

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
Игра по единым правилам.....	5
Регуляторы иллюзий.....	6
Египет выделит US\$87 млн. на создание инфраструктуры для первой в стране АЭС.....	9
Ма Инцзю: Отказ от АЭС возможен только при надежных замещающих источниках.....	9
Возмещение государственных средств из прибыли ТЕРСО продлится до 2044 года.....	9
Таиланд: Ядерная энергетика включена в проект энергостратегии до 2033 года.....	10
Выдана лицензия на сооружение ядерной установки блока №1 Белорусской АЭС.....	10
Состоялось второе пробное включение в сеть энергоблока №1 АЭС «Куданкулам».....	10
Названы две возможные причины повреждения твэлов на блоке №1 АЭС «Кршко».....	11
Франция и Китай построят АЭС в Британии за \$26 млрд.....	11
Япония не готова к экстренной эвакуации населения на случай аварии на АЭС.....	12
Япония может создать единую ЭО.....	12
«Энергоатом» за 9 месяцев получил 4,7 млрд грн чистого убытка.....	12
Х. Тукан: Иордания выбрала российское предложение в тендере на поставку АЭС.....	13
Украинский энергорынок начал двигаться в сторону Европы Александр Савицкий.....	13
Козлодуй-6 отключён от сети для устранения дефекта.....	14
AREVA признает поражение в конкурсе на строительство первой АЭС в Иордании.....	15
Н. Хиросе: Утечки на АЭС «Фукусима-I» связаны с непривычным характером работ.....	15
На АЭС «Фукусима-I» возобновилась работа одного из трех каналов системы ALPS.....	16
«Атоммаш» отгрузил «ловушку расплава» для энергоблока №1 Белорусской АЭС.....	16
«Росатом Оверсиз» станет собственником проектной компании АО «АЭС Аккую».....	16
Энергоатом планирует привлечь кредит на 50 млн грн.....	17
Російська компанія збудує АЕС в Йорданії.....	17
Ядерная программа Ирана останется мирной.....	18
Из-за шторма Святой Иуда остановлена работа АЭС возле Лондона.....	18
Москва и Киев активизируют работу по производству на Украине ядерного топлива - МИД РФ	18
Иран согласился упростить доступ инспекторов МАГАТЭ на ядерные объекты.....	19
С. Кириенко: ГК «Росатом» увеличивает затраты на защиту окружающей среды.....	20

«Росатом» и ЧАЭС могут возобновить сотрудничество по выводу из эксплуатации.....	20
Извлечение отработавшего ядерного топлива из четвертого реактора АЭС "Фукусима-1" является огромным риском - госкомитет	20
«Росатом» планирует продавать технологии и установки по переработке ЖРО.....	20
Объем финансирования второй ФЦП ОЯРБ планируется на уровне 160 млрд. руб.....	21
К 2020 году объем перерабатываемых РАО должен превысить объем изолируемых.....	21
Планируемые объемы продаж нового ТУК-146 составляют порядка 6,7 млрд. руб.....	21
В 2014 году в реализацию проекта КуАЭС-2 будет инвестировано 3,2 млрд. Руб.....	22
Олександр Купний виграв Апеляційний суд за позовом керівництва ЧАЕС.....	22
Одобен план перемещения ТВС блока №4 АЭС «Фукусима-I» в общий бассейн.....	23
Первая партия ОЯТ Курской АЭС может быть доставлена на ГХК до конца года.....	23
Из Губы Андреева будет вывезено 22 тыс. ОТВС для переработки в ПО «Маяк».....	23
ЄС дасть Болгарії 260 млн. євро на виведення з експлуатації АЕС.....	24
Росатом рассчитывает выйти на зарубежный рынок с технологиями по переработке РАО ..	24
Ток без границ.....	24
ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» представило на форуме «АтомЭко-2013» современные экологические проекты атомной отрасли	28
Будет ли реактор БН-1200 на Урале?.....	29
Нововоронежская АЭС-2 ведет обратный отсчет времени до пуска первого энергоблока.....	31

ИГРА ПО ЕДИНЫМ ПРАВИЛАМ.

26.09.2013 16:53 <http://www.nuclear.ru/rus/interviews/2132029>

Правила игры на мировом рынке ядерной энергетики определяют, по сути, несколько крупных игроков. В силу небольшого количества поставщиков ядерных технологий эти компании участвуют практически во всех ядерно-энергетических проектах, реализуемых в мире, выступая в них конкурентами и иногда – партнерами. По оценке многих российских специалистов, основным технологическим конкурентом «Росатома» на зарубежных площадках является американская «Westinghouse Electric». О задачах компании на мировом рынке и предлагаемых ею решениях в эксклюзивном интервью Nuclear.Ru в рамках 38-го Симпозиума ВЯА в Лондоне рассказал старший вице-президент «Westinghouse Electric» по направлению АЭС **Джеффри БЕНДЖАМИН**.

Nuclear.Ru: Каковы основные преимущества продуктов, которые «Westinghouse Electric» предлагает на мировом рынке атомной энергетики?

