прошедшего над юго-западной Швецией в самом начале янв. 2007г. не был столь разрушительным, как прошлогодний ураган, тем не менее, 10 000 потребителей оставались без электричества 12 час. и могут рассчитывать на компенсацию.

С целью повышения надежности линий электропередач 3 крупнейшие шведские компании «Еон», «Ваттенфалль» и «Фортум» планируют либо заменить и укрепить существующие воздушные линии, либо заменить их подземными кабелями. Работы были начаты в Швеции еще до урагана «Гудрин», в 2006г. они были интенсифицированы. Заменено 11 000 км. линий электропередач. Общая протяженность линий, подлежащих реконструкции, составит для «Еон» – 17 000 км., для «Ваттенфалль» – 11 000 км., для «Фортум» – 10 000 км. Стоимость выполнения этих работ в течение ближайших пяти лет составит 30 млрд. шв. крон.

АЭС

Основой национальной энергетической политики Швеции являются положения, которые впервые были приняты парламентом Швеции в 1980 и корректировались в 1991, 1997, 2002 и 2003гг. Главным элементом данной политики яв-

ляется выполнение решения референдума 1980г. о закрытии всех АЭС к 2010г.

Энергоемкие предприятия базовых отраслей промышленности Швеции выступают за продолжение использования в Швеции атомных электростанций для того, чтобы гарантировать поставки электроэнергии по доступным ценам.

В Швеции действует запрет на строительство новых атомных реакторов, и остается в силе решение референдума 1980г. о закрытии всех АЭС к 2020г. Осознавая невозможность заменить производимую атомными электростанциями энергию другими источниками, входящие в правительство партии под давлением промышленных кругов все чаще возвращаются к теме о возможности сохранения атомной энергетики и после 2010г. Однако никаких решений по данному вопросу или намерений обсудить этот вопрос в правительстве или в обществе пока нет.

Действующие запреты на строительство новых АЭС не предполагают каких-либо препятствий для осуществления шведскими компаниями инвестиций в атомную энергетику в других странах. При участии энергетической компании «Е-ОН Швеция» шведские предприятия финансируют строительство крупнейшей в мире атомной электростанции «Олкилуото 3» в Финляндии стоимостью 27 млрд. шв. крон (4 млрд.долл.). Мощность «Олкилуото 3» составит 1 600 мвт., что в три раза больше, чем мощность шведской атомной электростанции «Барсебек», реакторы которой были закрыты согласно принятому правительством Швеции решению в 1999 и 2005гг.

Необходимый для АЭС обогащенный уран Швеция импортирует из Канады, России и Австралии. Доля России в покрытии потребностей Швеции в обогащенном уране в 2007г. составила 36% по физическому объему. По данным Центрального статистического бюро (ЦСБ) Швеции в 2007г., Россия поставила в Швецию 212 т. ядерного топлива стоимостью 163,7 млн.долл. В 2006г. Швецией было импортировано из России 185 т. на сумму 113,2 млн.долл. Рост по физическому объему – 14,6% и 44,6% в стоимостном выражении.

Импорт Швецией обогащенного урана для АЭС

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Суммарный импорт Швецией топлива для АЭС, в т. (ТН ВЭД 28442035).....	96	111	387	613	534	359	594
В т.ч. из России, в т. (ТН ВЭД 28442035).....	18	89	91	103	185	212	
Доля России в импорте Швецией топлива для АЭС, % (код ТН ВЭД 28442035).....	18,6	80,2	23,5	16,7	34,6	59,1	35,7

МОКС-топливо. По сведениям из Государственной инспекции по атомной энергии Швеции (SKI), в начале 2007г. в страну впервые поступило МОКС-топливо (смесь оружейного плутония и урана) для использования в ядерных реакторах на АЭС, которое было доставлено морским путем из Великобритании.

МОКС-топливо для АЭС «Оскарсхамн» (Oskarshamn) было произведено на принадлежащем английской корпорации BNFL ядерном комплексе «Селлафилд» (Sellafield) в рамках выполнения контрактов, заключенных между шведской компаний OKG AB и BNFL в 1969-78гг. В соответствии с ними, из Швеции с 1978 по 1982г. было вывезено на переработку в Великобританию 140 т. отработанного ядерного топлива (ОЯТ) с АЭС «Оскарсхамн» (реакторы 1 и 2). Переработка данного ОЯТ и производство уран-плутониевого топлива были пол-

ностью завершены к 1997г. Однако его своевременной доставке в Швецию помешали вскрывшиеся в конце 1999г. факты подделки персоналом английского ядерного комплекса «Селлафилд» контрольных листов на МОКС-топливо и последовавший за этим громкий международный скандал. В результате Швеция и ряд других стран (Япония, Германия, Швейцария) в одностороннем порядке заморозили контракты с BNFL на неопределенный срок.

В дек. 2002г. правительство Швеции под нажимом с английской стороны, настаивавшей на выполнении ранее заключенных контрактов, дало разрешение компании OKG AB на ввоз и использование уран-плутониевого топлива на АЭС «Оскарсхамн». Данное решение руководства страны было подвергнуто резкой критике со стороны оппозиции.

Всего в Швецию в янв. 2007г. в виде МОКС-топлива поступило 900 кг. оружейного плутония и 136 т. урана. Ввоз данных радиоактивных веществ, могущих к тому же служить компонентами ядерного боезаряда, не вызвал повышенного внимания. За 4 года, прошедших между выдачей разрешения и фактом ввоза МОКС-топлива, отношение населения Швеции к ядерной энергетике улучшилось вследствие отсутствия альтернативных полноценных источников энергии и постоянно возрастающей стоимости электроэнергии.

Руководство компании OKG AB подчеркивает, что планируемое использование МОКС-топлива не приведет к получению какой-либо экономической выгоды по сравнению с традиционным урановым топливом и является вынужденной мерой с целью выполнения ранее заключенных контрактов с BNFL.

В научных кругах Швеции с интересом относятся к началу использования уран-плутониевого топлива в стране. Сотрудники отдела реакторной физики Королевской высшей технической школы (КТН) планируют изучить все аспекты его применения и совместно со специалистами OKG AB осуществить ряд экспериментов, целью которых будет являться повышение мощности реакторов на МОКС-топливе на 25%.

Шведские специалисты полагают, что строящиеся в различных странах коммерческие атомные реакторы на быстрых нейтронах, использующие уран-плутониевое топливо, станут в дальнейшем основой замкнутого ядерно-топливного цикла. Это позволит многократно расширить топливную базу атомной энергетики, свести к минимуму образование радиоактивных отходов, сократить потребности мирового сообщества в добыче природного урана, а также обеспечить утилизацию накопившегося ОЯТ.

АЭС. В Швеции действует три АЭС, на которых размещены десять ядерных реакторов: по три на станциях «Форсмарк» (Forsmark) и «Оскарсхамн» (Oskarshamn), четыре – на «Рингхальс» (Ringhals). Из них, семь относятся к реакторам на кипящей воде (тип – BWR), три – к водяным реакторам высокого давления (тип – PWR; все на АЭС «Рингхальс»). АЭС «Форсмарк» и «Рингхальс» принадлежат энергетической корпорации Vattenfall, «Оскарсхамн» – компании OKG AB, владельцем 54,5% акций которой является дочернее предприятие немецкого энергетического объединения E.ON – E.ON Sverige. АЭС «Барсебэк» (Barseback), на кото-

рой находятся два энергоблока, была закрыта в 2004г. (реактор «Барсебэк-1» был остановлен в 1999г., «Барсебэк-2» – в конце 2004г.).

В Швеции отсутствуют какие-либо планы по развитию атомной энергетики на долгосрочную перспективу. В последние 20 лет в стране проводится целенаправленная государственная политика по постепенному отказу от использования ядерной энергии. Это связано с результатами состоявшегося в 1980г. референдума, на котором большинство шведских граждан выступило против продолжения эксплуатации АЭС в стране. Первоначально предполагалось поэтапно закрыть 12 существовавших на тот момент в Швеции реакторов к 2010г. В 1997г. правительство приняло программу «поэтапной ликвидации ядерной энергетики», которая позволила государству закрывать АЭС, компенсируя потери собственникам станций. В рамках реализации этой программы была закрыта АЭС «Барсебэк». Данный шаг кабинета министров вызвал негативную реакцию деловых кругов страны. В дальнейшем шведы были вынуждены отказаться от намеченных планов в отношении АЭС по причине отсутствия адекватной замены данным источникам энергии.

Риксдагом официально признано, что полное сворачивание атомной энергетики займет более длительный срок, т.к., в противном случае, Швеции не удастся избежать значительного повышения цены на электричество, дефицита электроэнергии для промышленности (44% электроэнергии в стране вырабатывается на АЭС), а также повышения экологической нагрузки на окружающую среду. В марте 2002г. правительство Швеции предложило новую энергетическую стратегию страны. Центральным в ней по-прежнему являлся вопрос сворачивания атомной энергетики. Правительство предложило путем заключения добровольного договора с производителями установить лимит суммарного количества электроэнергии, которое будет разрешено выработать на всех АЭС страны. Распределение этой квоты между конкретными электростанциями возложено на самих производителей. В дальнейшем стратегия была дополнена положениями о том, что действующие станции работают до тех пор, пока это разрешается требованиями безопасности. При этом продление срока эксплуатации возможно только при условии проведения комплекса мероприятий по модернизации АЭС. По оценкам правительственных экспертов, процесс закрытия станций по этой схеме может занять 30-40 лет. По мнению независимых специалистов, все АЭС в стране будут окончательно ликвидированы не ранее 2060г.

Ряд политических партий и объединения предпринимателей неоднократно заявляли об ошибочности принятого решения об отказе от эксплуатации АЭС. 30% шведского населения поддерживают использование ядерной энергии, что связано с невозможностью ее полноценной замены другими источниками и обеспокоенностью растущими ценами на электроэнергию. Принимая во внимание позицию ведущих промышленных компаний и мнение части населения страны, новый премьер-министр Швеции Ф.Рейнфельдт в одном из своих первых заявлений указал, что в период работы его правительства (2006-10гг.) никаких политических решений по закрытию ядерно-энергетических мощностей приниматься не будет. Строительство

новых реакторов в этот период не предусматривается. Возобновление лицензии на эксплуатацию двух ранее остановленных блоков на АЭС «Барсебэк» не планируется.

С 2004г. шведское правительство и госорганизации, осуществляющие контроль за эксплуатацией АЭС, совместно с местными энергетическими компаниями работают над подготовкой и реализацией программ повышения тепловой мощности ядерных реакторов на действующих станциях путем их модернизации. Данные программы предполагают доведение суммарной мощности находящихся в эксплуатации 10 блоков до уровня ранее использовавшихся 12 реакторов. В конце 2004г. шведскими энергетическими компаниями было получено официальное разрешение инспекции по атомной энергии (SKI) на модернизацию принадлежащих им трех АЭС. Одновременно с подачей заявок в SKI относительно реконструкции реакторов руководство АЭС приступило к проведению мероприятий, также направленных на повышение их мощности, но не требующих специального разрешения контролирующих инстанций и правительства.

На АЭС «Форсмарк» была проведена замена турбин на более производительные. Весь комплекс работ по модернизации станции позволил повысить выработку электроэнергии на 4 твтч. Всего в Швеции до 2010г. планируется израсходовать на модернизацию АЭС 3,5 млрд.долл.: 1,5 млрд.долл. на мероприятия по повышению тепловой мощности станций (НИОКР, приобретение нового оборудования, монтаж) и 1 млрд.долл. на обеспечение дополнительных мер безопасности. Готовность местных энергетических компаний к реализации достаточно крупных по масштабам страны инвестиционных проектов свидетельствует об их уверенности в сохранении отрасли в среднесрочной перспективе.

В Швеции создана четкая многоуровневая система контроля за безопасностью ядерной энергетики, а также разработана комплексная программа утилизации той части отработанного ядерного топлива и радиоактивных отходов, которые остаются в стране.

Основными поставщиками ядерного топлива для шведских АЭС являются компании Westinghouse European Fuel (Великобритания), входящая в концерн Westinghouse Electric, и Areva (Франция). В частности, в 2003г. компания Westinghouse получила эксклюзивный заказ на поставку ядерного топлива для трех энергоблоков АЭС «Оскарсхамн». В соответствии с контрактом, Westinghouse обеспечит 12 загрузок топлива в период 2005-08гг. В 2005г. французская компания Areva выиграла тендер на поставку ядерного топлива на 100 млн. евро для шести (из семи) блоков энергокомпании Vattenfall. В соответствии с контрактом Areva через компанию Framatome ANP, являющуюся совместным предприятием с Siemens, поставит четыре загрузки активных зон для каждого из четырех энергоблоков АЭС «Рингхальс» и по две загрузки для двух (из трех) реакторов АЭС «Форсмарк» в 2007-10гг., а также представит опцион для каждой из этих станций на период после 2010г.

Согласно принятому в Швеции законодательству, вся полнота ответственности за безопасное обращение с радиоактивными отходами (РАО), их утилизацию, а также за вывод из эксплуатации

объектов ядерной энергетики возложена на компании, которым принадлежат АЭС и исследовательские реакторы. В обязанности владельцев ядерных установок входит поиск соответствующих технических решений, их практическое внедрение и компенсация всех сопутствующих этой деятельности расходов. Необходимые для решения указанных задач средства первоначально (с 1970гг.) размещались энергетическими компаниями на собственных счетах, а с 1982 по 1995гг. — на счетах Центрального банка Швеции.

В 1996г. принято правительственное решение о необходимости дальнейшей централизации и координации усилий всех структур, занятых в сфере обращения с РАО. Создан фонд по обращению с РАО (Nuclear Waste Fund — NWF). Им управляет Совет NWF, в обязанности которого входит учет поступающих взносов и распоряжение имеющимся капиталом. Отчисляемый в фонд владельцами реакторов взнос рассчитывается, исходя из производительности каждой из принадлежащих им установок, а также из ежегодно определяемых правительством комплексных оценок, согласно которым после 25 лет работы каждого реактора должна быть накоплена сумма, которая позволяла бы полностью обеспечить расходы по утилизации использованного им за этот период топлива и вывести установку из эксплуатации. Необходимые в этой связи рекомендации правительство получает от SKI. В последние годы размер взноса не превышал 0,01 шв.кр/квт. Предусмотрены также залоговые взносы со стороны энергетиков на случай досрочного вывода реакторов из эксплуатации и недостаточности основного капитала фонда для компенсации всех расходов на утилизацию топлива и оборудования. Средства фонда направляются прежде всего на организацию транспортировки, временного хранения отработавшего ядерного топлива и НИОКР по созданию долгосрочного могильника. На практике эти ассигнования получает государственная Шведская компания по обращению с радиоактивными отходами (SKB). Решение о финансировании предлагаемых SKB мероприятий принимается SKI. SKB осуществляет все расчеты, необходимые для определения размеров сборов на утилизацию РАО и залоговых обязательств энергетиков. Результаты, представляемые компанией в SKI, проверяются и дополняются экспертами этого ведомства. При этом также учитываются сведения, представляемые Советом фонда о величине имеющегося капитала и полученной за предыдущий период прибыли. Затем SKI предоставляет на рассмотрение правительства предложения в отношении размеров сбора и залогов на следующий финансовый год.

В 2004г. в законодательство были внесены изменения, согласно которым из средств фонда допускается также финансирование структур, занимающихся пропагандистскими аспектами организации долговременного хранения ОЯТ. Могильник в Швеции планируется построить к 2015г., после чего в течение следующих 3-5 лет в него будет помещено 5-10% накопленного в стране ОЯТ. До 2023г. предполагается т.н. испытательный период. В случае положительных результатов наблюдений за хранилищем начнется его регулярная эксплуатация, в ходе которой ориентировочно к середине 2050гг. планируется поместить туда все ОЯТ, полученное за время реализации в Швеции текущих

ядерных программ. После прекращения использования атомной энергии предполагается использовать средства фонда для финансирования деятельности национальных органов госнадзора за состоянием хранилищ РАО. Данный механизм позволяет эффективно решать задачи финансового обеспечения технических и организационных мероприятий по обращению с ОЯТ и подготовке выработавших свой ресурс реакторов к утилизации.

Швеция активно участвует в международных проектах, направленных на повышение безопасности в ядерной сфере и улучшение экологической ситуации в Евро-Арктическом регионе. В качестве приоритетных направлений своей деятельности в России Стокгольм определяет повышение безопасности Ленинградской и Кольской АЭС, а также утилизацию радиоактивных отходов (РАО) в Мурманской обл. Вместе с другими странами Северной Европы, КЕС и США шведская сторона принимает участие в изучении возможностей создания постоянных и промежуточных хранилищ ОЯТ, в т.ч. с АПЛ Северного флота, на Новой Земле и на Кольском полуострове. Достаточно успешно продвигается реализация международного проекта по утилизации РАО на бывшей военно-морской базе в Губе Андреева. Шведы традиционно проявляют заинтересованность в участии в работах по созданию централизованной электронной базы нормативных документов Ростехнадзора в области обращения с ядерными технологиями и материалами, региональной системы контроля перемещения радиоактивных материалов в Мурманской обл. Постоянно зондируются возможности подключения к программам по совершенствованию методов хранения, транспортировки, учета и контроля расщепляющихся материалов на предприятиях и в исследовательских центрах в г.г. Санкт-Петербурге, Гатчине, Глазове. Выражается также готовность оказать содействие в модернизации систем физической защиты судостроительных предприятий, на которых производится демонтаж российских АПЛ, а также защиты РАО, получаемых в результате утилизации АПЛ.

Большое значение придается программам обучения российских специалистов обращению с новыми технологиями. Относительно реализации многосторонних программ шведские эксперты и представители заинтересованных деловых кругов отмечают недостаточную эффективность и динамику использования управляемых ЕБРР фондов (МНЭПР, Программа экологического партнерства в рамках Северного измерения), созданных странами-донорами, в состав которых входит и Швеция, для финансирования проектов, направленных на решение проблем ядерной экологии в России. Что касается договорно-правовой базы сотрудничества, то руководство практически всех вовлеченных в этот процесс шведских ведомств занимает консолидированную позицию. В Стокгольме полагают, что отсутствует необходимость в двустороннем межправительственном соглашении, т.к. имеющиеся многосторонние договоренности позволяют урегулировать весь комплекс технических, правовых и финансовых вопросов.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

– Работа третьего реактора шведской АЭС, расположенной на юго-востоке страны в местечке Форсмарк, приостановлена для осмотра состояния

регулирующих стержней реактора из-за опасения образования в них трещин, сообщает во вторник шведское информационное агентство ТТ.