Д. Бенджамин: Прежде всего, мы очень рады тому, что только у «Westinghouse Electric» есть конструкция с пассивными средствами обеспечения безопасности, которая прошла экспертную оценку и была одобрена различными надзорными органами. Мы считаем, особенно после аварии на АЭС «Фукусима», что пассивные системы, не требующие вмешательства оператора, делают нашу конструкцию намного более устойчивой с точки зрения обеспечения безопасности и добавляют уверенности в том, что если происходят события, выходящие за рамки проектных, то у нас есть большие возможности для того, чтобы справиться с ними.

Поэтому мы гордимся нашей конструкцией с пассивными системами безопасности и считаем, что именно такая конструкция нужна сегодня мировому рынку. Мы очень активно действуем на рынке. Сейчас мы строим четыре энергоблока в США и еще четыре – в Китае. Там же, в КНР, предполагается строительство дополнительных энергоблоков. Думаю, это очевидно, что Китай выбрал нашу конструкцию с пассивными системами безопасности. Это именно та технология, которая необходима для развития китайской ядерной программы.

Мы также наблюдаем большой интерес со стороны других стран, других эксплуатирующих организаций, заинтересованных в пассивных средствах обеспечения безопасности, которые заложены в нашу конструкцию. Когда мы ведем переговоры с теми, кто хочет построить новую АЭС, мы держим в уме важные факторы, которые помогут нам подвести их к решению. Очевидно, что основным фактором является безопасность. Поэтому так важны пассивные системы безопасности нашей конструкции. Также очень важны стоимость и четкий график поставок. В нашей конструкции применяется меньше бетона, меньше стали, а также меньше элементов, чем в сопоставимых конструкциях, которые сооружаются в настоящее время. А это значит, что блок проще строить, т.е. вы получаете большую определенность по срокам и, в конечном итоге, по стоимости.

И последнее, что привлекает тех, кто собирается строить реакторы нашей разработки: на сегодняшний день мы поставили достаточное количество энергоблоков, и те, кто их покупает, становятся частью расширяющегося парка реакторов. А это открывает возможности для взаимного обогащения опытом. По мере того как будут строиться и эксплуатироваться блоки в США, Китае и других странах, будет накапливаться большой объем знаний, которые можно использовать для обеспечения максимально эффективной эксплуатации этих блоков в течение ближайших 60 лет. Я считаю, нам очень повезло, что у нас есть технология, которая уже выведена на рынок, и мы с большой уверенностью планируем и дальше поставлять реакторы AP1000 по всему миру.

Nuclear.Ru: Оцениваете ли вы Восточную Европу как потенциальный рынок для вашей технологии? Труднее ли на него выйти, учитывая историческое присутствие там ГК «Росатом»?

Д. Бенджамин: Я считаю, что восточноевропейский рынок проявляет большой интерес к конструкции AP1000. Повторюсь, из-за пассивных средств безопасности, а сейчас и из-за того, что эту технологию уже выбрали многие эксплуатирующие организации и другие рынки. Я считаю ее весьма привлекательной для энергокомпаний Восточной Европы. Для нас этот рынок весьма интересен, в том числе и с точки зрения продвижения AP1000.

Nuclear.Ru: То есть, вы не считаете, что присутствие там ГК «Росатом» может стать для вас препятствием?

Д. Бенджамин: Я считаю, что конкуренция – вещь хорошая. Конкуренция делает нас лучше. Я смотрю на конкуренцию просто: мы рассчитываем на конкуренцию и готовы конкурировать на любом рынке, где есть единые правила игры. Если мы можем играть по

одинаковым правилам, то мы весьма заинтересованы в продажах AP1000. Мы считаем, что у нас очень сильное предложение и с точки зрения безопасности, и с точки зрения экономики. Поэтому мы ищем возможности там, где, по нашему мнению, существуют единые правила игры. Мы нацелены на такие рынки, чтобы продавать AP1000.

Nuclear.Ru: То есть, вы рассматриваете Восточную Европу как рынок, который не отличается от других рынков?

Д. Бенджамин: Большинство стран Восточной Европы, особенно члены ЕС, следуют правилам «Клуба EUR» в отношении закупок, по большей части это государственные закупочные процедуры, которые нас устраивают, потому что это единые правила игры. С этой точки зрения мы надеемся конкурировать на таких рынках.

Nuclear.Ru: Вы не рассматриваете возможность сотрудничать с ГК «Росатом» в какой-либо стране или по какому-либо проекту?

Д. Бенджамин: Я бы сформулировал это в более общем виде. Мы готовы обсуждать деловые отношения с различными компаниями, и если есть возможности ведения бизнеса, которые «Росатом» считает достойными для обсуждения с нами, то мы в его распоряжении. Я понял суть вопроса и вот что могу сказать: если вы посмотрите на историю нашего продвижения в мире, то увидите, что почти 50% атомных станций сегодня используют нашу технологию. Все это благодаря соглашениям о сотрудничестве, которые мы заключили во многих странах, которые сегодня уже становятся нашими конкурентами. Мы стараемся быть гибкими и быстро принимать решения, чтобы «Westinghouse Electric» была открыта для наиболее целесообразных предложений. Как я уже сказал, если есть что-то, что представляется разумным обеим сторонам, то я, безусловно, за обсуждение.

Nuclear.Ru: Но этого пока нет?

Д. Бенджамин: Я не могу предсказать, как изменится ситуация. Это просто наш подход к рынку и к работе на рынке.

Nuclear.Ru: Одним из наиболее сложных вопросов является попытка «Westinghouse Electric» поставить ядерное топливо в Украину. Можете дать комментарий по этому вопросу?

Д. Бенджамин: Повторюсь, я не хочу обсуждать ничего, что является чувствительным с коммерческой точки зрения. Но если эту тему обойти нельзя, то могу сказать, что мы – один из ведущих поставщиков ядерного топлива в мире и поставляем топливо для реакторов различных типов, включая используемые в Украине. Мы считаем, что можем стать конкурентоспособным и производительным участником поставок топлива для этих реакторов. Мы надеемся на продолжение работы, чтобы стать эффективным вариантом поставки для Украины.

Nuclear.Ru: Как вы считаете, какой потенциал для основных поставщиков технологии представляют собой страны, только начинающие развивать ядерную энергетику?

Д. Бенджамин: Думаю, все поставщики реакторных технологий заинтересованы в том, чтобы новые АЭС строились в соответствии с принятыми нормами безопасности и на рынках, где существует надежная система нормативного регулирования, обеспечивающая безопасное сооружение и эксплуатацию этих АЭС, а также доверие населения. Что касается нас, то наш интерес такой же, как и у наших конкурентов. Никто из нас не выиграет в случае, если технология конкурента станет причиной аварии на каком-либо из новых рынков. Поэтому все хотят, чтобы работа велась так, как надо, во всем мире, чтобы все действовало согласованно. Могу сказать, что на тех рынках, которые нам интересны и где мы присутствуем, мы активно стремимся обеспечивать необходимые технические ресурсы, чтобы они нарабатывались внутри страны, с целью содействия в создании ответственной ядерной энергетики.

РЕГУЛЯТОРЫ ИЛЛЮЗИЙ

atominfo.Ru

Японский атом в уходящем году снова был в центре внимания. И вновь, как в печальном 2011, по поводам, не доставляющим особенных радостей. Какую долю ответственности за это несут японские регуляторы? Об этом размышляет наш постоянный автор Владимир РЫЧИН.

Предсказуемо на 100%

Водный кризис на АЭС "Фукусима Дайичи" - характерный пример инцидента, предсказуемого на все 100%.

Невозможно накапливать всё новые и новые объёмы грязной воды, хронически запаздывая с её очисткой и отказываясь сливать её в океан контролируемым образом, и при этом обеспечить

полное отсутствие протечек.

Рано или поздно, фукусимские баки протекли бы, и водный кризис разошёлся бы в полную силу. На практике это случилось в августе. Было бы чуть больше везения, протечки бы начались в сентябре или октябре. Главное здесь - они обязательно бы начались.

Американский специалист с опытом TMI-2 Лэйк Барретт, приглашённый компанией ТЕРСО как консультант, высказался чётко и недвусмысленно: "Тратить миллиарды и миллиарды иен на производство баков, в которые пытаться поместить до последней капли воду с аварийной площадки - нерационально экономически, расточительно и контрпродуктивно. Такая программа не может длиться бесконечно".

"Я не вижу реалистичной альтернативы такой программе, по которой вода дезактивировалась бы по улучшенным технологиям и доводилась до степени соответствия очень строгим японским стандартам по выбросам, а затем, после общественного обсуждения, производился бы контролируемый слив воды в океан, подтверждённый независимыми наблюдателями".

Мнения экспертов юридически ни к чему не обязывают. К их рекомендациям можно прислушиваться, а можно и "принимать рекомендации к сведению" - иными словами, пропускать мимо ушей.

В приказном порядке повлиять на компанию ТЕРСО и принудить её к смене стратегии обращения с грязной водой на Фукусиме могла единственная организация - японский атомнадзор. Могла и должна была, но не сделала этого, потому что ресурсы регуляторов разрывались между структурными изменениями в системе японского атомнадзора, анализом отчётов о состоянии безопасности десятков блоков, желающих вернуться в строй, и собственно ЛПА на Фукусиме.

"Что до японских регуляторов, то у них свои сложности. Примерно две трети сотрудников NRA заняты тематикой повторных пусков энергоблоков, и только одна треть работает по Фукусиме. А ведь дел у них очень много!" - рассказал AtomInfo.Ru в сентябре заместитель гендиректора МАГАТЭ Денис Флори.

Проблемы с коммуникациями

Будем честными - фукусимский водный кризис в его нынешнем проявлении не такое уж великое событие. Океан - хороший разбавитель, и реальной угрозы от утечек с площадки в море нет ни для японского населения, ни, тем более, для сопредельных государств. А уровень "3" по шкале INES был поставлен, скорее, на потребу широкой общественности.

"И меня, честно говоря, удивляет, зачем средства массовой информации довольно часто и без особых оснований раздувают тему радиационной опасности... Если это не страшно, то о каких-то вещах касательно аварии в Японии можно было бы и не писать", - утверждает в интервью газете "Взгляд" Сергей Панченко (ИБРАЭ).