Поводом для остановки реактора стало обнаружение во время недавней контрольной ежегодной проверки трещин в стержнях третьего реактора другой шведской АЭС, расположенной в местечке Оскарсхамн. «У реактора в Форсмарке в принципе такая же конструкция, что и у третьего реактора в Оскарсхамне», – сообщил агентству представитель SSM – шведского государственного ведомства по радиационной безопасности – Андерс Бредфелль.

По его словам, в Оскарсхамне специалисты при осмотре реактора вначале обнаружили одну трещину на одном из почти 90 регулирующих стержней третьего реактора АЭС. После этого они обратили внимание на то, что угроза образования трещин имеется и на пяти или шести стержнях.

Упомянутые стержни, поясняют шведские специалисты, являются «газовой педалью» ядерного реактора и используются для повышения или понижения активности в нем. Поэтому в целях повышения безопасности реакторов SSM обратилось ко всем шведским АЭС не позднее четверга предоставить данные о состоянии регулирующих стержней реакторов, чтобы избежать проблемы, с которой столкнулась АЭС в Оскарсхамн.

Несколько лет назад с проблемой трещин в стержнях реакторов столкнулись японские АЭС. Однако трещины, обнаруженные на АЭС в Оскарсхамне, носят иной характер. Они находятся в верхней части, служащей продлением самого регулирующего стержня. РИА «Новости», 21.10.2008г.

– Швеция построит подземное хранилище отработавшего ядерного топлива (ОЯТ) к 2020г., решив тем самым проблему его окончательной изоляции. Шведская компания SKB, созданная специально для решения вопросов утилизации ОЯТ несколькими эксплуатирующими атомные электростанции компаниями, выбирает одно из двух возможных мест строительства хранилища, сообщил специалист по связям с общественностью АЭС Forsmark Петер Йонсон.

По его словам, в июне следующего года будет решено, где строить объект – в Оскарсхамне, где уже находится промежуточное хранилище радиоактивных отходов, или в Остамаре, где расположена АЭС Forsmark.

Сейчас в Швеции работают 10 ядерных энергоблоков на трех АЭС. На долю атомной энергетики приходится около половины всей вырабатываемой в стране электроэнергии. Пока в Швеции запрещено строительство новых ядерных энергоблоков, но вокруг этого запрета сейчас идут серьезные споры, поскольку в перспективе атомной энергетике могут потребоваться замещающие мощности.

Швеция начала исследования потенциальных площадок размещения хранилища шесть лет назад. Каждая из двух площадок была тщательно изучена, на исследования затрачено 200 млн. евро. Строительство хранилища, которое будет представлять собой расположенные на глубине 500 м. тоннели, оценивается в 1 млрд. евро. Затраты на эксплуатацию составят еще 4 млрд. евро.

Средства на строительство хранилища и автоматизированного завода по упаковке топливных сборок перед закладкой в тоннели будут выделены из специального фонда, куда отчисляют деньги компании, эксплуатирующие АЭС. В этом фонде к

2006г. было накоплено 3 млрд. евро. Объем фонда постепенно растет, поскольку туда поступают суммы, заложенные в тарифе на электроэнергию.

Подобная схема финансирования утилизации ОЯТ, предполагающая отчисления с каждого киловатта отпущенной электроэнергии, действует и в соседней со Швецией Финляндии. Там также планируют решить проблему с окончательной изоляцией ОЯТ к 2020г., построив подземное хранилище в Олкилуото на берегу Ботнического залива.

В России проблема окончательной изоляции ОЯТ стоит особенно остро, поскольку в стране уже накоплено более 18 тыс.т. ОЯТ. Росатом планирует построить подземное хранилище в Нижнеканском массиве в 2035г. Для изучения места расположения объекта госкорпорация создаст научную лабораторию, которая должна завершить исследования в 2025г. РИА «Новости», 19.10.2008г.

— Строительство производственного комплекса совместного предприятия «Сименс-Электрозавод» (ООО «Сименс высоковольтные аппараты») в Башкортостане будет завершено до конца 2008г. Такое решение принято в ходе посещения делегацией немецкой компании «Сименс» строящегося Уфимского трансформаторного завода.

Как передает официальный сайт президента республики Башкирии, представители «Сименс» выразили намерение продолжить взаимодействие с «Электрозаводом» по реализации в России совместных проектов в области разработки, производства и сервисного обслуживания энергооборудования.

Напомним, уфимский трансформаторный завод, инвестиционный проект «Электрозавода», является одной из наиболее масштабных промышленных строек в Башкортостане.

Инвестиции в проект создания производства высоковольтного оборудования составят 16 млн.долл. Планируется, что предприятие будет заниматься производством, сбытом, поставкой и обслуживанием высоковольтных коммутационных аппаратов и их компонентов для уровней напряжения с 72,5 кВ до 550 кВ. До сих пор подобная техника только импортируется. Ожидаемый объем производства составит 84 млн. евро в год.

Совместное предприятие «Сименс высоковольтные аппараты» было создано в 2007г., концерну «Сименс» в нем принадлежит 51% акций, «Электрозаводу» — 49%. «Сименс» вносит свой вклад в работу СП в виде передачи технологий и «ноу-хау». «Электрозавод» предоставляет в распоряжение совместного предприятия обширную сбытовую сеть и берет на себя возведение корпуса площадью 14 тыс.кв.м. и комплексную застройку объекта.

Холдинговая компания «Электрозавод» специализируется на производстве трансформаторного оборудования, поставляемого для всех отраслей экономики, и обслуживании объектов электроэнергетики. По итогам 2007г. объем продаж предприятий компании превысил 880 млн.долл. Объем заказов на 2008г. составляет 1 млрд.долл. БЕЛТА, 15.6.2008г.

— Необходимый для АЭС обогащенный уран Швеция импортирует из Канады, России и Австралии. В 2007г. в общей сложности Швеция импортировала 17,7 млн.т. сырой нефти. Россия поставила 5,6 млн.т., что составило 31,7% от закупок этого сырья страной в целом. www.economy.gov.ru, 30.5.2008г.

— Доля возобновляемых видов топлива в Швеции выросла до 28%. Это самый высокий показатель среди стран ЕС. На втором месте находится Финляндия, на третьем — Австрия. Об этом говорится в исследовании, проведенном австрийским агентством Agrarische Informationszentrum.

Правительство Швеции успешно реализует программу, направленную на снижение зависимости от импорта нефти, которая включает, например, проведение мероприятий по повышению эффективности использования энергии, налоговые механизмы.

Использование нефти в Швеции сократилось с более 70% в 70г. до 30%. Основным видом топлива, применяемым для отопления, стала биомасса (62% в общем объеме потребляемого топлива). За последние годы заметно выросло использование энергии ветра. Для производства электроэнергии сейчас ископаемое топливо не используется вовсе. www.zol.ru, 7.12.2006г.

Эквадор

Электроэнергетика

Производство электроэнергии в Эквадоре контролируют шесть государственных компаний, ее передачу — одна (Transelectric) и распределение — 19. Инвестиции сектора распределения были в последние годы незначительными, что объяснялось плохим финансовым положением занятых в нем фирм, большими потерями электроэнергии (20-25%, из-за плохого технического состояния оборудования и несанкционированного забора), неэффективной работой административного аппарата, контрабандой, а также неплатежами потребителей. Вообще электроэнергетика в стране находится на грани банкротства, так как затраты на производство, передачу и распределение электроэнергии не покрываются субсидируемыми государством ценами, которые потребители платят электростанциям. По оценке минторга США, разрыв между расходами и поступлениями производителей электроэнергии увеличился до 1 млрд.долл., возрастая ежегодно на 150 млн.

Правительство Эквадора получило от Андской корпорации развития (CAF-Andean Development) кредит в 165 млн.долл., который будет в течение 3 лет использован в секторе распределения электроэнергии для закупки нового оборудования. Разработанный в этой связи инвестиционный проект предусматривает модернизацию оборудования для распределения электроэнергии в наиболее крупных городах, установку новых и надежных счетчиков и улучшение системы сбора платежей с потребителей. Если он окажется успешным, то в 2009г. начнется его вторая фаза, под которую указанная корпорация предоставит кредит на ту же сумму.

Потребности эквадорского рынка в рассматриваемом оборудовании удовлетворяются в основном за счет импортной продукции. Местные компании изготавливают только провод и кабель, приборные доски и другие несложные изделия.

По оценке минторга США, базирующейся на отраслевых источниках, в 2006г. импорт Эквадором оборудования для распределения электроэнергии составил 23,2 млн.долл.; в последующие три года он будет возрастать на 15-20% ежегодно.

Основные поставки оборудования в 2004–06гг., тыс. долл.

	2004г.	2005г.	2006г. ¹⁾
Всего.....	21108	23427	23237
США	14603	13512	13997
Колумбия.....	3605	4278	6679
Бразилия.....	1687	1568	1348
ФРГ.....	854	3818	1130
Франция.....	359	251	83

¹⁾ Оценка.

Доля компаний США на эквадорском рынке оборудования для распределения электроэнергии составляет 60%. Пользуется спросом также оборудование марок Siemens (ФРГ), Areva (Франция) и АВВ (Швеция/Швейцария). Панели управления и выключатели с элегазовой изоляцией поступают в большом количестве из ФРГ, изготовляемое в КНР низкотехнологичное оборудование (керамические изоляторы и арматура) – из США, кабель и низковольтные трансформаторы – из Колумбии, бытовые и промышленные счетчики – из КНР. В последние годы с эквадорского рынка ушли японские фирмы Mitsubishi, Fuji, Toshiba и Hitachi. Это связано с увеличением их издержек, а также прекращением предоставления покупателям их продукции льготных кредитов (на 30 лет, 10-летний льготный период, 1% годовых).

Среди рассматриваемого оборудования наибольшим спросом в Эквадоре в ближайшие годы будут пользоваться электрическая аппаратура, оборудование трансформаторных подстанций, панели управления, конвертеры, выключатели с элегазовой изоляцией, счетчики, силовые и распределительные трансформаторы, кабельные жилы.

Эксперты рекомендуют иностранным поставщикам работать на эквадорском рынке через местных агентов, которые представляют их на торгах и подписывают соответствующие контракты. За каждую успешную сделку агент получает заранее определенные комиссионные. Многие из эквадорских агентов могут также обеспечить послепродажное обслуживание, используя услуги сторонних подрядчиков.

Ввозимое в Эквадор оборудование должно отвечать требованиям таких признанных на мировом рынке сертификационных организаций, как American Standard Testing Material (ASTM), American National Standards Institute (ANSI), International Electric Electronic Engineers (IEEE), National Electric Standard (NES), Japan Standard (JS), German Industrial Standard (GIS), British Industrial Standard (BIS), Underwriters Laboratory (UL), National Electrical Manufacturers Association (NEMA) и American Society of Mechanical Engineers (ASME).

Импорт в Эквадор осуществляется при наличии соответствующего разрешения какого-либо банка, зарегистрированного в Центральном банке страны. При ввозе рассматриваемого оборудования взимается пошлина, ставки которой составляют от 0 до 15%; так, для трансформаторов ставка равна 0%, оборудования управления – 15%, выключателей – 10%. Импортёры платят налог в фонд Корпорации содействия инвестициям (Corpei, 0,25%), Детский фонд развития (0,5%) и налог на добавленную стоимость (12%).

Перед отгрузкой все импортируемое оборудование должно быть проинспектировано международными фирмами Cotecna, SGS или Bureau Veritas, стоимость услуг которых обычно составляет до 1% стоимости товара. Оборудование, не прошедшее

такого инспектирования, может быть конфисковано. БИКИ, 30.12.2006г.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

– Правительства Эквадора и Аргентины 21 апр. подписали соглашение о совместном строительстве гидроэлектростанции в Амазонии (Эквадор). На церемонии подписания документа присутствовали президент Эквадора Рафаэль Корреа и его аргентинский коллега Кристина Фернандес де Киршнер, прибывшая сюда с визитом.

Соглашение предусматривает, что объект будет построен за 5 лет. Как предполагается, объем инвестиций в его строительство составит 1,6 млрд. долл. США. ГЭС, совместно возведенная двумя странами в районе Амазонии, станет крупнейшим в Эквадоре подобным сооружением.

Как отметил Р. Корреа на церемонии, посвященной началу строительства ГЭС, после того, как это сооружение будет построено, Эквадор сможет сократить расходы на энергоресурсы ежегодно на 1,36 млрд. долл. Синьхуа, 22.4.2008г.

Эстония

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

– Премьер-министр Эстонии Андрус Ансип не исключает возможности строительства атомной станции на территории этой страны. «Пока о строительстве АЭС в Эстонии говорится лишь на уровне идеи», – сказал он на пресс-конференции по итогам встречи глав правительств стран Балтии в эстонском Тарту. По его словам, реализации этой идеи препятствует ряд сложностей, таких как отсутствие небольших ядерных реакторов.

Ансип при этом по-прежнему считает необходимым построить новую атомную станцию и в Литве, которая заменит запланированную к выводу из эксплуатации Игналинскую АЭС. «Мы считаем необходимым, чтобы строительство новой АЭС шло быстрыми темпами», – пояснил премьер Эстонии.

Обязательства вступившей в Евросоюз Литвы предполагают, что второй блок Игналинской АЭС должен прекратить работу в конце 2009г., однако власти республики рассчитывают добиться продления сроков эксплуатации станции на период до введения в строй новой, альтернативной АЭС.

Первый блок Игналинской АЭС, которая работает на советских реакторах РБМК, был остановлен в конце 2004г. В международном проекте строительства новой АЭС в Литве также участвуют Латвия, Эстония и Польша. По предварительным оценкам, новая АЭС обойдется в 6,4 млрд. евро.

«Росатом» обещает успеть построить атомную станцию в соседнем с Литвой российском Калининградском эксклаве раньше, чем это сделают Литва и Эстония. РИА «Новости», 21.11.2008г.

– Премьер-министр Эстонии Андрус Ансип заявил 21 нояб. на совместной пресс-конференции глав правительств прибалтийских стран, что считает целесообразным строительство в Эстонии собственной АЭС, причем осуществление проекта могло бы проходить в сотрудничестве с финскими энергетическими компаниями. Об этом сообщает издание Postimees. По словам эстонского премьера, Эстония также уверена, что со временем будет сооружена и новая Игналинская АЭС, но темпы

реализации этого проекта не отвечают ожиданиям эстонской стороны.

«Считаем необходимым, чтобы ход строительства новой АЭС шел ускоренными темпами», — сказал Ансип, который считает, что принятие важных решений по Игналинской АЭС, таких, например, как выбор реактора, принимался бы всеми партнерами сообща. Глава кабинета сослался на утверждение французского президента Николя Саркози, согласно которому, начиная с решения о строительстве АЭС и до ввода ее в эксплуатацию, требуется семь с половиной лет, а значит получить электричество от литовской АЭС в скором будущем можно не рассчитывать.

По требованию ЕС Литва должна будет остановить последний, второй блок действующей Игналинской АЭС в 2009г. После этого Литва в поставках энергоресурсов будет полностью зависеть от России. В Литве совместно с Латвией, Эстонией и Польшей планируется постройка новой АЭС, но, по прогнозам специалистов, она может появиться не раньше 2016-18гг. ИА Regnum, 21.11.2008г.

— До 2013г. необходимо объединить энергетические рынки Эстонии, Латвии и Литвы в единое целое. Об этом 21 нояб. говорится в официальном коммюнике по итогам встречи премьер-министров трех прибалтийских республик в Тарту (Эстония), сообщили в канцелярии правительства Эстонии. На встрече премьер-министра Эстонии, лидера Реформистской партии Андруса Ансипа, премьер-министра Латвии Иварса Годманиса и премьер-министра Литвы Гедиминаса Киркиласа обсуждались вопросы экономического развития региона, способы преодоления экономического и финансового кризиса. Подтверждено стремление развивать единые проекты, направленные на повышение энергетической безопасности региона и его взаимодействие с Северными странами Европы.

Ансип в качестве одного из вариантов сближения энергорынка прибалтийских республик с энергорынком Северных стран Европы назвал введение повышенных акцизов на электроэнергию из третьих стран, который позволит сделать цены на электроэнергию из Северных стран Европы конкурентоспособными в прибалтийском регионе. Ожидается, что конкретные предложения в этой области будут сделаны специалистами трех прибалтийских стран в 2009г. На встрече также поддержано скорейшее развитие и реализация проектов прокладки и эксплуатации энергокабелей по дну Балтийского моря, связывающих регион с Финляндией и Швецией. По мнению Ансипа, эти проекты позволят защитить энергорынок Прибалтики в случае возникновения энергодифицита, в т.ч. и при введении энергоблокады со стороны третьих стран.

Премьер-министр Эстонии также сообщил коллегам, что Эстония рассматривает вариант строительства на своей территории атомной электростанции, хотя и не отказывается от соучастия в строительстве новой литовской АЭС. Он призвал к ускорению вопроса строительства в Литве новой АЭС.

После обострения политического противостояния прибалтийских стран и России в начале 2000гг. Эстония, Латвия и Литва неоднократно высказывались за отказ от экспорта электроэнергии из России и на замену его электроэнергией из Скандинавии и Финляндии. Несмотря на заявления поли-

тиков, масштабный проект строительства тремя прибалтийскими республиками и Польшей при поддержке Европейского Союза новой АЭС в Литве так и не реализуется, хотя в 2006-07гг. из Эстонии в Финляндию по дну Финского залива введен в эксплуатацию энергокабель Estlink. В фев. председатель правления эстонского государственного энергетического концерна-монополиста Eesti Energia Сандор Лийве призвал ЕС ввести таможенные пошлины на российский экспорт электроэнергии, чтобы лишить российскую электроэнергию конкурентных преимуществ, и заявил, что главная стратегическая задача эстонской энергетики — создание крупного и не зависящего от России рынка электроэнергии со странами Скандинавии, Литвой и Польшей. ИА Regnum, 21.11.2008г.

— Эстония поддерживает проект развития атомной электростанции в Литве несмотря на все трудности, заявил министр экономики Эстонии Юхан Партс 8 окт. на энергетическом форуме, проходящем в Эстонии.