Разумеется, советовать прессе забыть о теме Фукусимы бессмысленно - писали, пишут и будут писать. Можно было бы поставить вопрос по-другому - как повысить грамотность освещения этой темы в СМИ?

Рецепт известен. Компетентный японский орган, а именно, ядерный регулятор, должен оперативно и публично анализировать поступающую информацию, определять реальные уровни угроз и давать прогнозы на будущее. Как легко убедиться, этого не происходит - у японского регулятора элементарно не хватает сил и ресурсов.

В самом деле, как можно требовать от агентства по ядерному регулированию (NRA) Японии оперативных квалифицированных обзоров по Фукусиме, если регуляторы оказались не в состоянии определить проблемы, мешающие нормальной работе ликвидаторов - слабую обученность рабочей силы, полугангстерские методы найма, практикуемые субподрядчиками, странности с оплатой и так далее? Эти болячки пришлось вскрывать журналистам, что, вообще говоря, ненормально.

Если национальный регулятор не справляется со своими обязанностями, то нужно обращаться за поддержкой к мировому сообществу. Но и с этим всё оказалось непросто.

"Японцы знают, что международное сообщество готово им помочь, но у них не хватает ни времени, ни людей для того, чтобы воспринять эту помощь. В стандартах МАГАТЭ чётко прописано, что регулятор должен иметь необходимые человеческие ресурсы. А пока, как нам кажется, у японского регулятора такой возможности нет", - говорил в сентябре Денис Флори.

МАГАТЭ вполне могло бы присутствовать на фукусимской площадке на постоянной основе - хотя бы для повышения качества поступающей с аварийной станции информации, а возможно, и для помощи японским регуляторам в своевременном определении слабых мест.

Но сотрудничество такого рода до сих пор не организовано, причём мяч однозначно находится на

японской стороне, ведь полномочия атомного агентства с точки зрения проявления инициативы существенно ограничены уставом.

Добавим, что октябрьская миссия МАГАТЭ, о результатах работы которой сообщало AtomInfo.Ru, контактировала с японцами совсем по другим вопросам - не по состоянию дел на площадке, а по реабилитации территорий в зоне отчуждения (пока что её официально называют зоной эвакуации).

Кстати, и здесь к регуляторам Японии обнаружились претензии. Как ни странно, но они слабо вовлечены в работы по установлению радиологических критериев и рассмотрению мер по обеспечению безопасности территорий. А ведь, казалось бы, в этих вопросах слово регуляторов должно быть едва ли не первым.

В октябре появились первые надежды, что сотрудничество МАГАТЭ и японской стороны станет, наконец, более плотным. Гендиректор МАГАТЭ Юкия Аmano договорился в Токио о совместных действиях по мониторингу загрязнения морских вод. Соглашение достигнуто, остаётся дождаться конкретики.

Беды атомпрома

Помимо Фукусимы, есть менее раскрытые в СМИ, но не менее важные темы, где на японский атомнадзор наваливаются сложнейшие задачи.

Одна из болезненных тем - положение дел в японской атомной промышленности. Оно (положение) не аховое и не критичное, но у японских производителей есть проблемы, и эти проблемы постепенно начинают выходить на поверхность.

Дело о поставках парогенераторов на американскую АЭС "Сан-Онофре", которые проектировались и изготовлялись японской корпорацией "Mitsubishi Heavy Industries" - самое громкое из-за необычайно тяжёлых последствий (потеря двух блоков в США), но далеко не единственное в череде скандалов, с которыми сталкиваются и будут сталкиваться японские производители.

"Mitsubishi", оказавшись в деле Сан-Онофре обвиняемой стороной, была вынуждена допустить на свои производства инспекторов американского регулятора. В своём отчёте, попавшем в открытый доступ, инспектора ставят острые вопросы об уровне контроля качества на производствах "Mitsubishi".

Следующий неприятный скандал разворачивается в эти дни на Тайване. С подачи журналистов стало известно, что японское оборудование на строящуюся на острове четвёртую АЭС поставлялось без национального сертификата безопасности.

И хотя в этом случае речь, скорее всего, идёт всего лишь о бизнес-сертификате, не связанном напрямую с качеством изготовления, Тайвань был вынужден инициировать повторную проверку поставленного из Японии оборудования.

У тайваньских атомщиков не было иного выбора, ведь на острове проходит бурная дискуссия по теме возможного отказа от атомной энергетики. Проверку придётся производить со всем тщанием, и какие скелеты в шкафу будут найдены, остаётся только гадать. Корейцам в аналогичной ситуации - правда, с оборудованием своего производства - не повезло. Или повезло, смотря с какой стороны считать.

Вопросы о слабости контроля качества продукции или о лазейках при контроле за экспортом атомного оборудования также должны входить в компетенцию национального ядерного регулятора. Он, однако, пока помалкивает. Например, неизвестно, что думает японское агентство NRA по поводу пресловутых парогенераторов для Сан-Онофре.

Новые потрясения

Японская регулирующая система до Фукусимы была предельно слаба, и её реформирование после аварии стало лишь вопросом времени.