Согласно сообщению пресс-службы форума, в ответ на вопрос академика Анто Раукаса: когда прекратится одурачивание народа Эстонии на тему АЭС в Литве? Партс ответил: «Я не готов согласиться с тем, что участие в проекте литовской АЭС является обманом народа Эстонии. Мы выдержанны и осторожны. Мы конечно сумели бы описать народу Эстонии свою неудовлетворенность расходами по этому проекту, но мы не хотим этого делать». По словам Партса, Эстония надеется, что с окончанием выборов в Литве будут более четко видны перспективы, и можно будет приступить к выполнению заключенных межгосударственных соглашений. Министр заявил, что Эстония будет продолжать работу над своей частью проекта Игналины-2. ИА Regnum, 8.10.2008г.

— С 1 янв. 2009г. государственный концерн Eesti Energia повысит тарифы на электроэнергию максимум до 7,5%. Об этом 1 окт. представители концерна объявили на специальной пресс-конференции в Таллине. Как сообщает, один киловатт электроэнергии в час будет стоить 1 крону 44 сента (0,09 евро), увеличившись по сравнению с прежним показателем на 6 сентов. Рост цен в концерне объяснили необходимостью платить специальный налог за загрязнение окружающей среды, который также вырастет с 1 янв. 2009г. Рост налога в 2009г. составит 175 млн. крон (11,2 млн. евро). Поэтому повышение цен на электроэнергию не скажется на инвестиционных программах, отметили эстонские энергетики.

Предыдущее повышение цен на электроэнергию в среднем на 5% состоялось 1 июля. Основной тариф для пакета домашнего потребителя вырос на 7,11 сентов за киловатт/час (на 0,05 евро), а в годовом исчислении расходы на потребление электроэнергии для семьи из четырех человек выросли в среднем на 200 крон (12,8 евро).

В фев. председатель правления эстонского государственного энергетического концерна-монополиста Eesti Energia Сандор Лийве призвал Евросоюз ввести таможенные пошлины на российский экспорт электроэнергии, чтобы лишить российскую электроэнергию конкурентных преимуществ, и заявил, что главная стратегическая задача эстонской энергетики — создание крупного и не зависящего от России рынка электроэнергии со

странами Скандинавии, Литвой и Польшей. *IA Regnum*, 1.10.2008г.

— Торжественное открытие очередной сессии эстонского парламента совершенно неожиданно вылилось в жесткую дискуссию по вопросам энергетики. Не сговариваясь, тему энергобезопасности Эстонии затронули спикер парламента Энее Эргма и президент страны Тоомас Хендрик Ильвес. Оппонировал им лидер фракции «зеленых» Марек Страндберг.

По словам Эргма, энергетика — это та тема, по которой нужны «ясность и решения». «В ситуации, в которой Россия использует поставки энергии как политическое оружие, есть смысл оценить все возможности, в т.ч. строительство в Эстонии АЭС. Хочу у вас спросить: неужели финны, французы или шведы поступили глупее, чем эстонцы, когда начали пользоваться атомной энергией? Известно ведь, чем закончилось закрытие АЭС в Германии. Но мы должны задать себе вопрос, возможны ли альтернативы поставляемому из России газу, например, норвежский газ? Хочу, чтобы мы обсудили это со всей серьезностью, т.к. война на энергетическом фронте уже идет. Чем дольше мы будем тянуть с выработкой решений, тем труднее будет их принять и воплотить в жизнь в дальнейшем. И пусть предупреждением нам будет пример Литвы. С одной стороны, при присоединении к ЕС было дано обещание закрыть Игналинскую АЭС к 2009г., с другой стороны, новую АЭС смогут запустить только к 2015г. Отсутствие разумных альтернатив может поставить Литву в ближайшие годы в довольно сложное положение», — сказала спикер.

По мнению президента, прежде всего следует обозначить суть энергетической безопасности. «Мы должны знать интересы Эстонии в области энергетики сегодня и в будущем. Мы должны найти такое решение потребностям Эстонии в энергии, которое одновременно сохраняет природу и обеспечивает безопасность и независимость нашего государства», — сказал Ильвес.

Он считает, что безопасность Эстонии в области энергетики «не рождается в вакууме», а самодостаточность и изоляция от всего мира не может быть целью.

Президент задался и конкретными вопросами. «В каком объеме и из каких реакторов Эстония должна снабжаться атомной энергией? Какие инвестиции нам нужны в секторе восстанавливаемой энергии и какие новые ЛЭП с энергосистемой Северных стран нам нужны? Как увеличим энергетическую эффективность нашей промышленности, как научимся меньше тратить?», — засыпал он вопросами парламент.

Одним из двух желающих подойти к свободно-микрофону оказался лидер парламентарской фракции «зеленых» Марек Страндберг. «Придя на первое заседание парламента, я вдруг обнаружил, что попал на торговую презентацию АЭС», — начал он изумленно.

«Странно было слышать, что, оказывается, мудрость народов измеряется тем, используют они атомную энергию или нет. Спрашивать о том, глупее ли эстонцы или жители какой другой страны, чем, например, французы, финны или жители США, которые используют атомную энергию, также странно, как и спрашивать о том же самом в отношении, скажем, датчан. На самом же деле все обстоит так, подчеркну это для ясности, что АЭС

ни в каком виде не принесет нам автоматически ни независимости, ни свободы, т.к. все равно мы будем иметь дело с импортированными технологиями и импортированным топливом. И даже больше: обращаю ваше внимание на простое обстоятельство: АЭС ни в какой степени не изменит существующие основы нашей промышленности и экономики. Их может изменить ядерное оружие, но АЭС — точно нет», — сказал депутат. *Росбалт*, 9.9.2008г.

— 18 авг. Андрес Тропп вступил в должность руководителя отдела ядерной энергетики эстонского государственного энергетического концерна *Eesti Energia*. Об этом сообщили в руководстве предприятия, отметив, что до своего назначения Тропп занимал пост посла Эстонии в Литве в течение последних четырех лет.

На новой должности Тропп займется налаживанием тесных связей между эстонскими энергетиками и литовскими партнерами в координации совместных проектов по ядерной энергетике, в т.ч. по вопросу строительства в Литве атомной АЭС, отметили в концерне. «Целью *Eesti Energia* является стремление разнообразить портфель предложений — к проекту использования сланца добавляются проекты сберегающей и атомной энергий», — цитирует пресс-служба предприятий слова председателя правления концерна Сандора Лийве.

Руководители Литвы обратились в июне к европейскому сообществу с просьбой отложить закрытие Игналинской АЭС, запланированное на 2009г. *IA Regnum*, 18.8.2008г.

— В Таллинне (Эстония) состоялось 13 заседание Комитета энергосистем электрического кольца Беларуси, России, Эстонии, Латвии, Литвы (ЭК БРЭЛЛ). В заседании приняли участие представители российских компаний ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС», а также специалисты ГПО «Белэнерго» (Беларусь), OU Põhivõrk (Эстония), AS Augstsprieguma tīkls (Латвия) и Lietuvos energija AB (Литва).

Комитет согласовал переход на новые принципы организации оперативно-диспетчерского управления электрическим кольцом БРЭЛЛ, разработанные в связи с ликвидацией единого диспетчерского центра энергосистем стран Балтии, и передачу функций по координации режимов работы ЕЭС России с энергосистемами Эстонии, Литвы и Латвии филиалу ОАО «СО ЕЭС» — Объединенному диспетчерскому управлению (ОДУ) «Северо-Запада».

Были приняты решения о доработке технологии планирования режимов и балансов ЭК БРЭЛЛ и соглашения о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ, а также о выполнении плана работ по реализации «Методических указаний по расчету стоимости услуг по передаче (перемещению) электрической энергии в ЭК БРЭЛЛ». Проведение следующего заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ намечено на 4-5 сент. 2008г. в Минске. *www.oilcapital.ru*, 30.4.2008г.

— Эстонский государственный энергетический концерн-монополист *Eesti Energia* удостоен находящимся в США фондом «США — Балтика» (*The United States-Baltic Foundation, USBF*) титула «Самой признанной корпорации Балтии» (*Baltic Corporate Citizen Award*). Об этом сообщили в пресс-службе предприятия, отметив, что награда была вручена за «инновационный стиль руководства

компаний», в основе которого стремление реализовывать и пропагандировать энергосберегающие технологии, поиск альтернативных источников энергии и более эффективное использование традиционных видов топлива, в т.ч. горючего сланца.

В аннотации награды отмечается, что Eesti Energia – крупнейшая энергетическая компания прибалтийских республик, которая «противостоит попыткам нефтеиндустрии России превратить Прибалтийские государства в энергозависимые нации».

Eesti Energia проводит активную политику по продвижению своих услуг в прибалтийском регионе и является главным лоббистом в Эстонии идеи открытия новой литовской АЭС. Дочерние предприятия Eesti Energia уже начали свою деятельность в Литве, где ими проданы первые киловатты электроэнергии. В отличие от Эстонии, где энергорынок продолжает оставаться закрытым – лишь 10% принадлежат иным фирмам, чем Eesti Energia, в Латвии и Литве энергорынки уже открыты по требованию Европейского Союза с 1 июля 2007г., что создает идеальные возможности для борьбы за конечного потребителя. С 1 июля стоимость потребляемой электроэнергии для жителей Эстонии увеличится в среднем на 5%. Основной тариф для пакета домашнего потребителя вырастет с 6,43 до 7,11 сента за киловатт/час (до 0,05 евро), а в годовом исчислении расходы на потребление электроэнергии для семьи из четырех человек вырастут в среднем на 200 крон (12,8 евро). ИА Regnum, 23.4.2008г.

– Эстония рассматривает возможность строительства собственной АЭС. Об этом заявил журналистам министр экономики и коммуникаций Эстонии Юхан Партс.

Эстонские власти исходят из того, что возможный импорт электричества окажет негативное влияние на экономику страны. Сейчас республика является экспортером электроэнергии, причем в ее производстве доминирует местное сырье: 95% энергии, получаемой на местных электростанциях, вырабатывается с помощью горючих сланцев. Однако в ближайшее время страна намерена значительно сократить объемы сланцевой энергетики, из-за которой она занимает одно из первых мест в мире по выбросу двуокиси углерода: 14 т. на душу населения ежегодно.

Окончательно вопрос о строительстве АЭС в Эстонии будет решен в течение нынешнего года. БЕЛТА, 27.2.2008г.

– Российская компания Технопромэкспорт и эстонская Iru Elektriijaam подписали контракт стоимостью 5 млн. евро на реконструкцию ТЭС Иру мощностью 100 мвт. в Таллине (Эстония), сообщает пресс-служба Технопромэкспорта.

Финансирование реконструкции электростанции предполагается осуществить за счет средств заказчика – компании Iru Elektriijaam.

Контракт на реконструкцию ТЭС Иру стал результатом победы Технопромэкспорта в открытом международном конкурсе, проведенным компанией Iru Elektriijaam в окт. 2006г. Тендер проводился по международным правилам, соревнование проходило по двум критериям: цене и качеству технического предложения. Цена, предложенная Технопромэкспортом, была на 5% ниже цены ближайшего конкурента – финской компании Energiko Oy.

Согласно подписанному контракту, в обязанности Технопромэкспорта будет входить поставка и монтаж отдельных узлов электростанции, замена автоматики, электромонтажные работы. Срок окончания работ – дек. 2007г.

Основной целью реконструкции электростанции Иру является сокращение выбросов окисла азота (NOx). Для этого Технопромэкспорт поставит на электростанцию оборудование мировых производителей, отвечающее современным техническим и экологическим стандартам, сообщает пресс-служба.

Планируется, что после проведения реконструкции, выбросы окиси азота ТЭС Иру будет соответствовать экологическим нормам Евросоюза, закрепленным директивой ЕС по ограничению выбросов вредных веществ в атмосферу.

Компанией Технопромэкспорт накоплен большой опыт по реконструкции энергетических объектов в странах Восточной Европы, результатом которой является снижение выбросов вредных веществ. Компания завершает реконструкцию ТЭЦ Костолац в Сербии, работающей на лигнитах, выбросы в атмосферу которой также будут соответствовать нормам директивы ЕС.

Компания Технопромэкспорт, созданная в 1955г., занимается строительством энергетических объектов, включая гидравлические, тепловые, геотермальные, дизельные электростанции, линии электропередачи и подстанции, в 50 странах мира. Суммарная установленная мощность введенных в эксплуатацию при участии компании энергообъектов превышает 85 млн.квт. РИА «Новости», 27.11.2006г.

– В Эстонии близ Таллина начались работы по прокладке подземной части линии электропередачи Estlink, которая соединит страны Балтии с Финляндией. Как сообщил пресс-секретарь АО Eesti Energia Ивери Марукашвили, главной задачей линии является обеспечение энергорынка стран Северной Европы электричеством из балтийских стран. «Реализация проекта позволит увеличить надежность электроснабжения и уменьшить зависимость электросистем от России. Estlink предоставит возможности для транзита электроэнергии и обеспечит альтернативный канал приобретения электроэнергии», – сказал он.

Стоимость проекта оценивается в 110-120 млн. евро. В проекте Estlink, помимо Eesti Energia, участвуют Latvenergo (Латвия) и Lietuvos Energija (Литва), а также Pohjolan Voima и Helsingin Energia из Финляндии.

По кабельной линии будет проходить 2 твтч. энергии в год. Протяженность сухопутной части линии в Эстонии составит 9 км. Затем кабель пройдет более 70 км. по дну Балтийского моря и еще 30 км. по территории Финляндии. В Эстонии работы выполняет шведская фирма NCC AB, выигравшая международный конкурс. Interfax, 4.5.2006г.

ЮАР

Электроэнергетика

В 2010-14гг. планируется ежегодное увеличение потребления электроэнергии до 4%. Правительство ЮАР намерено запустить в эксплуатацию три законсервированные электростанции, модернизировать действующие, построить две новые газотурбинные станции, три перекачивающие уста-

новки для гидроэлектростанций и одну атомную электростанцию (АЭС). На эти цели планируется израсходовать 21,4 млрд.долл. (18 млрд. – на производство, 2,9 – на доставку электроэнергии, 0,5 – на разработку возобновляемых видов энергии). Последующие капиталовложения сверх данных сумм будут предназначены для достижения уровня производства электроэнергии к 2017г. 61 000 мвт. и к 2025-80 000 мвт.

Электротребования, требуемая для обеспечения нужд страны, поставляется госкомпанией «Эском» на 70%. В целях увеличения производства электроэнергии «Эском» поднял планку своих среднесрочных капиталовложений до 21,4 млрд.долл. (планировалось – 13,9). Компания сможет добавить к 2012г. 9000 мвт. дополнительно к существующим мощностям (39 000 мвт.).

Вопрос строительства дополнительных мощностей по производству электроэнергии остро обозначился в янв. 2007г., когда в результате выхода из строя пяти электростанций и остановки одного энергоблока на АЭС Коберг (из-за выхода из строя турбины) произошло массовое отключение потребителей в провинциях Западный и Северный Кейп.

Правительство приостановило с 1988г. ввод новых мощностей по производству электроэнергии. К 2007г. резерв мощностей составил 8-10% при общемировой норме – 15%. Перебои в поставках электроэнергии, по мнению экспертов министерства минеральных ресурсов и энергетики, вызваны недостаточным финансированием и неудовлетворительным обслуживанием техники.

Министерство минеральных ресурсов и энергетики ЮАР проводит тендер на производство энергии объемом 1050 мвт. до янв. 2009г. К осуществлению этого нового проекта приглашаются 5 международных участников, которые должны построить и обслуживать новые установки. Электростанции будут располагаться в провинциях Квазулу-Натал и Западный Кейп (Атлантис, Моссел Бэй). На эти цели потребуются инвестиции в 600 млн.долл. Начало строительства станций планируется в нояб.-дек. 2007г., завершение – в I кв. 2009г.

«Ипса Групп» планирует увеличить финансирование до 150 млн.долл. первой фазы строительства электростанции мощностью 1000 мвт. в Коге (Coega), район г. Порт Элизабет, с вводом в действие к дек. 2008г. На первом этапе станция будет состоять из 2 блоков (всего – 3) газотурбинных установок по 500 мвт.

Принимаются меры по более эффективному использованию электроэнергии потребителями. Национальный инспекторат, регулирующий вопросы электроэнергетики, представил схему повышения цен на электроэнергию. За 2006г. прирост цен составил 5,1%, в 2007г. планируется – 5,9%, в 2008г. – 6,2%. Предусматриваются жесткие финансовые санкции к поставщикам в случае перебоев в доставке электроэнергии. Штраф составит 10% годовой прибыли предприятия, или 300 000 долл. за день перебоев в подаче электроэнергии (в зависимости от того, что выше). По оценкам министерства минеральных ресурсов и энергетики, потери для экономики страны от перебоев в поставках электроэнергии составляют 0,4-1,1 млрд.долл. в год.

Министерство минеральных ресурсов и энергетики предусматривает строительство атомных электростанций (аналогичных действующей АЭС в Коберге, 40 км. от Кейптауна, которая спроектиро-

вана и построена Францией в начале 1980гг.) и атомных реакторов малой и средней мощности (рассматривается модульный реактор с гранулированным топливом). Определены 5 мест для возможного строительства новых АЭС в провинциях: Северный Кейп – Бразил в районе Кляйнзее, Шульфонтейн (Brazil – Kleinsee, Schulpfontein); Восточный Кейп – Тиспунт в районе Кейп Санкт Франсиз (Thyspunt – Cape St Francis); Западный Кейп – Бантамз-Клип (Bantams-Klip), Дуйнефонтейн в районе Коеберг (Duynfontein – Koeberg). Все исследовательские работы, разработка, создание, строительство и последующее обслуживание АЭС будут поручены иностранным компаниям, выбранным на основе международного тендера во II пол. 2007г. Конечной целью данной стратегии ЮАР является изготовление на местном рынке всех ядерных компонентов, необходимых при производстве атомной энергии на АЭС и полном ядерном топливном цикле.

40% мировых запасов урановой руды приходится на Австралию, в число ведущих поставщиков выходят Намибия и Канада. Интерес к атомной энергии и планируемые инвестиции в производство электроэнергии в ЮАР приводят к переоценке возможностей добычи и обогащения урана в стране. В качестве перспективы рассматривается производство ядерного топлива на местном рынке. ЮАР импортирует готовое ядерное топливо для АЭС в Коберге. Южноафриканская добывающая отрасль принимает меры по увеличению добычи урана. В 90гг. ЮАР отказалась от планов производства ядерного оружия, хотя имеет опыт обогащения урана. Планируется, что ядерное топливо будет производиться Южно-Африканской корпорацией по атомной энергии (КАЭ) на опытном заводе комплекса «Бева» (Beva) на полигоне Пелиндаба (Pelindaba) на Северо-западе страны. Исходные материалы будут доставляться из Дурбана в Пелиндаба, затем готовое топливо – в Коберг.

Для осуществления планов по строительству новых АЭС правительство ЮАР поручило Корпорации по атомной энергии страны к 2010г. создать новый комплекс по утилизации ядерных отходов и Национальное агентство по этим вопросам.

КАЭ планирует увеличить производство электроэнергии на АЭС на 25 000 мвт. к 2030г. Для достижения этих целей правительство ЮАР планирует построить 24 модульных реактора с гранулированным топливом (МРГТ) и 12 обычных реакторов. Стоимость данного проекта оценивается в 14,3 млрд.долл. На развитие технологий МРГТ правительство страны намерено израсходовать 1,3 млрд.долл. при запланированных изначально 0,3 млрд.долл. бюджетных средств. Начало производства МРГТ намечено на 2009г. (ранее планировалось в 2008г.), с тем, чтобы первый коммерческий реактор можно было ввести в действие к 2019г.

ЮАР планирует довести долю электроэнергии, производимой на АЭС до 30% (в наст.вр. – 10%). 90% электроэнергии производится в северных провинциях страны, поэтому имеется насущная необходимость в строительстве АЭС на Юге. Ожидается, что вторая АЭС, стоимостью 10 млрд.долл., будет построена в районе действующей в Коберге, где имеется разрешение на строительство 2 дополнительных реакторов.

Растущие энергетические потребности народного хозяйства, а также уязвимость экосистемы

страны перед последствиями эффекта глобального потепления, заставляют Преторию пересмотреть свою политику в области энергетической безопасности и обратиться к развитию ядерной энергетики, как одному из вариантов технологии, исключая выброс в атмосферу парниковых газов.

Если в 1994г. ЮАР потребляла 20 000 мвт., то к наст.вр. стране ежегодно необходимо 36 000 мвт. электричества. ЮАР занимает 7 место в мире по объемам выброса в атмосферу парниковых газов. Крупнейший поставщик электроэнергии в стране – государственная корпорация Эском обнародовала свой стратегический план развития, согласно которому к 2025г. 20 000 мвт. должны будут вырабатываться на новых АЭС, подобных единственной пока в стране Кубергской станции. Для реализации этого масштабного плана потребуется создать в течение 20 лет еще десять аналогичных станций.

«Эском» уже получил одобрение правительства на создание второй в стране АЭС мощностью 4000 мвт. Уже определены пять потенциальных местоположений новой АЭС – в Восточном Кейпе, либо вдоль побережья Западного и Северного Кейпа. Возведение реактора планируется начать до 2010г. Несмотря на заверения «Эскома» в безопасности современных ядерных технологий конкретные перспективы строительства АЭС встречают неприятие ряда природоохранных организаций. Не исключается вариант запуска проекта в районе Куберга, где уже функционируют два ядерных реактора общей мощностью 1800 мвт.

По оценкам самого концерна «Эском», предлагаемая программа развития ядерной энергетики обойдется в 55 млрд.долл., из которых к 2012г. планируется мобилизовать 25 млрд.долл. для инвестирования в оборудование и инфраструктуру.

Это не может не отразиться на тарифах для рядовых потребителей. ЮАР считается производителем самого дешевого электричества – тарифы ближайшего конкурента Австралии на 30% выше. «Эском» заявляет, что потребители должны готовиться к постепенному повышению цен на электроэнергию ближайшие годы. Реальные расходы на эту программу могут составить 120 млрд.долл. – в 2 раза превысив оценочный бюджет «Эскома».

Энергобаланс

ЮАР обладает большим потенциалом возобновляемой энергии, при этом ее потенциал ветровой и солнечной энергии считается одним из наиболее крупных в мире. В связи с неуклонным ростом потребностей экономики страны в электроэнергии правительство поставило цель наладить ее производство с использованием всех возможных источников, включая применение небольших электроэнергетических установок на местах. Это обходится дешевле и считается более эффективной альтернативой поставкам электроэнергии по сетям ЛЭП с центральных электростанций в отдаленные районы страны. Широкое применение технологий получения возобновляемой энергии стало частью программы промышленного развития ЮАР.

В соответствии с подготовленной министерством минерального сырья и топлива (DME) ЮАР «Белой книгой по возобновляемым источникам энергии» поставлена цель к 2013г. довести производство электроэнергии в стране на базе главным образом биомассы, энергии ветра, солнца и не-

больших гидроэлектростанций до 10 твтч. в год. Если цель будет достигнута, то объем электроэнергетических мощностей в ЮАР к указанному году должен, по оценкам аналитиков, возрасти на 1667 мвт/год, ВВП – на 1071 млрд. рэндов (142,8 млн.долл.) и поступления в бюджет – на 299 млн. рэндов (39,9 млн.долл.); экономия водных ресурсов составит 16,5 млн. кл/год и будет создано 20 тыс. новых рабочих мест.

Структура энергобаланса ЮАР характеризуется преобладанием угля и имеет тенденцию к диверсификации. В 2004г. она была следующей (% в скобках – данные за 2003г.): уголь – 68 (73), нефть – 19 (14), ядерное топливо – 3 (3), газ – 2 (1), прочие – 8 (9). ЮАР обладает крупными ресурсами угля (антрацит и битуминозный), по объему достоверных запасов которого (48,8 млрд.т.) она к началу 2006г. занимала 6 место в мире после США, РФ, КНР, Индии и Австралии.

ЮАР является крупным продуцентом и экспортером угля. В 2005г. добыча каменного угля в стране составила (млн.т.) 241,5, потребление – 172, экспорт – 75. В структуре потребления угля в указанном году на электроэнергетику приходилось (млн.т.) 106 и производство синтетического жидкого топлива – 41,5; промышленность/коммунально-бытовой сектор – 18 и металлургию – 6,5. В общем объеме экспорта угля в 2005г. доля Европы достигла 87%.

Добыча природного газа и нефти в ЮАР ограничена. Потребление жидкого топлива (спрос на внутреннем рынке с учетом заправки самолетов на международных авиалиниях и бункеровки судов, включая расход топлива на НПЗ с учетом потерь) в 2005г. составило 24,9 млн.т. Основную долю необходимой нефти ЮАР обеспечивает за счет импорта.

Подъем с предг. мировых цен на нефть выше уровня 50 долл./бар. стимулировал усиление интереса к использованию технологии Фишера-Тропша (F-T process) производства транспортного горючего на базе угля. Данный процесс был разработан во время Второй Мировой войны и в последние годы нашел широкое применение в проектах производства в коммерческих масштабах синтетического жидкого топлива. К новейшим технологиям относится комбинированный экологичный процесс переработки угля в жидкие углеводороды – Integrated Gasification Combined Cycle (IGCC), который предусматривает улавливание вредных веществ (включая ртуть, оксид серы и газообразный оксид азота), не допуская их эмиссии в атмосферу. Точно так же улавливается диоксид углерода, который входит в состав «парниковых» газов и вызывает потепление климата Земли.

ЮАР стала пионером в использовании технологии F-T. В стране на базе полубитуминозных углей давно действуют три предприятия по выпуску жидкого топлива – Sasol I, Sasol II и Sasol III единичной мощностью 5; 37 и 40 тыс. бар/сут (они используют технологию газификации угля Lurg dry ash).

В энергобалансе ЮАР возобновляемые источники играют пока ограниченную, но важную роль. Потребление гидроэлектроэнергии в стране находится на уровне 0,8-0,9 млн.т., в пересчете на нефть. Объем ее выработки сдерживается, как правило, из-за низкого уровня выпадающих осадков.

Потребители в отдаленных сельских районах стали все активнее применять энергию солнца и

ветра, однако пока она обходится значительно дороже традиционных источников и ей трудно конкурировать особенно с дешевым южноафриканским углем.

Ожидают, что поставленные правительством задачи по расширению использования возобновляемой энергии, а также сокращению вредных выбросов в атмосферу будут способствовать расширению применения альтернативных и возобновляемых источников.

Регулирование электроэнергетики возложено на национальную организацию National Electricity Regulator of South Africa (Nersa), члены которой назначаются министром минерального сырья и топлива.

ЮАР ратифицировала Киотский протокол, в рамках которого 55 индустриальных стран обязались сократить эмиссию «парниковых» газов в 2008–12 гг. на 5,2% по сравнению с уровнем 1990 г. В протоколе, однако, не были установлены задания по снижению вредных выбросов для развивающихся государств, таких как ЮАР. Последним рекомендуется участвовать в международной торговле правами на эмиссию CO₂, т. е. в рамках механизма CDM (Clean Development Mechanism).

Емкость южноафриканского рынка оборудования для производства электроэнергии на базе возобновляемых источников пока невелика, но она быстро увеличивается под влиянием роста экономики страны и постоянного повышения спроса на электроэнергию. Продажи такого оборудования в 2005 г. составили 58 млн. долл., а к 2012 г. могут возрасти до 220 млн. В прошлом наблюдалась нехватка инвестиций в оборудование данного сектора. Цены на него на внутреннем рынке в последние годы снижались, что стимулировало конечных потребителей, лишенных доступа к электроэнергии, поставляемой по системе ЛЭП, шире использовать солнечные панели и ветровые турбины. Ожидаемый рост внутренних цен на электроэнергию будет способствовать сокращению разрыва в издержках и повышению привлекательности оборудования для ее выработки с использованием возобновляемых источников.

По оценке ДМЕ, технически возможный объем выработки электроэнергии на базе возобновляемых источников в ЮАР составляет 87 твтч., что соответствует 49% совокупного ее потребления в стране в 2001 г. В 2003 г. в нем на возобновляемые источники приходилось всего 9%. Значительная часть возобновляемой энергии вырабатывается на местах с использованием отходов животноводства и лесной промышленности.

В стране действует 8 небольших лицензированных ГЭС общей мощностью 68 мвт. Потенциал выработки электроэнергии на таких ГЭС оценивается в 9,9 твтч/год.

Установленные мощности СЭС в стране оцениваются в 12 мвт. и вырабатываемая ими электроэнергия находит применение в системах связи, бытовом секторе, водонасосных системах коммун. Согласно разработанной ДМЕ схеме электрификации районов, удаленных от централизованных сетей ЛЭП, в частных домах в эксплуатации находится 20,4 тыс. систем солнечных панелей для выработки электроэнергии и подогрева воды.

Значительным потенциалом ветровой энергии обладает большинство прибрежных и гористых районов, где среднегодовая скорость ветра превышает

ет 6 м/с. По оценке, за счет энергии ветра можно теоретически обеспечить по меньшей мере 1% (198 твтч.) потребностей ЮАР в электроэнергии. Национальная энергетическая компания Eskom Holdings на ферме в 40 км. от Кейптауна производит электроэнергию на трех ветровых турбинах общей мощностью 3,16 мвт.

Основным источником биомассы являются отходы деревообрабатывающей, целлюлозно-бумажной, сахарной промышленности, а также отходы животноводства, древесный уголь. За счет биомассы, по оценке ДМЕ, можно при соответствующих условиях удовлетворять 10% потребностей страны в электроэнергии.

Мощности энергии приливов на побережье страны и оцениваются в 56,8 гвт.

Согласно исследованию южноафриканской экологической группы Earthlife Africa, к 2050 г. до 90% необходимой стране электроэнергии можно будет вырабатывать на базе солнечной, ветровой и приливной энергии. С развитием экономики страны и улучшением условий жизни населения, значительная часть которого живет за чертой бедности, будет неуклонно расти спрос на энергию, который может утроиться, если плановые наметки правительства на период до 2022 г. будут пролонгированы до 2050 г.

Электроэнергия, вырабатываемая на базе энергии солнца, сможет через 10 лет по уровню издержек сравняться с производимой на угольных ТЭС нового типа. Прогнозируется, что к 2050 г. 60% поставок первичной энергии в стране будет обеспечиваться за счет использования возобновляемых источников. Это потребует масштабных инвестиций, однако будет способствовать развитию экономики на местах, созданию значительного количества рабочих мест и решению экологических проблем.

В рамках министерства минерального сырья и топлива создана Организация по финансированию и субсидированию возобновляемых источников энергии – Renewable Energy Finance and Subsidy Office (Refso), она действует наряду с комитетом Renewable Energy Subsidy Governance Committee (SGC), который осуществляет общее руководство рассматриваемой подотраслью, собираясь 3 раза в год.

В стране ожидается существенное увеличение спроса на биодизельное горючее, предназначенное для применения на транспорте в смеси с производственным из нефти дизельным топливом.

В последние 28 лет Eskom сотрудничала с европейскими поставщиками оборудования для энергетического сектора – концернами ABB и Siemens. Многие американские компании по политическим мотивам ушли с южноафриканского рынка в конце 70 гг., а теперь начинают вновь действовать в энергетике ЮАР. Интерес к участию в этой сфере проявляют американские энергетические компании Cinergy и AES, британская Tractabel, англо-голландская Shell.

Central Energy Fund (CEF), агентство правительства Дании Danida и Development Bank of South Africa осуществляют совместное финансирование экспериментального проекта сооружения ВЭУ на западном побережье Капской пров. (Darling Wind Power). В проекте участвуют CEF (49% акций), Darling Independent Power Producer (Pty) (26%) и представители «цветного населения» (25%). На

предприятия концерна Siemens в Дании изготавливаются ветровые турбины для проекта. Вырабатываемая электроэнергия будет использоваться для нужд Кейптауна. БИКИ, 12.5.2007г.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

– Дочерняя компания Энергетического углеродного фонда РАО «ЕЭС России» ООО «УК Развитие» в консорциуме с дочерней компанией ОАО «ГидроОГК» ОАО «Новый бинарный энергоблок» стала победителем тендера на строительство, владение и эксплуатацию первой на африканском континенте геотермальной электростанции мощностью 267 мвт. Об этом говорится в сообщениях компаний.

Стоимость реализации проекта по строительству электростанции оценивается в 500 млн. евро. Расположенная на мысе Доброй Надежды электростанция будет вырабатывать электроэнергию за счет разницы температур вод Индийского и Атлантического океанов. 32 тепловых насоса позволяют вырабатывать от 193 мвт. (в летнее время) до 267 мвт. (в зимнее время) электроэнергии. Среднегодовая выработка электроэнергии составит более 2 млрд. квт. ч электроэнергии, а сокращение выбросов парниковых газов – более 3,8 млн. т. CO₂.

«Объем углеродного финансирования проекта составит не менее 450 млн. евро, т.е. деньги, полученные по Киотскому протоколу, позволят не только почти полностью профинансировать проект, но и получить значительную прибыль участникам консорциума», – отметил заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Новый бинарный энергоблок» Дмитрий Колесников, цитируемый в сообщении.

Российский консорциум планирует в мае 2008г. принять участие в тендере на проектирование и строительство перепадной геотермальной станции на Панамском канале, соединяющем Атлантический океан с Тихим, установленной мощностью 52 мвт. В перспективе не исключается строительство аналогичной электростанции на территории России. Рассматривается площадка на полуострове Таймыр на «стыке» Моря Лаптевых и Карского моря, передает АК&М.

ОАО «ГидроОГК» прошло госрегистрацию 26 дек. 2004г. Уставный капитал компании составляет 140.954 млрд. руб. и разделен на 140954759856 обыкновенных акции номиналом 1 руб. Крупнейшим акционером ОАО «ГидроОГК» является РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 77.93 акций, 1.526% принадлежит РФ в лице РФФИ, 17.632% – у прочих юридических лиц и номинальных держателей, 2.989% – физическим лицам. Она является самой мощной генерирующей компанией страны, объединяя 49 российских гидроэлектростанций общей установленной мощностью 24 гвт... (вторая в мире после канадской Hydro Quebec).

РАО «ЕЭС России» – крупнейший российский холдинг. Мощность электростанций компании составляет 157.7 тыс. мвт. или 72.2% от общей установленной мощности электростанций России и более 70% всей вырабатываемой в стране электроэнергии. Протяженность линий электропередачи холдинга составляет 2.483 млн.км., в т.ч. системообразующих – 144.5 тыс.км.

Уставный капитал компании равен 21.558 млрд. руб. и разделен на 20520876992 обыкновенные и

1037574692 привилегированные акции номиналом 0.5 руб.

Чистая прибыль группы РАО «ЕЭС России» по МСФО за I пол. 2007г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизилась на 31% до 18.7 млрд. руб. с 27.1 млрд. руб. www.oilcapital.ru, 1.4.2008г.

– «Объем углеродного финансирования проекта составит не менее 450 млн. евро, т.е. деньги, полученные по Киотскому протоколу, позволят не только почти полностью профинансировать проект, но и получить значительную прибыль участникам консорциума», – отметил заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Новый бинарный энергоблок» Дмитрий Колесников.

Расположенная на мысе Доброй Надежды электростанция будет вырабатывать электроэнергию за счет разницы температур вод Индийского и Атлантического океанов. 32 тепловых насоса позволяют вырабатывать от 193 мвт. (в летнее время) до 267 мвт. (в зимнее время) электроэнергии. Среднегодовая выработка электроэнергии составит более 2 млрд. квт. ч электроэнергии, а сокращение выбросов парниковых газов – более 3,8 млн. т. CO₂.

Победителем тендера на строительство, владение и эксплуатацию первой на африканском континенте геотермальной электростанции мощностью 267 мвт. стала дочерняя компания Энергетического углеродного фонда РАО «ЕЭС России» ООО «УК Развитие» в консорциуме с дочерней компанией ОАО «ГидроОГК» ОАО «Новый бинарный энергоблок».

Стоимость реализации проекта по строительству электростанции оценивается в 500 млн. евро.

Российский консорциум планирует в мае 2008г. принять участие в тендере на проектирование и строительство перепадной геотермальной станции на Панамском канале, соединяющем Атлантический океан с Тихим, установленной мощностью 52 мвт. В перспективе не исключается строительство аналогичной электростанции на территории России. Рассматривается площадка на полуострове Таймыр на «стыке» Моря Лаптевых и Карского моря. EnergyLand.info, 1.4.2008г.

– Извинения за сильные перебои в снабжении электроэнергией принес в пятницу жителям ЮАР президент страны Табо Мбеки. Во время ежегодного обращения к нации он заявил, что просит прощения за доставляемые неудобства от имени правительства и госкомпании «Эском», которая занимается снабжением местных жителей электричеством.

С начала этого года случаи отключения электричества в ЮАР участились. Это мешает работать заводам, шахтам. Население тоже страдает от нехватки электроэнергии. К примеру, часто прекращают функционировать светофоры. В создавшейся ситуации больше всего проблем испытывает город Йоханнесбург, главный экономический центр ЮАР.