Но реформа, заключающаяся в создании единого агентства по ядерному регулированию (NRA), не обернулась панацеей. Возможности регуляторов по-прежнему не совпадают с их потребностями. В результате NRA не справляется адекватным образом с поставленными перед регуляторами задачами, при этом оно не в состоянии принять помощь из-за рубежа.

К сожалению, всё это заставляет предположить, что японскую атомную отрасль ожидают новые потрясения - и хорошо бы, чтобы они оказались на одном уровне с водным кризисом, а не с аварией марта 2011 года.

Раздавать советы - дело неблагодарное. Но всё же, японцам стоило бы сейчас притормозить с планами скорейшего возвращения в строй остановленных по всей стране блоков и международной экспансии утративших домашние заказы корпораций-производителей.

Вместо этого, был бы смысл сконцентрироваться на решении первоочередных задач, среди

которых укрепление системы ядерного регулирования и развёртывание широкого международного сотрудничества на Фукусиме стоят на первом месте.

ЕГИПЕТ ВЫДЕЛИТ US\$87 МЛН. НА СОЗДАНИЕ ИНФРАСТРУКТУРЫ ДЛЯ ПЕРВОЙ В СТРАНЕ АЭС.

28.10.2013 09:14

Министр энергетики и электрификации Египта Ахмед Мостафа Имам Шаабан 27 октября сообщил о выделении порядка US\$87 млн. на создание инфраструктуры, необходимой для строительства первой в стране атомной станции на средиземноморском побережье, в районе Эль-Дабаа. Инфраструктура включает в себя основные объекты для обеспечения площадки строительства водой и электроэнергией, ограждение, центр мониторинга сейсмической активности, метеорологическую станцию и комплекс по очистке воды, передало информационное агентство «Anadolu».

Временно исполняющий обязанности президента Египта Адли Мансур подтвердил в октябре планы государства по строительству АЭС. 21 октября армейские подразделения очистили площадку от представителей местных общин, выступавших против проекта. Как сообщил в мае министр энергетики РФ Александр Новак, у Египта «есть планы по строительству 4 ГВт ядерных мощностей до 2025 года». Ядерная программа Египта была заморожена в связи с политической нестабильностью последних лет. По оценкам, дефицит электроэнергии в Египте составляет 2-2,5 ГВт в сутки.

МА ИНЦЗЮ: ОТКАЗ ОТ АЭС ВОЗМОЖЕН ТОЛЬКО ПРИ НАДЕЖНЫХ ЗАМЕЩАЮЩИХ ИСТОЧНИКАХ.

28.10.2013 09:46 http://www.nuclear.ru/rus/press/other_news/2132396

Отказ Тайваня от атомной энергии возможен только при наличии надежного замещающего источника, заявил президент страны Ма Инцзю 24 октября на встрече с зарубежными специалистами в области обращения с радиоактивными отходами. По словам главы государства, надежность энергоснабжения является вопросом национальной безопасности. Ма Инцзю напомнил, что принятые в 2008 году руководящие принципы в области устойчивой энергетики предусматривают сокращение к 2025 году парниковой эмиссии в до уровня 2000 года, а к 2050 году – еще на 50%. Руководство страны по-прежнему поддерживает низкоэмиссионные источники и диверсификацию энергоснабжения, сказал Ма Инцзю.

Три действующие атомные станции Тайваня общей установленной мощностью 5144 МВт в 2012 году обеспечили 18,4% генерации на острове. «Отказ от атомной энергии – это цель, ясно обозначенная в нашем законе об окружающей среде», – сказал Ма Инцзю, отметив, что достижение этой цели возможно только при наличии стабильного альтернативного источника. Вне зависимости от будущего проекта строительства АЭС «Ланмень» Тайваню необходимо решать проблему утилизации РАО трех эксплуатирующихся атомных электростанций. Президент Ма Инцзю выразил надежду на обмен опытом со Швецией и Финляндией, «добившимися успеха в этой области», сообщает «The China Post».

ВОЗМЕЩЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННЫХ СРЕДСТВ ИЗ ПРИБЫЛИ ТЕРСО ПРОДЛИТСЯ ДО 2044 ГОДА.

28.10.2013 10:08 http://www.nuclear.ru/rus/press/news_company/2132400

Правительству Японии потребуется до 31 года, чтобы вернуть в бюджет средства, предоставленные компании «Tokyo Electric Power Co.» (TEPCO) на выполнение обязательств по ядерному ущербу, в частности, на выплаты гражданам и компаниям, пострадавшим в результате аварии на АЭС «Фукусима-1». Возврат средств планируется путем «особых отчислений» из годовой прибыли TEPCO, а также взносов других компаний, эксплуатирующих атомные станции. Финансовая помощь государства уже составила порядка ¥3 трлн. (US\$31 млрд.), однако может увеличиться до ¥5 трлн. Такие выводы содержатся в ежегодном отчете Аудиторского совета при Правительстве Японии, выдержки из которого цитирует 27 октября газета «The Yomiuri Shimbun».

Если объем выплат составит ¥5 трлн., и TEPCO не сможет погасить задолженность

досрочно, за счет дополнительных отчислений, то возврат средств продлится до 2044 года, отмечают аудиторы. Государство оказывает поддержку ТЕРСО за счет финансовых учреждений путем выпуска государственных облигаций, следовательно продление периода возврата средств приведет к росту стоимости финансирования. Максимальный объем выплат по процентам может составить ¥79,4 млрд. Отмечается, что платежеспособность ТЕРСО будет во многом зависеть от перспектив и сроков пуска АЭС «Касивадзаки-Карива», а также затрат на вывод из эксплуатации АЭС «Фукусима-1». По оценкам компании, стоимость работ по выводу из эксплуатации может превысить ¥10 трлн.

ТАИЛАНД: ЯДЕРНАЯ ЭНЕРГЕТИКА ВКЛЮЧЕНА В ПРОЕКТ ЭНЕРГОСТРАТЕГИИ ДО 2033 ГОДА.

28.10.2013 11:11 <http://www.nuclear.ru/rus/press/nuclearenergy/2132397>

Угольная и ядерная генерация как способы снижения зависимости от природного газа рассматриваются в одном из вариантов энергетической стратегии Таиланда. Новый план развития энергетики в 2013-2033 гг. будет представлен на рассмотрение Национального совета по энергетической политике до конца года. Предполагается, что он заменит действующую стратегию, которая уже трижды пересматривалась, последний раз – в 2010 году. Согласно одному из вариантов плана, из 13 ГВт новых установленных мощностей 2 ГВт будут обеспечены за счет угольных и атомных электростанций. Остальное обеспечат газовые станции. Другой вариант предполагает, что 2 ГВт мощностей обеспечат возобновляемые источники, в частности, электростанции, использующие в качестве топлива слоновью траву.

Генеральный директор Бюро по энергетической политике и планированию Таиланда Самерджай Суксумек полагает, что вариант с ядерной и угольной энергетикой обеспечит цену в 4,5 бат (US\$0,14) за киловатт-час в течение 20 лет, что ниже цены, указанной в действующей стратегии. Текущий план развития электроэнергетики Таиланда предполагает, что доля газовых станций в энергобалансе страны к 2033 году составит 54%, угольных станций – 11%, альтернативных источников – 14%, АЭС – 3%, гидроэнергетики – 6%. На долю импорта придется 12%. Новый план предусматривает сокращение доли газовой генерации и увеличение импорта, при этом общий объем установленных энергомощностей Таиланда остается прежним – 55 ГВт к 2033 году, сообщило.

ВЫДАНА ЛИЦЕНЗИЯ НА СООРУЖЕНИЕ ЯДЕРНОЙ УСТАНОВКИ БЛОКА №1 БЕЛОРУССКОЙ АЭС.

28.10.2013 11:54 <http://www.nuclear.ru/rus/press/nuclearenergy/2132403>

Департамент по ядерной и радиационной безопасности (Госатомнадзор) Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь выдал Государственному учреждению «Дирекция строительства атомной электростанции» специальное разрешение (лицензию) на сооружение ядерной установки энергоблока №1 Белорусской АЭС, говорится в сообщении, размещенном на сайте дирекции. Лицензия № 02300/239-4 датирована 13 сентября 2013 года, а сообщение ГУ «Дирекция строительства атомной электростанции» - 14 октября. Дирекция выступает заказчиком строительства Белорусской АЭС.

Получение лицензии на основной этап строительства первого энергоблока Белорусской АЭС ожидалось в августе, второго энергоблока – в сентябре, однако в августе Госатомнадзор сообщил о переносе сроков выдачи лицензии. 30 сентября Совет министров Беларуси утвердил проектную документацию и архитектурный проект Белорусской АЭС. По последним данным, работы основного этапа строительства планируется начать 5 ноября. На прошлой неделе директор по строительству Белорусской АЭС ОАО «НИАЭП» - ЗАО «Атомстройэкспорт» Юрий Пустовой заявил, что отставания от графика сооружения нет.

СОСТОЯЛОСЬ ВТОРОЕ ПРОБНОЕ ВКЛЮЧЕНИЕ В СЕТЬ ЭНЕРГОБЛОКА №1 АЭС «КУДАНКУЛАМ».

28.10.2013 12:07 <http://www.nuclear.ru/rus/press/nuclearenergy/2132404>

25 октября состоялось второе пробное включение в сеть энергоблока №1 АЭС

«Куданкулам». «Блок был повторно синхронизирован с сетью в пятницу [25 октября], в настоящее время работает на мощности 201 МВт, планируется ее дальнейшее повышение», – сообщил 27 октября изданию «Hindustan Times» исполнительный директор по корпоративным коммуникациям и планированию «Nuclear Power Corporation of India Ltd.» (NPCIL) Н. Нагайч. В ходе первой синхронизации блока с сетью в ночь на 22 октября мощность реакторной установки была доведена до 160 МВт.

По словам Н. Нагайча, в ближайших планах компании – стабилизация работы блока на мощности 410 МВт для проведения серии экспериментов в рамках программы энергопуска. Представитель NPCIL отметил, что в ходе испытаний на мощности 410 МВт будет осуществлено несколько плановых остановов, а вся программа постепенного набора мощности до начала промышленной эксплуатации рассчитана на 2-3 месяца. Она включает в себя этапы работы на мощности 50%, 75%, 90% и 100% от номинальной с получением отдельного разрешения для каждого этапа.