Т.Мбеки пояснил, что за последние два года в стране резко увеличился спрос на электроэнергию, и «Эском» оказалась не в состоянии соответствующим образом увеличить производство электричества. Президент пообещал, что будут предприняты все возможные меры, чтобы преодолеть кризис. «В том, что касается снабжения, «Эском» без передышек работает над проектами, которые бы позволи-

ли срочно производить электричество», — отметил он. Interfax, 8.2.2008г.

— 25 янв. правительство ЮАР официально объявило о кризисном положении в энергетическом комплексе. Добычу на отдельных объектах остановили AngloGold Ashanti, Harmony, Gold Fields, в режиме ограниченного потребления энергии работают предприятия ВНР Billiton и Xstrata. Всего Eskom наложил ограничения на 138 промышленных потребителей. В результате, на 26 янв. в ЮАР потреблялось 25,8 тыс. мвт. вместо 30 тыс. мвт. при обычном уровне потребления. По словам представителя Eskom Эндрю Этцингера, компания способна обеспечивать максимально производство 39,2 тыс. мвт. Но на текущий момент мощности на 8,5 тыс. мвт. не работают в виду технических неисправностей и проблем с поставками угля.

Министр энергетики страны Алек Эрвин признал, что «предстоят несколько критических лет» — это, в частности, ставит под угрозу проведение чемпионата мира по футболу в ЮАР в 2010г. Предложенные меры — развитие атомной и возобновляемой энергетики, повышение тарифов на 15-20% в год и пр. — не являются оперативным решением. Квотирование потребления остается единственным действенным инструментом для управления текущей кризисной ситуацией для правительства страны, что, видимо, приведет к замедлению темпов экономического роста в ЮАР.

За 1997-2005гг. производство электричества в ЮАР выросло на 16% (до 228,3 млрд. Квтч.), в то время как потребление — на 22% (до 210,7 млрд. Квтч.). Энергетический кризис в ЮАР окажет влияние на экономическую ситуацию во всем регионе Южной Африки. Отметим, что ЮАР производит более половины всей электроэнергии в Африке. На долю ЮАР в мире приходится по 2% добычи урана и железных руд, более 3% никеля, 15% золота, 16% марганцевых руд, более 55% добычи металлов платиновых групп. Соответственно, влияние кризиса в стране на мировой рынок металлов довольно значительно: золото, платина, палладий, серебро на 26 янв. обновили максимумы цен за последние 15-20 лет. gaex.org, 26.1.2008г.

— Правительство ЮАР официально объявило сегодня о кризисном положении в электроэнергетике. Этот шаг последовал за двумя неделями беспрецедентных в истории страны веерных отключений электричества, когда все районы ежедневно по очереди отключались на 4-5 и больше часов. Обесточиваются и важнейшие объекты, включая транспорт и больницы.

Выступая сегодня на пресс-конференции в столице, министр государственных предприятий ЮАР Алек Эрвин признал, что власти не приняли вовремя программу ускоренного строительства новых генерирующих мощностей. В результате страдают потребители не только в самой ЮАР, но и в соседних Ботсване, Намибии и Замбии, куда экспортируется электроэнергия из Южной Африки: «Предстоят несколько критических лет».

Для выхода из кризиса планируется ввести квоты и рacionamento потребления, повышать цены на электроэнергию на 15-20% в год, переходить на атомную и возобновляемые источники энергии. В случае нехватки угля для ТЭС будет запрещен его экспорт.

Сегодня Горнорудная палата ЮАР объявила о прекращении работы нескольких шахт по добыче

золота и платины, поскольку нет гарантий бесперебойного электроснабжения и люди могут оказаться заблокированными на глубине 2-3 км. Прайм-ТАСС, 25.1.2008г.

— Руководство шахт по добыче драгоценных металлов на территории ЮАР приостановило их деятельность после того, как почти неделю назад из-за нехватки электроэнергии в стране произошли веерные отключения, сообщило в пятницу агентство Рейтер. Власти страны ранее объявили о введении режима «чрезвычайного положения».

Жилые дома по всей стране остаются без света, а бизнес ЮАР, экономика которой считается самой крупной на африканском континенте, терпит огромные убытки из-за невозможности восстановить нормальную работу предприятий. Акции ряда фирм, занимающихся производством золота, — AngloGold Ashanti, Gold Fields и Harmony, — упали в цене.

В частности, о приостановке деятельности шахт на территории ЮАР заявила компания Anglo Platinum (Angloplat) — мировой лидер по производству платины.

Аналитик государственного инвестиционного фонда Фиделис Мадаво (Fidelis Madavo) назвал ситуацию катастрофической для экономики страны и высказал надежду, что правительство найдет выход из энергетического кризиса.

Национальный поставщик электроэнергии компания Eskom называет причиной кризиса устаревшее энергооборудование. Обновление инфраструктуры в сфере электроэнергетики, по словам представителей Eskom, будет осуществлено в ближайшие пять лет. «Это (кризис) будет иметь серьезные последствия для производственных процессов ЮАР и негативно скажется на золотодобывающей промышленности страны», — заявил исполнительный директор компании Gold Fields Иэн Кокерилл (Ian Cockerill).

Более 100 лет Южная Африка считалась лидером в области золотодобывающей промышленности. Однако по итогам 2007г. первое место занял Китай. По данным на 25 янв., мировые цены на золото выросли до рекордных 923 долл. за тройскую унцию, а цены на платину — до 1653 долл. РИА «Новости», 25.1.2008г.

— Французский консорциум во главе с Areva выразил намерение получить 2/3 заказов на строительство реакторов для ядерной энергетики ЮАР. Об этом говорится в коммюнике группы Areva — гиганта мирового рынка строительства АЭС. В консорциум, помимо Areva, входят строительный и телекоммуникационный конгломерат Buig и электрическая компания EDF.

ЮАР, переживающая острый энергетический кризис, приняла обширную программу строительства 12 АЭС и 24 модульных реакторов с шаровыми теплоделяющими элементами (ПБМР). Всего до 2030г. на эти цели предполагается потратить 100 млрд. рандов (15 млрд. долл.). Недавно было официально объявлено о тендере на строительство второй АЭС. Первая и пока единственная в ЮАР и в целом в Африке АЭС «Куберх» расположена близ Кейптауна.

К тендеру допущены французская Areva и американская Westinghouse, контролируемая японской группой Mitsubishi. В пользу Westinghouse свидетельствует участие в разработке проекта ПБМР, в пользу Areva — то, что по французскому

проекту была построена АЭС «Куберх». Для поддержки заявки Areva 26-27 фев. в ЮАР с официальным визитом прибывает президент Франции Николя Саркози. Прайм-ТАСС, 23.1.2008г.

– Энергетический кризис усиливается в ЮАР. В стране с крупнейшей в Африке экономикой с конца прошлого года регулярно недостает 1500-3000 мвт. В результате впервые в истории ЮАР были введены веерные отключения, которые охватывают всю территорию страны. Все жители на 3-4 часа каждый день лишаются электричества. От отключений также страдают предприятия, рестораны, магазины и больницы, не работают светофоры.

Крупные потери несут бизнесмены, которые намереваются требовать от электрокомпании «Эском» через суд компенсации ущерба. Воцарился хаос в дорожном движении, люди не могут планировать свой день, поскольку отключения часто проходят вне графика.

Хотя о том, что потребление приближается к лимиту вырабатываемой электроэнергии, было известно несколько лет назад, «Эском» стала задумываться об увеличении производства только недавно. По словам ее представителей, с отключениями придется мириться еще 8 лет, пока не будет введена в строй новая электростанция.

По мнению руководства «Эском», бороться с нехваткой энергии надо не за счет наращивания ее выработки, а за счет снижения и ограничения потребления. На днях ЮАР прекратила продажу электроэнергии в соседние страны – Намибию, Замбию и Зимбабве, которые традиционно ее получали, и энергетический кризис переключал и туда. Накануне гендиректор «Эском» Джейкоб Марога объявил о новой мере – готовности ввести рационирование потребления электроэнергии. Наблюдатели отмечают, что это может вызвать кризис доверия к экономике ЮАР. Уже последовал отказ иностранных инвесторов от планов строительства крупного алюминиевого завода. В этих условиях также становится под угрозу проведение в стране чемпионата мира по футболу 2010г. Прайм-ТАСС, 22.1.2008г.

– ЮАР объявила тендер на постройку второй АЭС. Как сообщила сегодня радиостанция «КлассикFM», новая АЭС будет вдвое мощнее первой и пока единственной в ЮАР, а также на всем Черном континенте. Предполагается, что со временем в Южной Африке появятся еще 5-6 АЭС, за счет которых государственная энергетическая компания «Эском» планирует покрыть нынешний острый дефицит электричества.

Ожидается, что заявки на тендер подадут два основных претендента – французская компания Areva и американская Westinghouse. Areva ранее построила «Куберх» – первую АЭС в ЮАР мощностью 1800 мвт. В качестве основных рассматриваются реактор EPR компании Areva и AP1000 компании Westinghouse. Первый в очереди реактор будет мощностью 3500 мвт., остальная серия составит 4-8 тыс. мвт. каждый.

Выбор конкретного проекта будет сделан в этом году, а строительство планируется начать в 2010г. и завершить в 2016г. Финансисты оценивают стоимость проекта в 120 млрд. рандов (20 млрд. долл), а всей серии – в 6 раз больше.

«Эском» намерена удвоить выработку электроэнергии к 2025г. до 80 тыс. мвт., из них 20 тыс. мвт. могут прийти на АЭС. Прайм-ТАСС, 14.1.2008г.

Япония

Энергетика

В основу концепции развития национальной энергетической отрасли Японии положен разработанный правительством страны в 2006г. документ под названием New National Energy Strategy (Новая государственная энергетическая стратегия). Необходимость корректировки энергетической политики Японии была связана с резким обострением энергетической ситуации в мире после 2005г. В документе отмечается необходимость повышения энергетической безопасности страны в период до 2030г., в течение которого прогнозируется дальнейшее обострение ситуации в мире в области углеводородных энергоресурсов.

Планируется расширение использования альтернативных источников энергии – гидроэнергия, солнечная, ветровая, геотермальная, энергия из биомассы, водородная энергетика. К 2010г. планируется ввести в строй 42 новых ГЭС средней и малой мощности (суммарно до 1 гвт.). К 2030г. могут быть построены дополнительные ГЭС суммарной мощностью 19 ГВт. К 2010г. объем выработки электроэнергии установками на солнечных батареях должен возрасти в 23 раза (4,8 млн. квт). Мощность ветровых электростанций к 2010г. должна увеличиться в 38 раз (3 млн.квт.). Генерация энергии из биомассы увеличится в 5 раз (330 тыс.квт.). Выработка энергии установками на топливных элементах к 2010г. должна возрасти в 183 раза (2,2 млн.квт.).

В структуре первичного энергопотребления в Японии преобладает нефть. На нее приходится 50% в энергобалансе потребляемых энергоресурсов. Учитывая высокую долю нефти в энергобалансе страны, японским правительством принимаются меры по снижению этого показателя в ближайшие 10-20 лет на 5-10% (до 40-45%) за счет увеличения доли других источников энергии, в т.ч. возобновляемых.

На долю природного газа в первичном энергобалансе страны приходится 14%. Японские потребители в основном используют природный газ, поступающий из-за рубежа в сжиженном виде (СПГ). Незначительный объем (0,4% от общего потребления) добывается внутри страны в префектурах Ниигата, Хоккайдо и др. С целью решения проблем, связанных с защитой окружающей среды и уменьшением вредных выбросов в атмосферу, поставлена задача по доведению к 2020г. доли природного газа в энергобалансе страны до 18%.

Топливо-энергетический баланс Японии в 2006г., в нефт. эквиваленте

	Всего	Нефть	Уголь	Газ	АЭС	ГЭС	Прочие
Млн.квт.....	498,6	242,3	108,2	69,8	53,3	18	7
Доля в %	100	48,6	21,7	14	10,7	3,6	1,4

В стране проходит ускоренное развитие энергосберегающих технологий и постепенное увеличение доли возобновляемых источников энергии. Удельный вес углеводородного сырья в энергетическом балансе будет сокращаться. Предполагается, что максимум в потреблении нефти (250 млн. кл) будет достигнут в 2010г., а затем начнется постепенное сокращение спроса на нее.

Объем собственных месторождений нефти в Японии крайне незначителен. Современный объем добычи не превышает 1 млн. кл в год. Сырьевой базой нефтеперерабатывающей промышлен-

ности Японии следует считать нефть, добываемую и закупаемую в других странах.

В географической структуре японского импорта нефти на долю двух стран — Саудовской Аравии и ОАЭ — приходится 55%, а суммарная импортная зависимость от поставок из нефтедобывающих стран Ближнего Востока превышает 85%. Относительно крупным поставщиком нефти на японский рынок является Индонезия — 6,4 млн. кл (2,6%).

Китай, поставивший в 2000г. 6 млн.кл. нефти, в последние годы резко сократил объем экспорта в Японию. В 2005г. из Китая в Японию была импортировано 800 тыс.кл. сырой нефти. Россия до недавнего времени поставляла в Японию крайне незначительные объемы нефти, однако в связи с началом нефтедобычи в рамках сахалинских проектов объем экспорта увеличился и в 2005г. достиг 1,8 млн.кл.

В условиях высоких мировых цен на нефть активизировалась роль правительства Японии в регулировании топливно-энергетического сектора экономики. Упомянутая выше долгосрочная энергетическая стратегия, содержит принципиальные подходы государства к формированию внешней политики в области энергетики и определены целевые ориентиры по укреплению энергобезопасности страны.

Поставлена задача активизировать государственную поддержку деятельности частных нефтяных и универсальных торговых компаний, занимающихся разработкой нефтегазовых месторождений за рубежом. Правительство Японии через Японскую корпорацию нефти, газа и металлов (Jogmec), являющуюся «независимым административным органом», 100% капитала которого принадлежит государству, берет на себя значительную часть рисков, предоставляя фирмам до 70% финансовых средств, необходимых для реализации зарубежных проектов в энергетической области. 64% потребляемой в Японии нефти поставляется из-за рубежа японскими универсальными торговыми компаниями, действующими при поддержке Jogmec (Japan Oil, Gas, Metals National Corporation), 24% — крупными транснациональными нефтяными компаниями и лишь 12% приходится на долю японских частных нефтяных корпораций. Jogmec оказывает содействие японским компаниям, участвующим в освоении сырьевых месторождений за рубежом, на всех стадиях осуществления проектов.

Государство предполагает усилить экономическое сотрудничество с энергодобывающими странами в развитии мелкого и среднего бизнеса, в улучшении социальной структуры, в расширении обмена специалистами. Для этого планируется использовать государственные средства, выделяемые в рамках «официальной помощи развитию» (ODA) и стремиться к заключению соглашений об экономическом партнерстве (ЕРА). Государство собирается более активно участвовать в энергетических проектах с высокой степенью риска, направляя в них инвестиции через Jogmec, в т.ч. для диверсификации источников получения нефти из Африки (в первую очередь из Ливии и Нигерии), из стран Южной Америки и Канады. Япония считает важным сотрудничество в энергетической области с Россией, т.к. реализация проекта по прокладке Тихоокеанского нефтепровода в стратегическом плане очень важна для обеих стран.

Для снижения зависимости экономики страны от поставок нефти японское правительство прилагает усилия для расширения использования жидких видов топлива, производимых из сырья альтернативного нефти.

Государство участвует в разработке новых, альтернативных источников энергии. Особое внимание уделяется внедрению перспективных видов жидкого топлива (биоэтанола, синтетического газового топлива, диметилэфира). Из госбюджета выделяются средства на экспериментальные исследования в сфере водородной энергетики. Частным компаниям оказывается государственная поддержка и предоставляется льготное налогообложение в областях, связанных с практическим использованием солнечной энергии, энергии ветра и энергии, получаемой из биомассы.

Еще одним альтернативным видом сырья для получения топлива является метангидрат — охлажденный метан, залегающий на морском дне под высоким давлением. Согласно плану МЭТП, в 2009 фин.г. в Японии должна начаться экспериментальная добыча метангидрата, значительные запасы которого имеются в морских месторождениях. Объем запасов метангидрата в окружающих Японию морях соответствует 100-летнему объему внутреннего национального потребления природного газа. Предполагается, что метангидрат будет использоваться в качестве топлива на тепловых электростанциях, а также для городского газоснабжения. В конце 2006г. МЭТП Японии вместе с Японской корпорацией нефти, газа и металлов (Jogmec) приступило к экспериментальному освоению месторождения метангидрата на северо-западе Канады. Согласно расчетам, стоимость топлива, производимого из метангидрата будет составлять в нефтяном эквиваленте 50 долл. за 1 бар. Поэтому считается, что при крупномасштабной промышленной добыче метангидрата, позволяющей несколько снизить издержки производства, получаемое из него топлива будет вполне конкурентоспособным. Коммерческое производство метангидрата в Японии планируется начать в 2017 фин.г.

МЭТП и нефтяные компании Японии активно занимаются проектом, связанным с получением нефти из нефтеносного песка. Издержки производства нефти, добываемой из вышеуказанного сырья, относительно невысоки — 20 долл. за бар., однако, для эффективного освоения существующих месторождений необходимо значительно повысить технологический уровень перерабатывающего оборудования. МЭТП планирует выделить в течение 5 лет, начиная с 2007 фин.г., 18 млрд. иен на строительство экспериментального завода.

В середине 2006г. японская государственная Организация развития промышленных технологий и новых источников энергии (Nedo) приступила к испытаниям в Китае экспериментальной технологии сжижения угля для производства бензина и дизельного топлива. По оценкам специалистов, издержки производства автомобильного топлива в пересчете на нефтяной эквивалент в данном случае составят 30 долл. за бар.

Японские компании «Синнихон сэкию» и «Косумо сэкию» при поддержке МЭТП намереваются в течение ближайшего года построить экспериментальный завод по переработке природного газа в жидкое топливо (по технологии GTL). Цель

проекта – снижение издержек производства на 20% по сравнению с уровнем издержек у компаний-конкурентов. В этом случае производство «газового топлива» будет выгодно даже при разработке небольших по объему месторождений природного газа. Наряду с совершенствованием технологии GTL, ведутся исследовательские работы по использованию в качестве топлива диметилэфира (ДМЭ), также получаемого из природного газа или каменного угля. Диметилэфир считается топливом следующего поколения. В Саудовской Аравии, Катаре и некоторых других газодобывающих странах ведется строительство крупных предприятий по производству этого продукта. В Японии экспериментальный завод мощностью 100 т. ДМЭ в сутки построен компанией Джей-Эф-И на о-ве Хоккайдо.

Электроэнергетика

Снижение зависимости от импорта энергоресурсов Япония связывает с развитием ядерной энергетики, доля которой в общем энергобалансе составляет 11%, а в выработке электроэнергии – 30%.

Большинство АЭС, принадлежащих японским энергетическим компаниям, работают на импортном топливе. В Японии разработана долгосрочная программа развития ядерной энергетики на период с 2030 до 2050г., предполагающая промышленное внедрение технологии замкнутого ядерного топливного цикла, перевод части атомных реакторов на использование смешанного уран-плутониевого топлива. Одновременно продолжатся работы над технологиями использования плутониевого топлива в реакторах на быстрых нейтронах (Fast Breeder Reactor), строительство и ввод в эксплуатацию которых будет осуществляться поэтапно в рамках реализации долгосрочной программы.

Одновременно с развитием ядерной энергетики реализуются программы модернизации существующих тепловых электростанций, перевод их на комплексное использование различных видов топлива – угля, нефти, газа.

В долгосрочной перспективе в Японии сохранится тенденция роста потребности в электроэнергии. Объем потребления электроэнергии на 2017 фин.г. прогнозируется на уровне 989,9 млн.мвтч. (в 2006 фин.г. на 31 марта 2007г. он составил 906,3 млн.мвтч.). Рост потребностей страны в электроэнергии будет продолжаться темпами 0,9% в год в течение следующего десятилетия (прогноз 2006г. исходил из цифры в 0,8%., которая является самым низким показателем с 1998г., когда он составлял 2,1%).

Группа электроэнергетических компаний Японии (10 собственно электроэнергетических компаний (далее ЭПК): Хоккайдо ЭПК, Тохоку ЭПК, Токио ЭПК, Тюбу ЭПК, Хокурику ЭПК, Сикоку ЭПК, Кансаи ЭПК, Тюгоку ЭПК, Кюсю ЭПК, Окинава ЭПК, а также две торговые электрогенерирующие компании Джэй пауэр и Джапс) в долгосрочной перспективе исходят из роста объема потребляемой в стране электроэнергии на 0,9% в год и планируют увеличение производства за счет развития атомной энергетики (на 13800 мвт.), тепловой (на 15650 мвт.), гидроэнергетики (на 2390 мвт.) и за счет использования энергии ветра (90 мвт.).

Рост энергопотребления происходит в основном за счет сектора высоких технологий и экспортоориентированных отраслей. Рост потребностей особенно интенсивен в районах вокруг г.г. Токио и Нагоя (первое и третье место в Японии по энергопотреблению). В этих городах идет активное развитие промышленного сектора, в особенности химической промышленности и предприятий машиностроения.

На протяжении последних лет в Японии усилилось общественное требование понизить стоимость электроэнергии путем создания более эффективной системы снабжения электроэнергией, что необходимо для поддержания конкурентоспособности японской экономики. Значительный объем капитальных вложений, необходимых для ввода в эксплуатацию новых энергетических мощностей, является объективным фактором повышения себестоимости энергии.

Для устранения данных противоречий были внесены изменения в закон «Об электроэнергетической промышленности», заключающиеся в смягчении государственного регулирования в области выдачи лицензий на создание бизнеса, менеджмента, технических норм обеспечения безопасности электроэнергетического оборудования. Закон «Об электроэнергетической промышленности» введен в действие с 21 марта 2000г.

Процесс либерализации рынка электроэнергии был начат в 2000г. и уже поэтапно затронул пользователей электроэнергии в 20000 вольт, объемы потребления которых составляют больше 2мвт. (27% рынка), пользователей электроэнергии в 6000 вольт, объемы потребления которых составляют от 2 до 0,5мвт. (14% рынка), пользователей электроэнергии в 6000 вольт, объемы потребления которых составляют от 0,5 до 0,05мвт. (23% рынка). Следующая стадия должна была включать в себя меры по либерализации рынка пользователей низковольтного электричества, которые составляют 36% от общего числа пользователей в Японии. Ожидаемые меры по либерализации оставшегося фрагмента рынка должны коснуться пользователей электричества в 100-200 вольт, объемы потребления которых составляют ниже 0,05мвт. (5% рынка) и отдельные домохозяйства (31% рынка).

Правительство страны оказалось вынуждено отложить либерализацию рынка электроэнергии из-за труднопрогнозируемой ситуации с динамикой цен на энергоносители. Текущая цена электроэнергии для промышленных пользователей в Японии по-прежнему в два раза превышает уровень цен в США, Республике Корея и большинстве европейских стран, поднимая цену на продукцию японских производителей.

Производство электроэнергии (по видам), в тыс.вт/ч, в фин.гг.

	1996	2000	2004	2005	2006
Тепловые ЭС	614,0	669,2	747,1	761,8	770,0
Атомные ЭС	302,2	322,1	282,4	304,8	310,0
ГидроЭС	89,4	96,8	103,1	86,4	85,0
Геотермальные ЭС	3,7	3,3	3,4	3,2	3,0
Технологии Fuel cell	0	0	0	0	0
Ветровые ЭС	0	0,1	1,3	1,8	2,0
Солнечные ЭС	0	0	0	0	0
Всего	1009,3	1091,5	1137,3	1157,9	1170,0

Федерация электроэнергетических компаний Японии.

Несмотря на стремление правительства Японии снизить долю ТЭС в производстве электроэнергии, она остается значительной, и объемы производства

продолжают расти; доля ветровой энергетики по-прежнему ничтожно мала, энергия солнца и технологии Fuel Cell пока не имеют серьезного промышленного значения.

Долгосрочный прогноз энергобаланса Японии (по видам топлива, на 31 марта 2006г.), млн. кл в нефтяном эквиваленте)

Вид топлива	1990	2000	2030 (прогноз)		
			Неизм. условия *в энергосбер.**энергии ***	Успехи	Новые виды
Нефть (вкл. СНГ)	290 ..57% ..293 ..50% ..256 ..42% ..215 ..40% ..253 ..41%				
Уголь	..86 ..17% ..107 ..18 ..106 ..17% ..93 ..17 ..102 ..17				
Природный газ	..53 ..10% ..79 ..13 ..108 ..18% ..86 ..16 ..95 ..16				
Ядерное топливо	..49 ..10% ..75 ..13 ..90 ..15% ..95 ..18 ..91 ..15				
Вода	..22 ..4% ..20 ..j ..20 ..3% ..20 ..4 ..20 ..3				
Геотермал. энергия	0 ..0% ..1 ..0 ..1 ..0% ..1 ..0 ..1 ..0				
Альтерн. ист. энг.	12 ..2% ..14 ..2 ..27 ..2% ..27 ..5 ..46 ..8				
Итого	..512 ..100% ..588 ..100% ..607 ..100% ..536 ..100% ..607 ..100%				

МЭТП Японии. * – сохранение текущих тенденций; ** – успешный и активный процесс развития энергосберегающего оборудования, новых технологий; *** – доля электроэнергии, вырабатываемой за счет альтернативных источников энергии составит 10% к 2030г.

Солнечные батареи

По сообщению министерства промышленности и торговли Японии, японские отгрузки солнечных батарей в 2005г. оцениваются в 206,6 млрд. иен. В количественном выражении отгрузки в прошлом году резко возросли (на 39% – до 812,2 мвт.).

Структура японских отгрузок солнечных батарей, в мвт.

	2003г.	2004г.	2005г.
Всего	368,5	587,5	819,2
На внутренний рынок	214,2	268,7	291,1
Экспорт	154,3	318,8	528,1

Поставки на внутренний рынок увеличились на 8% – до 291,1 мвт., что соответствует 36% суммарных отгрузок. Продажи солнечных батарей для использования в жилом секторе страны повысились на 9% – до 260,4 мвт., а для использования в промышленном и общественном секторе – на 19% – до 26,7 мвт.

Темпы роста японского экспорта солнечных батарей в 2005г. были более значительными (на 66% – до 528,1 мвт.).

Региональная структура экспорта из страны данного товара в 2005г.

	мвт.	% к 2004г.
Всего	528,1	66
Европа	386,8	73
Америка	93,9	41
Прочие регионы	47,4	68

Товарная структура японских отгрузок солнечных батарей в 2005г. (%): всего – 100; в т. ч. на основе следующих материалов: поликристаллический кремний – 60; монокристаллический кремний – 36; мембранный кремний – 4.

Японские отгрузки солнечных батарей на основе монокристаллического кремния выросли в 2005г. на 71%, на основе поликристаллического кремния – на 40%, на основе мембранного кремния – на 19%

Японские отгрузки солнечных батарей, в мвт.

	2003г.	2004г.	2005г.
Всего	368,5	587,5	819,2
В т.ч. на основе следующих материалов:			
Поликристаллический кремний	261,9	388,4	494,1
Монокристаллический кремний	86,8	170,9	291,4
Мембранный кремний	19,8	28,2	33,7

Источник: Rare Metal News.

БИКИ, 5.10.2006г.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

– Японская фирма Solar Silicon, Chisso Corp., Nippon Mining Holdings и Toho Titanium сообщила о своем плане по производству и продажам поликристаллического кремния для его дальнейшего использования в изготовлении солнечных панелей на базе их совместного предприятия созданного в июне этого года. По сообщению компании, данное решение вызвано высокой рыночной ценой на поликристаллический кремний. Производственные мощности достигнут 10 тыс.т. в год. RosInvest.Com, 26.11.2008г.

– Группа ученых Технологического университета Токио впервые в мире добилась успеха в превращении плутония, выделяемого из отходов атомных электростанций, в вещество, использование которого для создания ядерного оружия становится практически невозможным, сообщил во вторник в Токио представитель научного учреждения.

Исследователи обратили внимание на существование такого типа плутония, который сложно использовать для создания ядерного оружия. В результате опытов было выяснено, что, если добавить в ядерное топливо особое радиоактивное вещество, то в процессе сгорания резко возрастет доля «мирного» плутония.

Эти разработки получили свое экспериментальное подтверждение на реакторах в США и Японии.

Магатэ высоко оценило последнюю разработку японских ученых, которая, как говорится в специальном заявлении, при ее применении позволит «ограничить использование плутония исключительно мирными целями».

По мере увеличения количества атомных электростанций в мире, возрастает риск употребления плутония, выделенного из отходов сгорания ядерного топлива, для создания ядерного оружия, предупреждает Агентство по атомной энергии. РИА «Новости», 16.9.2008г.

– Гигантские экологические энергоустановки, мощность которых сравнима с атомными электростанциями, появятся в течение десяти лет в водах Японии, прогнозируют японские ученые. Япония, у которой нет ископаемого топлива, ранее возлагала надежды на атомную энергию. Однако после землетрясения 2007г. самую большую АЭС страны пришлось закрыть. Специалисты тогда заявили, что сейсмическая обстановка в стране ставит объекты атомной отрасли энергетики в опасность.

Проект создания энергогенераторов, размер каждого из которых будет 0,8-2 кв.км., отражает степень беспокойства, которую испытывает Япония перед ожидающимся в будущем недостатком энергоресурсов, отмечает интернет-издание газеты «Таймс».

Дрейфующие установки будут преобразовывать энергию солнца и ветра. Каждая из установок будет производить 300 мвтч. электроэнергии. Часть энергии будет теряться во время передачи электричества на сушу, однако если связать вместе три установки, эффект будет тот же самый, как у обычной электростанции, заявляют специалисты университета Кюсю.

Часть энергии, преобразованной солнечными и ветряными турбинами дрейфующих генераторов, будет использоваться для питания размещенных под водой светодиодов, которые будут освещать своего рода заповедники для специально отобран-

ных водорослей, способных поглощать углекислый газ и служащих пищей для различных видов рыб и планктона. Ветряные турбины будут питать насосы, которые будут поставлять воду на сушу.

Рабочих на энергоустановках, расположенных на нескольких шестиугольных платформах, не будет. Между платформами будут натянуты большие сети, которые помогут выдержать вес ветряных турбин и фотоэлектрических генераторов — высокоэффективных солнечных панелей.

Ученые утверждают, что проект сможет стать реальностью уже через три года. В прошлом месяце началось тестирование уменьшенной модели энергоустановки. Тестирование образца в натуральную величину начнется в скором времени. РИА «Новости», 2.9.2008г.

— В Японии в соответствии с рекомендациями Консультативного комитета по энергетике и природным ресурсам (Advisory Committee on Energy and Natural Resources) правительство принимает необходимые меры для увеличения энергоэффективности экономики с таким расчетом, чтобы к 2030г. по сравнению с 2004г. она выросла на 30-40%. В 2000г. был принят закон о рациональном использовании энергии Law concerning Rational Use of Energy. Кроме того, во всех отраслях экономики будут приниматься меры по снижению энергозатрат согласно плану Voluntary Action Plan on the Environment, имеющему рекомендательный характер.

В нормативных актах, программах и планах правительства страны значительное внимание уделяется таким отраслям, как черная металлургия и химическая промышленность, являющиеся наиболее энергоемкими. Для них разрабатываются новые, более прогрессивные энергосберегающие технологии.

Выявлен потенциал и намечены меры по увеличению энергоэффективности в строительной отрасли и сфере эксплуатации зданий и сооружений, поскольку преобладающее число японских жилых помещений имеют недостаточную теплоизоляцию и неэффективно расходуют энергию. По данным министерства землеустройства, инфраструктуры и транспорта Японии («МЫТ»), в 2003г. только 18% помещений жилого сектора соответствовало нормам стандарта по энергоэффективности, а к 2015г. этот показатель может повыситься до 40% благодаря использованию современных строительных материалов и технологий. При необходимости может быть изменен и дизайн помещений. Также планируются изменения в техническом оснащении зданий и сооружений. В стране внедряются программы по улучшению показателей энергоэкономичности и эффективности: Building Energy Management Systems — для промышленных зданий и сооружений и Home Energy Management Systems — для жилого сектора. В краткосрочной перспективе в жилых домах и на предприятиях будет произведена замена ламп накаливания на люминесцентные лампы, а затем на светодиодные источники света.

В Японии в 2006г. на потребление энергии вычислительной техникой и средствами коммуникации приходилось 5% суммарного энергопотребления, а к 2025г., согласно исследованию, проведенному министерством экономики, торговли и промышленности Японии, вследствие расширения парка электронного оборудования этот показатель может увеличиться до 15-20%. Рост энергопотреб-

ления происходит ввиду активизации внедрения крупных компьютерных систем, увеличения числа операторов мобильной связи и пользователей бытовых электроприборов. По предложению Meti, в 2008 фин. г. (1 апр. 2008г. — 31 марта 2009г.) в стране действует проект Green IT Project, направленный на внедрение в промышленном секторе экономической информационной техники, отвечающей высоким требованиям к энергоэкономичности и эффективности. В соответствии с Green IT Project будут также развиваться инновации в сфере производства и эксплуатации электронных и электрических приборов с целью понижения их энергопотребления (в первую очередь это касается вычислительных центров и компьютерных сетей) на 30%.

Будет расширяться использование экономичных телевизоров с плоским экраном, компьютеров, бытовых приборов и мобильных средств коммуникации индивидуальными пользователями.

В соответствии со специальной программой Top-Runner-Programms, принятой в апр. 2006г., в краткосрочной перспективе энергопотребление телевизоров и мониторов с плоским экраном должно быть понижено на 50% относительно уровня 2006г. Энергоэкономичность таких приборов оценивается по 5-балльной шкале, причем в 2006г. только 10% выпускаемых аналогичных изделий имели наивысший балл, а в 2008г. — 60%. Предполагается, что в текущем году технические требования Top-Runner-Programms будут повышены.

Япония также намерена развивать сферу ВИЭ с целью снижения потребления углеводородных энергоносителей и выбросов углекислого газа в атмосферу. Специалисты полагают, что для производства альтернативных видов топлива необходимо использовать то сырье, которое не используется для изготовления продовольственных товаров, поскольку в стране выпускается только 40% потребляемого продовольствия. Япония практически не производит биотопливо в промышленных объемах. В стране имеется несколько опытных предприятий, вырабатывающих биодизель из отходов пищевого масла для нужд местного общественного автотранспорта. В среднесрочной и долгосрочной программах развития ВИЭ предусмотрено развитие отрасли за счет использования таких видов биомассы, как различные отходы (бытовые, пищевые, образующиеся при очистке сточных вод), не употребляемые в пищу части растений, древесина и отходы деревообработки, водоросли, трава, ячмень и другие злаковые культуры, картофельные очистки, использованные пищевые и технические масла. Существуют экспериментальные проекты по применению отходов пивоваренной и алкогольной промышленности.

Первое предприятие Bioethanol Japan Kansai (ВЖК), производящее биоэтанол из отходов древесины, было введено в эксплуатацию в 2007г. в г. Осака. Согласно плану руководства компании, к 2010г., после внедрения прогрессивных технологий и расширения производственных мощностей, предприятие сможет выпускать конкурентоспособную продукцию.

Некоторые японские компании финансируют научно-исследовательскую деятельность в сфере производства биотоплива. Так, Mitsubishi совместно с другими фирмами работает над созданием конкурентоспособной технологии производства сложных метиловых эфиров из целлюлозы. Пред-

приятие Bioenergy Corporation намерено в 2009г. ввести в эксплуатацию установки по производству биогаза из пищевых отходов и использовать полученный продукт для нужд автомобильного транспорта. Фирма Honda Motor совместно с научно-исследовательским институтом инновационных технологий (RITE) разрабатывает проекты по развитию технологий производства биотоплива из рисовой соломы и других с/х отходов. Компания Toкуyo Fisheries Promotion Foundation в 2008г. реализует проект по выработке биотоплива из водорослей. Фирма Mitsui Engineering & Shipbuilding в г.Окинава работает над технологиями производства альтернативных видов топлива из отходов древесины, рисовой и пшеничной соломы. Технологии производства биогаза намерена развивать крупная компания Biogas Net Japan, основанная в 2008г. 11 предприятиями, чья деятельность связана с энергетикой и машиностроением.