НАЗВАНЫ ДВЕ ВОЗМОЖНЫЕ ПРИЧИНЫ ПОВРЕЖДЕНИЯ ТВЭЛОВ НА БЛОКЕ №1 АЭС «КРШКО».

28.10.2013 13:58 <http://www.nuclear.ru/rus/press/nuclearenergy/2132409>

Причиной механического повреждения твэлов ядерного топлива производства «Westinghouse Electric» на АЭС «Кршко» стал либо увеличенный зазор между тепловыделяющей сборкой (ТВС) и выгородкой активной зоны, либо изменение в гидравлических параметрах активной зоны, которые произошли «в результате небольших изменений во внутриреакторных конструкциях и оборудовании первого контура». Это могло привести к возникновению перекрестного потока теплоносителя, который вызвал вибрацию, ставшую непосредственной причиной повреждений твэлов, сообщили 25 октября на АЭС «Кршко» по итогам совместной работы с экспертами «Westinghouse Electric». Для предотвращения подобной ситуации и усиления ТВС на место поврежденных твэлов будут вставлены семь стальных стрежней.

Специалисты АЭС «Кршко» выполняют оценку безопасности такого усиления, а также проведут осмотр креплений выгородки активной зоны и в случае необходимости – замену дефектных креплений. Данные меры на станции называют первоочередными. Долгосрочная мера заключается в устранении перекрестного потока теплоносителя. Выработка технического решения по модификации элементов активной зоны займет около года, модернизация будет проведена в ходе следующего планово-предупредительного ремонта. Текущий ремонт, который начался 1 октября, продлится как минимум на неделю дольше запланированных 35 суток. О повреждении твэлов и падении фрагмента одного из них на дно технологического канала приреакторного бассейна выдержки АЭС «Кршко» стало известно 23 октября.

ФРАНЦИЯ И КИТАЙ ПОСТРОЯТ АЭС В БРИТАНИИ ЗА \$26 МЛРД

28.10.2013 Finance.ua

Власти Великобритании подписали контракт с французскими компаниями EDF, Areva и их китайскими партнерами General Nuclear Corporation и China National Nuclear Corporation по строительству АЭС на сумму \$26 млрд.

Британские власти заключили сделку с компаниями из Франции и Китая по строительству АЭС на мысе Хинкли Поинт, в юго-западной части страны, на берегу Бристольского залива.

Строительство будет осуществлять консорциум компаний. 45-50% в проекте достанется Électricité de France (EDF), 10% – разработчику и оператору атомных реакторов Areva, от 30 до 40% получают китайские компании China General Nuclear Power Group (CGN) и China National Nuclear Corp (CNNC).

Это первый в Европе проект строительства АЭС в Европе, по которому предоставлены государственные гарантии.

Согласно условиям сделки оператор данной АЭС будет продавать электричество по гарантированному тарифу в 92,5 фунта стерлингов (\$150) за мегаватт-час в течение 35 лет. Это в два раза выше текущих цен на электричество в Великобритании. Разницу будут оплачивать британские налогоплательщики.

Предполагается, что построенная АЭС начнет вырабатывать электричество с 2023 г. По

прогнозам построенная станция будет вырабатывать около 7% электричества в Британии. В ближайшие 10 лет британским властям придется заменить 20% от стареющих угольных ТЭС, а также АЭС.

Строительство данной АЭС также показывает, что европейские страны вынуждены вернуться к атомной энергетике как одному из источников обеспечения энергетической стабильности своих стран, несмотря на планы и заявления об отказе от использования мирного атома после катастрофы на АЭС "Фукусима-1" в 2011 г.

ЯПОНИЯ НЕ ГОТОВА К ЭКСТРЕННОЙ ЭВАКУАЦИИ НАСЕЛЕНИЯ НА СЛУЧАЙ АВАРИИ НА АЭС

[28.10.2013 Обозреватель](#)

Более 70 процентов муниципалитетов Японии, расположенных в пределах 30 километров от атомных электростанций, не готовы к экстренной эвакуации населения в случае аварии на АЭС. Об этом сегодня сообщила общенациональная газета "Майнити".

По данным издания, только 38 из 136 населенных пунктов в 21 префектуре имеют собственные планы по эвакуации, в которых указан порядок действий местных властей при нештатной ситуации на АЭС. Между тем, в соответствии с принятыми в текущем году стандартами, власти прилегающих к атомным станциям районов должны подготовить оптимальные маршруты эвакуации для местных жителей, а также обеспечить их домашними запасами йодистых препаратов.

По мнению наблюдателей, неподготовленность японских местных властей к авариям на АЭС может отложить процесс перезапуска атомных реакторов в стране. В настоящее время в Японии остановлены все имеющиеся АЭС, однако центральное правительство страны рассматривает возможность перезапуска некоторых реакторов в случае их соответствия новым жестким нормам безопасности, передает ИТАР-ТАСС.