Предприятиям, осуществляющим научно-исследовательскую деятельность в сфере ВИЭ, оказывается господдержка. Согласно плану Meti, к 2015г. стоимость производства 1 л биотоплива может понизиться до 40 иен (в 2008г. — 140 иен), а предложение этого продукта превысит спрос. Предполагается, что к 2010г. ежегодное производство биотоплива достигнет 500 млн.л. и будет использоваться в транспортном секторе, а к 2030г. вырастет до 6 млрд. л (согласно данным министерства земледелия, лесоводства и рыболовства Японии — MAFF, в стране выпускается 30 тыс. л спирта и 4-5 млн.л. биодизеля). Стимулом для развития отрасли и использования биоэтанола могут стать налоговые льготы для производителей спирта (согласно законопроекту, предложенному в тек.г.).

Согласно действующим нормативам «ЕТВЕ», реализуемый на АЗС бензин содержит 3% биоэтанола. С целью гарантированного обеспечения отрасли биоэтанолом в Японии создано предприятие Brazil — Japan Ethanol, в задачу которого входит организация поставок этанола из Бразилии 200 тыс. л. в год. И. Е. Матвеев, с. н. с. ВНИКИ. БИКИ, 1.7.2008г.

— Власти Японии планируют с 2009г. возобновить выплату субсидий на приобретение оборудования для преобразования солнечной энергии в тепловую или электрическую, чтобы способствовать росту спроса на такое оборудование до того времени, когда цены на него снизятся, сообщает агентство Рейтер. Представители японского министерства экономики, торговли и промышленности сообщили, что их министерство подготовит планы новых субсидий для населения и коммерческих структур к авг., чтобы успеть включить их в бюджет на следующий год.

В Японии, являющейся самым крупным мировым производителем солнечных батарей, отмечается падение спроса на них после того, как в марте 2006г. были отменены субсидии на их приобретение. Это нанесло ущерб компаниям-производителям солнечных энергоустановок.

«Мы не хотим зависеть от субсидий. Мы надеемся, что новые технологии со временем позволят снизить цены на солнечные батареи настолько, что люди будут заинтересованы в их использовании. До того времени субсидии или иная поддержка со стороны государства, например, снижение налогов, необходимы», — сказал журналистам глава

энергетического проекта министерства Содзи Ватанабэ (Shoji Watanabe).

При содействии компаний, которые принимают меры к снижению себестоимости и, соответственно, отпускных цен на солнечные батареи, японскому правительству следует поставить перед собой цель в предстоящие три-пять лет вдвое снизить цены на солнечные батареи для населения, заявила ранее во вторник группа специалистов министерства.

По их оценке, на данный момент установка в жилом доме системы солнечных батарей, обеспечивающих выработку трех киловатт электрической энергии, обходится в 2,3 млн. иен (21,3 тыс.долл.). Человек, решивший установить дома такую систему получил бы субсидию в 60 тысяч иен. Вместе с тем официальные представители минфина заявляют, что не станут одобрять возобновление выплаты тех самых субсидий, которые были отменены два года назад.

Группа специалистов не изучала вопрос о том, во что обойдется государству возобновление выплаты субсидий, заявляя, что многое зависит от технологических новшеств. «Использование солнечных батарей в домашних хозяйствах резко упало после того, как правительство страны прекратило выплату субсидий. Если Япония действительно хочет быть мировым лидером в вопросах использования «зеленой» энергии, ей следует одобрить выплату субсидий», — заявил руководитель группы специалистов министерства экономики, торговли и промышленности, профессор Токийского технологического института Такао Касиваги (Такао Kashiwagi).

Группа специалистов, в состав которой входят ученые, должностные лица и общественные деятели, также заявила, что Японии следует «активно поддержать» коммерческое использование солнечной энергии и строительство мощных солнечных электростанций.

Премьер-министр Японии Ясуо Фукуда (Yasuo Fukuda) 9 июня заявил, что страна поставила перед собой цель к 2050г. сократить эмиссии «парниковых газов» на 60-80% к нынешнему уровню. Эта инициатива включает задачу к 2020г. оборудовать солнечными батареями более 70% вновь строящихся домов. РИА «Новости», 24.6.2008г.

— Япония в 2009г. будет предоставлять субсидии и налоговые льготы производителям солнечных батарей, чтобы поддержать этот сектор промышленности, сообщили источники из министерства экономики, торговли и промышленности. Акции производителей солнечных батарей в понедельник выросли после этой новости на ожиданиях, что такая мера увеличит спрос на «зеленую энергию».

Однако крупные производители Sharp и Kyocera сообщили, что им будет сложно расширить производство, даже если спрос возрастет. Дефицит поставок кремния ограничит производство солнечных батарей в Японии в течение ближайших 2-3 лет, сказали главы компаний.

Представитель министерства экономики, торговли и промышленности Японии заявил, что министерство получит «необходимые рекомендации» от группы экспертов, которая обсудит этот вопрос во вторник.

Газета Nikkei сообщила в воскресенье, что группа экспертов предложит меры, которые, возможно

вдвое снизят стоимость установки солнечных батарей на дома.

Премьер-министр Японии Ясуо Фукуда 9 июня объявил о долгосрочном плане по сокращению выбросов газов, вызывающих тепличный эффект на 60-80% к 2050г. Эта инициатива включает цель оборудовать более 70% новых домов солнечными панелями к 2020г. Reuters, 23.6.2008г.

— Высокоэффективная электростанция, работающая на биомассе, вступила в строй в Японии. Новое предприятие, построенное машиностроительным концерном Mitsui на территории принадлежащей ему судовой верфи в г.Итихара в префектуре Тиба, войдет в столичную энергетическую систему.

Для выработки электроэнергии в качестве топлива используются твердые брикеты, изготовленные из древесной массы и старой бумаги, а также отходов из пластика. Паровые турбины предприятия способны производить 50 мвт. в час, что является наилучшим показателем для японских станций, работающих на биомассе.

Как подчеркивают в дирекции концерна Mitsui, эксплуатация новой станции позволит сократить ежегодные выбросы в атмосферу углекислого газа на 350 тыс.т. По оценке специалистов концерна, «применение экологически чистой биомассы для производства электроэнергии позволит снизить потребление сырой нефти на 100 тыс.т. в год». Прайм-ТАСС, 29.5.2008г.

— Один из реакторов на АЭС Цуруга в префектуре Фукуи на северном побережье главного японского о-ва Хонсю был экстренно остановлен в ручном режиме. Такое решение принято в связи с неисправностью системы охлаждения установки. Было отмечено падение мощности насоса, обеспечивающего циркуляцию воды. В Японии сейчас действуют 55 промышленных ядерных реакторов. На них вырабатывается примерно треть электроэнергии, потребляемой в стране. Прайм-ТАСС, 14.5.2008г.

— Министр энергетики и минеральных ресурсов Казахстана Сауат Мынбаев и замминистра экономики, торговли и промышленности Японии Канае Ямамото подписали меморандум об укреплении стратегического партнерства в области мирного использования атомной энергии. «Меморандум укрепит наше сотрудничество по совместному производству урановых ресурсов, переработке и так далее», — сказала К.Ямамото журналистам на брифинге в понедельник в Астане после церемонии подписания.

При этом она отметила, что японская сторона уже начала инвестировать крупные проекты по добыче урана на участках Харасан и Западный месторождения Мынкудук. По ее данным, «официальное открытие последнего планируется в июне» тек.г.

К.Ямамото сообщила о ходе переговоров по подписанию соглашения по сотрудничеству в области мирного использования ядерной энергии. «Проведены две встречи, мы хотим провести также третью. И на этот раз казахстанская сторона заверила нас, что сделает это (подпишет соглашение) как можно быстрее», — сказала она.

Как указано в пресс-релизе минэнерго, данное соглашение, о заключении которого ведутся переговоры между правительствами Японии и Казахстана, обеспечит прочную основу для дальнейшего

развития 24 проектов по сотрудничеству в области мирного использования ядерной энергии.

Премьер-министр Казахстана Карим Масимов и министр экономики, торговли и индустрии Японии Акира Амари подписали совместное заявление об укреплении стратегического партнерства в области мирного использования атомной энергии 30 апреля 2007г. Тогда же стороны подписали ряд документов в области реакторных технологий и изготовления ядерного топлива.

Между двумя странами заключен блок документов о сотрудничестве в области добычи природного урана: протокол о стратегическом партнерстве для осуществления проектов по освоению урановых месторождений Харасан-1 и Харасан-2 между «Казатомпромом», Marubeni Corporation, The Tokyo Electric Power Company, Chubu Electric Power, Tohoku Electric Power Co.; подтверждение четырехсторонней договоренности об исполнении контрактов между «Казатомпромом» Sumitomo Corporation, Kansai Electric Power Corporation и ТОО «Апплак», касающихся участия в освоении урановых руд на участке «Западного» месторождения Мынкудук; контракт о долгосрочном приобретении концентрата природного урана между Itochu и «Казатомпромом».

«Казатомпром» — национальный оператор Казахстана по экспорту урана и других материалов двойного назначения. 100% акций компании принадлежат государству в лице министерства энергетики и минеральных ресурсов. Interfax, 5.5.2008г.

— Переговоры России и Японии о заключении соглашения по сотрудничеству в области атомной энергии вступили в завершающую стадию, сообщил директор отдела по планированию политики в области атомной энергетики Агентства по природным ресурсам и энергетике министерства экономики Японии Кенжи Кимура.

«Переговоры между японским МИД и Росатомом завершены. По нашим данным, в наст.вр. ведутся консультации между российским МИД и Росатомом», — сказал он. Кимура выразил надежду на завершение этих консультаций в ближайшее время.

Соглашение, по словам чиновника, будет аналогично уже заключенным соглашениям с такими странами, обладающим атомным оружием, как США, Великобритания и Франция.

Подписание этого соглашения делает возможным сотрудничество японских энергетических компаний с Россией, в частности, в области строительства новых АЭС, в т.ч. на территории России, сказал Кимура. «Необходимость Японии в российском уране будет возрастать», — заявил он.

Говоря о международном центре по обогащению урана в Ангарске, Кимура сказал, что Япония считает это хорошей инициативой, но у Токио еще много вопросов.

Замминистра иностранных дел РФ Александр Лосюков в начале фев. говорил, что стороны рассчитывают подписать соглашение по сотрудничеству в области атомной энергии в ближайшие месяцы.

Говоря о перспективах сотрудничества с Японией в области атомной энергии, дипломат отметил, что у России есть запасы уранового сырья, есть технические возможности его перерабатывать, поэтому многие страны заинтересованы в получении обогащенного топлива из РФ.

Кимура сообщил также, что на саммите «большой восьмерки», который пройдет в июле на северо-востоке японского острова Хоккайдо, Япония хочет заявить о важности развития атомной энергетики для решения экологических проблем.

По словам чиновника, японская сторона хочет, чтобы это заявление было отражено в заключительных документах саммита, несмотря на то, что «есть страны (в «восьмерке»), которые не хотят включать эту формулировку». РИА «Новости», 16.4.2008г.

— В Токио заинтересованы в использовании российского Международного центра по обогащению урана в Ангарске, однако хотели бы выяснить детали возможного сотрудничества, заявил директор Департамента международного сотрудничества подразделения атомной энергии министерства экономики, торговли и промышленности Японии Кеньи Кимура.

«Что касается концепции Международного центра по обогащению урана, то мы считаем ее очень хорошей. Но, как нам известно, пока Россия не опубликовала конкретное содержание программы, которая предлагается в рамках этого центра», — сказал он в среду российским журналистам в Токио, отвечая на вопрос «Интерфакса».

По его словам, «мы бы хотели выяснить более конкретно, нам пока неясны некоторые детали». «Мы хотели бы, чтобы обогащенный уран не концентрировался в одной стране, а чтобы каждая страна, которая строит атомные электростанции, имела возможность обогащать его», — отметил он. По словам К.Кимура, «предложение России — это сильное, интересное предложение».

Отвечая на вопрос о том, какие именно возможности для российско-японского сотрудничества в атомной сфере предусматривает соглашение на этот счет, которое в настоящий момент готовится сторонами, К.Кимура сказал: «Это соглашение будет аналогично тем документам, которые Япония уже имеет с США, Великобританией и Францией».

«Российская сторона уже гарантировала, что отработавшее ядерное топливо, которое будет получаться на АЭС, построенных японской стороной, не будет использоваться для создания ядерного оружия, а только в мирных целях», — подчеркнул он.

К.Кимура уточнил, что после того, как соглашение будет заключено, японские компании получат возможность экспортировать оборудование в Россию. Interfax, 16.4.2008г.

— Один из реакторов на японской АЭС «Сига» в префектуре Исихава сегодня был в ручном режиме экстренно остановлен из-за нарастания утечки водорода. Ее владелец — энергетическая компания Hokuriku Electric Роевг — утверждает, что угрозы выброса радиации нет. Остановленный реактор работал в режиме тестирования и наладки.

В 1999г. на этой же АЭС не удалось вовремя поместить в реактор стержни, позволяющие контролировать интенсивность сжигания радиоактивного топлива. С результате возникла и продолжалась 15 минут неконтролируемая цепная ядерная реакция. Ее в конце концов удалось остановить, однако администрация АЭС вопреки инструкции на время скрыла инцидент от властей.

В Японии сейчас работают 54 энергетических ядерных реактора, все они принадлежат частным компаниям. Прайм-ТАСС, 2.4.2008г.

— ОАО «Силловые машины» и компания «Сумитомо» (Sumitomo Corporation, Япония) заключили контракт на поставку литых изделий для производства гидротурбин.

Как сообщила пресс-служба российской компании, по условиям контракта компания «Сумитомо» поставит в I кв. 2009г. литые заготовки рабочих колес (ступицы и обода), предназначенные для производства двух гидротурбин Богучанской ГЭС. Стоимость контракта составляет более 2 млн. евро.

Это уже не первый проект сотрудничества «Силловых машин» и «Сумитомо» в части поставок металлургической продукции. Кроме того, в числе совместных проектов — строительство двух гидроэлектростанций во Вьетнаме: ГЭС «Буон Куоп» и «А Вуонг», где компания «Сумитомо» осуществляет поставку «под ключ» оборудования для машинных залов станций, а компания «Силловые машины» выступает субподрядчиком по поставке турбинного и ряда вспомогательного оборудования. RosInvest.Com, 25.3.2008г.

— ОАО «Силловые машины» и компания «Сумитомо» (Sumitomo Corporation) заключили контракт, стоимостью 2 млн. евро, на поставку литых изделий для производства гидротурбин. Об этом говорится в сообщении Управления по связям с общественностью и рекламе «Силловых машин». По условиям контракта, японская компания поставит в I кв. 2009г. литые заготовки рабочих колес (ступицы и обода), предназначенные для производства двух гидротурбин Богучанской ГЭС.

Это уже не первый проект сотрудничества «Силловых машин» и «Сумитомо» в части поставок металлургической продукции. Кроме того, в числе совместных проектов — строительство двух гидроэлектростанций во Вьетнаме: ГЭС «Буон Куоп» и «А Вуонг», где «Сумитомо» осуществляет поставку «под ключ» оборудования для машинных залов станций, а компания «Силловые машины» выступает субподрядчиком по поставке турбинного и ряда вспомогательного оборудования.

Компания «Сумитомо» является одним из крупнейших торгово-финансовых домов Японии.оборот компании «Сумитомо» в 2006г. составил 120 млрд.долл., активы компании составляют 60 млрд.долл. В России «Сумитомо» принимает участие в поставке компонентов для производства телекоммуникационных спутников, в поставке станков и оборудования, аудио-видео и компьютерной техники, химической продукции, автомобильной и промышленной техники, в строительстве линий и сетей связи в России.

Компания «Силловые машины» — ведущий российский производитель и поставщик комплексных решений в области энергомашиностроения, включающих инжиниринг, производство, поставку, монтаж, сервис и модернизацию оборудования для тепловых, атомных, гидравлических и газотурбинных электростанций. Компания «Силловые машины», созданная в 2000г., объединила технологические, производственные и интеллектуальные ресурсы всемирно известных российских предприятий: Ленинградский Металлический завод (1857), Электросила (1898), Завод турбинных лопаток (1964), Калужский турбинный завод (1946), НПО ЦКТИ (1927), Энергомашэкспорт (1966), а также ООО «Силловые машины — завод Реостат» (1960). Оборудование, произведенное предприятиями «Силловых машин», установлено в 87 странах мира. Акции

компании обращаются в системе РТС. Росбалт, 25.3.2008г.

— Японии «следует развивать атомный энергетический сектор в целях повышения эффективности борьбы с глобальными изменениями климата». Такой вывод содержится в опубликованном сегодня докладе правительственной Комиссии по атомной энергии.

Развитие атомной энергетики страны, подчеркивается в документе, «внесет весомый вклад в выполнение обязательств Японии по сокращению вредных выбросов в соответствии с Киотским протоколом». В докладе указывается, что этому процессу будет содействовать также предстоящий в этом году ввод в строй в деревне Роккасио (префектура Аомори) завода по регенерации ядерного топлива. Реализация проекта «позволит Японии осуществить перспективную программу создания нового эффективного топлива для АЭС на урановой и плутониевой основе».

В документе также подчеркивается важность решения задачи повышения уровня безопасности японских АЭС в плане сейсмостойчивости. Авторы доклада осуждают дирекции двух местных АЭС, попытавшихся скрыть в прошлом году обстоятельства достаточно серьезных инцидентов. «Правительство и предприятия атомной отрасли должны прилагать максимум усилий, чтобы укреплять доверие общественности в отношении планов использования атомной энергии», — констатируется в документе. Прайм-ТАСС, 21.3.2008г.

— Российский вертикально-интегрированный госхолдинг «Атомэнергопром», управляющий предприятиями гражданской части атомной отрасли РФ, будет вместе с японской Toshiba проектировать АЭС, производить оборудование, продукты и услуги ядерного топливного цикла, сообщила пресс-служба холдинга.

«Взаимодополняющие связи между двумя компаниями могут привести к созданию стратегического партнерства. Соглашение также позволит обеспечивать стабильные и безопасные поставки услуг ЯТЦ потребителям в Японии, США и других странах», — говорится в сообщении.

В нем уточняется, что в четверг директор «Атомэнергопрома» Владимир Травин и президент — управляющий директор Toshiba Ацутоши Нисида подписали рамочное соглашение по развитию сотрудничества в области мирного использования атомной энергии.

«Сотрудничество между двумя компаниями будет строго ограничено мирным использованием атомной энергии и будет проходить в существующих и будущих рамках, определенных правительствами двух стран, а также в рамках международных норм по мирному использованию атомной энергии. В случае технологического обмена, который может возникнуть в перспективе, он будет осуществляться в соответствии с международными соглашениями и законодательством стран-участниц». РИА «Новости», 20.3.2008г.

— Директор ОАО «Атомэнергопром» Владимир Травин и президент — управляющий директор корпорации «Тошиба» (Toshiba) Ацутоши Нисида подписали рамочное соглашение по развитию сотрудничества в области мирного использования атомной энергии. Об этом говорится в сообщении Департамента по связям с общественностью и СМИ российской компании.

«На основе соглашения стороны начнут подготовку технико-экономического обоснования по рассмотрению сотрудничества в разных областях, включая проектирование и инжиниринг сооружения АЭС, производство и техническое обслуживание крупногабаритного оборудования, производство продуктов и услуг ядерного топливного цикла», — отметили в пресс-службе.

Взаимодополняющие связи между двумя компаниями могут привести к созданию стратегического партнерства. Соглашение также позволит обеспечивать стабильные и безопасные поставки услуг ядерного топливного цикла (ЯТЦ) потребителям в Японии, США и других странах.

Как подчеркивается в сообщении, подписывая соглашение, стороны исходили из того, что развитие и внедрение безопасных, чистых и эффективных производственных систем атомной энергии является важной глобальной задачей. А взаимодополняющее сотрудничество между «Тошибой» и «Атомэнергопромом» будет иметь положительное синергетическое воздействие на процесс атомного ренессанса, делая его более предсказуемым, гарантированным и технически осуществимым.

«Сотрудничество между двумя компаниями будет строго ограничено мирным использованием атомной энергии и будет проходить в существующих и будущих рамках, определенных правительствами двух стран, а также в рамках международных норм по мирному использованию атомной энергии. В случае технологического обмена, который может возникнуть в перспективе, он будет осуществляться в соответствии с международными соглашениями и законодательством стран-участниц», — указали в пресс-службе.

«Сегодняшнее событие знаменует собой начало крупномасштабного сотрудничества между двумя ведущими компаниями России и Японии в сфере мирного использования атомной энергии. Уверен, что наше сотрудничество будет динамичным, эффективным и взаимовыгодным. А пользу от этого сотрудничества ощутят не только сотрудники наших компаний, но и потребители товаров и услуг ядерного топливного цикла во всем мире», — заявил гендиректор государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» Сергей Кириенко, выступая на церемонии подписания соглашения.

Руководитель государственного агентства Японии по природным ресурсам и энергетике Харуфуми Мачидзуки отметил «важность и большие возможности японо-российского сотрудничества в мирном использовании атомной энергии. В целях продвижения и обеспечения мирного использования атомной энергии во всем мире, в соответствии с режимом нераспространения и ядерной безопасности, крайне важно для обеих стран вести постоянный политический диалог», — подчеркнул он.

27 апр. 2007г. президент России Владимир Путин подписал указ «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса России», предусматривающий создание компании ОАО «Атомэнергопром», 100% акций которой будут находиться в собственности государства.

Указом определено, что приоритетными направлениями деятельности ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс», его дочерних и зависимых акционерных обществ станут проектирование, размещение, сооружение, эксплуатация, гарантийное и сервисное обслуживание, модерниза-

ция, ремонт и вывод из эксплуатации ядерных установок, радиационных источников и пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ; внедрение новых технологий и разработок в данной области; сооружение, эксплуатация и гарантийное обслуживание атомных электростанций, включая объекты, расположенные за пределами России; производство электрической и тепловой энергии на атомных электростанциях и др.

7 июля 2007г. тогдашний премьер-министр РФ Михаил Фрадков подписал распоряжение, утверждающее устав «Атомэнергопрома». Был утвержден совет директоров компании из 5 чел. Председателем совета директоров был назначен тогдашний руководитель Федерального агентства по атомной энергии Сергей Кириенко. Директором ОАО «Атомэнергопром» назначен Владимир Травин. Уставный капитал «Атомэнергопрома» составляет 3,4 млрд. руб.

Первый этап формирования холдинга завершился в середине нояб. с передачей ему в собственность госпакетов акций 31 атомного акционерного общества. В частности, в состав «Атомэнергопрома» вошли ОАО «Твэл», которое занимается изготовление топлива для АЭС и поставляет его внутри страны и на экспорт, 100% акций государственного экспортера ядерных материалов ОАО «Техснабэкспорт», 100% акций ОАО «Атомредметзолото», которое консолидирует уранодобывающие активы РФ.

В фев. 2008г. премьер-министр РФ Виктор Зубков распорядился передать госкорпорации «Росатом» 100% находящихся в федеральной собственности акций ОАО «Атомэнергопром» по их номинальной стоимости. 20.3.2008г.

— Группа инспекторов Международного агентства по атомной энергии (Магатэ) начала сегодня проверку японской АЭС «Касивадзаки-Карива», которая была остановлена после мощного землетрясения в июле прошлого года. Планируется с помощью камер проверить внутреннее состояние реакторов этой крупнейшей в мире АЭС, изучить состояние почвы под ее фундаментом.

Магатэ уже проводила обследование станции сразу после подземного толчка. Тогда инспекторы пришли к выводу, что АЭС осталась в целом безопасной во время и после землетрясения, получив лишь незначительные повреждения. Однако в опубликованном в прошлом году докладе Магатэ допускалось, что некоторые внутренние компоненты АЭС могли понести ущерб, который трудно выявить во время первого поверхностного осмотра.

АЭС «Касивадзаки-Карива» расположена в 260 км. к северо-западу от Токио в префектуре Ниигата на побережье Японского моря. В результате землетрясения 16 июля магнитудой 6,8 в этом районе погибли 11 чел., 2 тыс. получили ранения. Частично или полностью были разрушены тысячи домов.

На АЭС возникли многочисленные нештатные ситуации, включая небольшую утечку радиации и пожар на вспомогательном объекте. Станция была немедленно остановлена, и перерыв в ее работе продлится по меньшей мере до лета. Семь реакторов «Касивадзаки-Карива» совокупной мощностью 8,2 тыс. мвт. обеспечивали 7,5% потребностей в энергии токийского мегаполиса. Прайм-ТАСС, 28.1.2008г.

— На семи блоках крупнейшей японской атомной электростанции Касивадзаки-Карива (Kashi-

wazaki-Kariwa) обнаружено 50 повреждений, вызванных мощным землетрясением магнитудой 6,8, произошедшем в понедельник. Об этом во вторник сообщали компания-оператор АЭС «Токио дэнриоку» (Tokyo Denryoku).

В числе проблем, в частности, возгорание трансформатора, утечки и повреждения труб.

На АЭС четко сработала система автоматической остановки четырех блоков реактора, находившихся в то время в действии. Другие три блока находились на плановом осмотре.

Однако спустя некоторое время в трансформаторе с внешней стороны третьего блока начался пожар. Пожарные прибыли только через час, на тушение ушло два часа. Руководство компании сегодня признало, что на АЭС возникли проблемы с подачей воды для тушения.

Потом появилась информация об утечке в шестом блоке 1,2 т. воды, содержащей радиоактивные вещества. По информации «Токио дэнриоку», это была вода из бассейна для хранения отработанного уранового топлива. Вытекающая жидкость по системе дренажа попала в море, хотя опасности для окружающей среды в таком количестве, по мнению компании, не представляет.

Во вторник стало известно, что на территории АЭС опрокинулись около сотни бочек, в которых хранятся низкорadioактивные ядерные отходы. Как сообщила «Токио дэнриоку», у нескольких бочек отошли крышки и сейчас уточняется, вытекло ли содержимое и был ли нанесен ущерб окружающей среде.

Во вторник утром Амари встретился с руководством «Токио дэнриоку» и запретил запускать реактор до тех пор, пока не будет полностью удостоверено, что это безопасно. Специалисты компании продолжают осмотр объектов на предмет повреждений.

По словам экспертов, при проектировании электростанции принималось во внимание наличие рядом с ней двух активных пластов земной коры, которые, начав двигаться, могли привести к колебаниям поверхности. Однако в этот раз в движение пришел находящийся западнее в море крупный пласт площадью примерно 20 на 30 км., о существовании которого проектировщики не подозревали. По оценкам специалистов он продвинулся примерно на 70 сантиметров.

Кроме того, станция строилась в соответствии со старыми нормами, которые предполагают запас прочности, рассчитанный на толчки магнитудой 6,5. Вчерашнее землетрясение было большей силы. В этой связи сегодня генсек правительства Ясухиса Сиодзаки (Yasuhisa Shiozaki) предложил пересмотреть нормативы сейсмоустойчивости для атомных электростанций. РИА «Новости», 17.7.2007г.

— Являясь одним из ведущих экономических государств, Япония, которую все в мире считают «потенциальной ядерной державой», впустую потратила десять лет, не развивая технологии обогащения урана. Об этом говорится в опубликованной во вторник на первой странице газеты «Санкэй», имеющей националистический характер, статье члена редакционного совета издания Хидэо Тамура (Hideo Tamura).

Причиной такого положение дел, по мнению автора, «является однозначная безответственность политических и государственных органов, научных и деловых кругов, результатом которой стала ситу-

ация, когда для создания мощностей, обогащающих уран, может потребоваться до десяти лет».

Япония, по утверждению Тамура, «не предпринимала ничего, когда Иран, Пакистан, Северная Корея и другие страны активно развивали эту сферу, не говоря уже о таких ядерных державах, как Россия, США и страны Европы».

Более десяти тысяч центрифуг на заводе по переработке и рециклированию топливных сборок для АЭС в местечке Роккасе-мура префектуры Аомори на севере главного о-ва Хонсю не работают. Его реактор «Мондзю», способный производить плутоний нужного содержания, из-за утечки радиоактивного натрия в 1995г. был остановлен и работы на нем только возобновляются.

Функционирующие в Японии 55 промышленных ядерных реакторов накопили на 2005г. 5,9 т. плутония, из которого можно было бы создать 790 бомб, идентичных сброшенной на Нагасаки. Еще 38 т. плутония находятся на переработке за пределами страны.

Однако в «нагасакской бомбе» содержалось 93% оружейного плутония-239, тогда как японские реакторы на легкой воде дают лишь 65% его содержания.

При этом, отмечает Тамура, завод в Роккасе-мура стал самым дорогим в мире, т.к. с 70 по 90гг. прошлого столетия на него было потрачено 400 млрд. йен (3,5 млрд.долл.) из государственных средств и 250 млрд. йен (2 млрд.долл.) — частными компаниями.

По мнению автора, «заверения японского руководства Агентства по атомной энергии в том, что к 2010г. будут разработаны новые технологии (обогащения урана), которые помогут одним рывком наверстать упущенное время, чреваты серьезными последствиями в случае неудачи предпринимаемых усилий».

В минувший понедельник газета «Санкэй» опубликовала правительственный документ, согласно которому Япония может создать небольшие ядерные боеголовки для ракет через три-пять лет, для чего на их производство и обеспечение работы нескольких сотен ученых придется затратить 200-300 млрд. йен (2-3 млрд.долл.).

Немедленно после появления в газете этого материала генеральный секретарь кабинет министров Ясухиса Сиодзаки (Yasuhisa Shiozaki) заявил, что правительство Японии не составляло документа о возможности создания ядерных боеголовок.

«Правительству ничего неизвестно о существовании подробного документа», — сказал Сиодзаки.

Премьер-министр Синдзо Абэ и (Shinzo Abe) генсек Сиодзаки многократно заявляли, что Япония остается приверженной политике соблюдения «трех не-ядерных принципов» (не обладать, не производить и не ввозить ядерное оружие). РИА «Новости», 26.12.2006г.

— Японская Hitachi и американская General Electric договорились о сотрудничестве в строительстве АЭС на территории двух стран. Как говорится в совместном пресс-релизе компаний, японское отделение создаваемого для этих целей СП будет на 80% принадлежать Hitachi и заниматься строительством и менеджментом на внутреннем рынке Японии, американское — на 60% принадлежать GE и работать на мировом рынке.

Президент Hitachi Кадзуо Фурукава (Kazuo Furukawa), выступая на совместной с руководством

GE пресс-конференции, напомнил, что компании уже на протяжении 40 лет совместно разрабатывают реакторы для АЭС.

По его словам, в ближайшие 20 лет в мире планируется построить 100 новых АЭС, причем четверть из них — на территории США. Фурукава выразил надежду, что «по крайней мере треть этих контрактов будет реализована новым СП». Ожидается, что итоговые документы компании подпишут в июне 2007г. РИА «Новости», 14.11.2006г.

— Японское правительство намерено принять меры по усиленному продвижению энергосберегающих технологий в другие азиатские страны, где отмечены высокие темпы роста и большой спрос на энергоносители.

Правительственное Агентство по природным ресурсам и энергетике готовит план, который должен предложить соответствующие японские технологии и методику, сообщают во вторник японские СМИ. По их данным, этот план должен стать одним из основ энергетической политики Японии и быть включен в доклад по энергетической стратегии. Interfax, 16.5.2006г.

— Окружной суд японскогог.Канадзавы постановил в пятницу прекратить работу нового реактора на АЭС компании «Хокурику Электрик Пауэр», расположенного в префектуре Исикава. Суд рассматривал иск 135 частных лиц из 17 префектур страны. Они требовали закрыть реактор, аргументируя свою позицию тем, что он построен на сейсмоопасном участке земли и по устаревшим нормам сейсмической защиты. В этом районе японские специалисты не исключают землетрясения силой до 7,6 балла по шкале Рихтера. Компания объявила, что опротестует приговор. Реактор был запущен 15 марта нынешнего года. Он стал 55 по счету атомным реактором в Японии, который вырабатывает электроэнергию, и является вторым по мощности в стране (1358 мвт.). Interfax, 24.3.2006г.

— Окружной суд японскогог.Канадзавы постановил в пятницу прекратить работу нового реактора на АЭС компании «Хокурику Электрик Пауэр», расположенного в префектуре Исикава. Суд рассматривал иск 135 частных лиц из 17 префектур страны. Они требовали закрыть реактор, аргументируя свою позицию тем, что он построен на сейсмоопасном участке земли и по устаревшим нормам сейсмической защиты. В этом районе японские специалисты не исключают землетрясения силой до 7,6 балла по шкале Рихтера. Interfax, 24.3.2006г.

— Системы охлаждения всех японских АЭС будут проверены на наличие трещин и иных повреждений. Об этом сообщается в опубликованном в пятницу заявлении министерства экономики, торговли и промышленности Японии. Причиной такого решения стало обнаружение на прошлой неделе в системе охлаждения второго контура АЭС в префектуре Фукусима нескольких трещин, а также участвовавшие за последнее время происшествия на атомных станциях страны, приводившие к автоматической остановке реакторов. Проверка будет проходить с использованием ультразвукового оборудования, говорится в заявлении министерства. РИА «Новости», 24.3.2006г.

— Конструкция японской АЭС в префектуре Исикава в центре главного острова Хонсю не соответствует нормам антисейсмичности, два ее легководных реактора мощностью 1, 3 магаватта должны

быть остановлены для переоборудования и укрепления.

Решение об этом в отношении компании-оператора АЭС «Хокуруку дэнреку» вынес префектуральный судг. Канадзава после того, как туда поступило обращение общественной комиссии области Хокуруку.

По заключению экспертов комиссии, «при землетрясении магнитудой 7, 6 балла построенные более 20 лет назад конструкции станции могут не выдержать».

В обращении подчеркивалось, что недавняя модернизация реакторов АЭС была проведена в спешке и без соблюдения необходимых требований по установке антисейсмичных устройств.

Представители «Хокуруку дэнреку» заявляют, что «функционирование АЭС совершенно безопасно», и в дополнительных работах нет никакой необходимости. РИА «Новости», 24.3.2006г.

— Японская полиция в понедельник провела обыск в помещениях компании «Митутойо», она подозревается в поставках в Китай и Таиланд оборудования, которое может использоваться при обогащении урана, сообщает телекомпания Эн-Эйч-Кей со ссылкой на неназванного сотрудника этой фирмы. По его словам, компания в полной мере сотрудничает с полицией и не чинит никаких препятствий в работе следователей. Полиция не комментирует произошедшее. «Митутойо» подозревается в том, что в 2001г. продала китайскому и тайландскому филиалам японских компаний два измерительных прибора. Они могут применяться для обогащения урана, что в свою очередь способно привести к производству ядерного оружия. Приборы, производимые этой компанией, были найдены международными инспекторами в Ливии при изучении атомной программы этой арабской страны. Токийская газета «Санкэй симбун» приводит данные, согласно которым опасное оборудование могло оказаться и в Северной Корее. Interfax, 13.2.2006г.

— Японская инжиниринговая компания Toshiba Corp., как ожидается, завершит в понедельник оформление сделки по покупке за 5,4 млрд.долл.

англо-американской Westinghouse, специализирующейся на строительстве АЭС, пишет газета «Уолл-стрит джорнэл» со ссылкой на свои источники. Изначально аналитики оценивали Westinghouse в 1,8 млрд.долл., однако начиная с июля, когда компания была выставлена на продажу, ставки постоянно росли. Сделка происходит на фоне активного осуждения планов строительства новых АЭС в мире, призванных решить проблему дефицита энергии.

Westinghouse строила большинство АЭС в США, за последний год выручка компании составила 1,78 млрд.долл. при прибыли 153 млн.долл. Конкурентами Toshiba в борьбе за Westinghouse, принадлежащей сейчас британской государственной British Nuclear Fuels, выступала американская General Electric Co. в сотрудничестве с Hitachi и японская Mitsubishi Heavy Industries, которая в качестве партнера привлекла американскую Washington Group. Однако Toshiba предложила за компанию цену на 10% больше, чем ближайший из конкурентов. Interfax, 6.2.2006г.

— В Японии специальная комиссия с участием специалистов из третьих стран проведет проверку работы всех атомных электростанций. Как пишет газета «Асахи» со ссылкой на источники в Агентстве по атомной энергии, первой из них станет «АЭС номер один» в префектуре Фукусима в 300 км. к северу от Токио. Работа на ней начнется уже сегодня и продлится до 27 янв. Эта станция была выбрана из-за непрекращающихся неполадок, приводящих к серьезным сбоям в ее работе.

Проверки будет проводить комиссия из 15 чел., в которую, помимо японских инженеров, войдут специалисты-ядерщики из США и других стран. Им предстоит проверка общей системы, организации администрирования, методов управления агрегатами, надежности хранения отработанного топлива, технического обслуживания и контроля за недопущением утечек радиации. Подобные проверки Агентство планирует повторять каждые шесть лет, сообщает газета. РИА «Новости», 16.1.2006г.