Четыре японских энергокомпании уже подали заявки на возобновление работы 12 энергоблоков на шести атомных электростанциях. Тем не менее пока не известно, дадут ли местные власти согласие на перезапуск реакторов. Как ожидается, первые решения по этому вопросу могут быть приняты не раньше начала следующего года.

ЯПОНИЯ МОЖЕТ СОЗДАТЬ ЕДИНУЮ ЭО

[28.10.2013 AtomInfo.Ru](#)

Правительство Японии обсуждает предложение о радикальном изменении структуры управления японских атомных станций, пишет "Bloomberg".

Предполагается, что будет создана единая эксплуатирующая компания, которая будет отвечать за эксплуатацию всех 50 действующих в стране атомных блоков.

В настоящее время, в Японии насчитывается девять эксплуатирующих организаций. В случае реформы, они превратятся в совладельцев единой ЭО.

Часть прибыли от деятельности единой эксплуатирующей организации может быть направлена на нужды ликвидации последствий аварии на АЭС "Фукусима Дайичи".

«ЭНЕРГОАТОМ» ЗА 9 МЕСЯЦЕВ ПОЛУЧИЛ 4,7 МЛРД ГРН ЧИСТОГО УБЫТКА

[28.10.2013 http://energy.unian.net/rus/detail/5751](http://energy.unian.net/rus/detail/5751)

Госпредприятие «НАЭК «Энергоатом», являющееся оператором всех действующих атомных станций Украины, за январь-сентябрь 2013 года получило чистый убыток в размере 4,652 млрд грн, в то время как аналогичный период прошлого года закончилось с чистой прибылью 1,529 млрд грн, говорится в финансовом отчете компании.

Согласно отчету, чистый доход компании за 9 месяцев 2013 года сократился по сравнению с аналогичным периодом 2012 года до 12,579 млрд грн с 13,457 млрд грн. Валовой убыток за 9 месяцев 2013 года составил 2,989 млрд грн, в то время как январь-сентябрь 2012 года компания закончила с валовой прибылью 3,610 млрд грн.

Как сообщал УНИАН, Верховная Рада намерена разрешить погашение 1,3 млрд грн долгов предприятий теплокоммуэнерго из-за разницы в тарифах на тепло и водоснабжение за счет прибыли НАЭК "Энергоатом".

По итогам первого полугодия 2013 года «Энергоатом» получил 2,447 млрд грн чистого убытка, в то время как аналогичный период прошлого года компания закончила с чистой прибылью в размере 1,539 млрд грн.

На 2012 год «Энергоатом» заявил в своей инвестиционной программе 3,95 млрд грн на мероприятия по повышению безопасности эксплуатации энергоблоков АЭС, однако фактически на эти цели компании было выделено только 1,739 млрд грн.

Справка УНИАН. Госпредприятие «НАЭК «Энергоатом» – крупнейший производитель электроэнергии в Украине с долей совокупного производства около 50% в общем объеме производства электроэнергии Украины. На НАЭК «Энергоатом» возложены функции эксплуатирующей организации, которая отвечает за безопасность эксплуатации всех АЭС страны.

По установленной мощности ядерных энергоблоков Украина занимает седьмое место в мире. Все реакторы типа ВВЭР. В Украине действуют 4 атомных электростанции с 15 энергоблоками, одна из которых, Запорожская АЭС, с 6 энергоблоками общей мощностью 6000 МВт является крупнейшей в Европе.

Х. ТУКАН: ИОРДАНИЯ ВЫБРАЛА РОССИЙСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ В ТЕНДЕРЕ НА ПОСТАВКУ АЭС.

[28.10.2013 nuclear.ru](http://28.10.2013_nuclear.ru)

Правительство Иордании отдало предпочтение предложению российского ЗАО «Атомстройэкспорт» в конкурсе на поставку первой в стране атомной станции. Об этом сообщил 28 октября председатель Комиссии по атомной энергии Иордании (JAEC) Халед Тукан. По результатам анализа предложений двух участников конкурса, ЗАО «Атомстройэкспорт» с проектом «АЭС-92» на базе реактора ВВЭР-1000 и франко-японского консорциума АТМЕА с реактором АТМЕА-1 российский поставщик получил статус «предпочтительного претендента», сказал Х. Тукан, которого цитируют информационные агентства.

На пресс-конференции в Аммане он также сообщил, что ЗАО «Русатом Оверсиз» станет стратегическим партнером и инвестором проекта. По словам председателя JAEC, стоимость строительства двухблочной станции в Амре составит около US\$10 млрд. Российская сторона получит 49% долей в проекте, 51% акций будут принадлежать Правительству Иордании, сказал Х. Тукан, не уточнив, каким образом будет осуществляться финансирование иорданской стороной. Строительство предполагается начать по завершении двухлетнего периода изысканий и подготовительных работ на площадке.

КОММЕНТАРИЙ NUCLEAR.RU:

В Госкорпорации «Росатом» агентству Nuclear.Ru не стали комментировать информацию об итогах конкурса, сославшись на отсутствие официального уведомления от иорданской стороны по состоянию на вечер 28 октября. Ранее ввод в строй первой атомной станции в Иордании планировался на 2020 год. Однако с учетом возможного начала строительства в 2016 году пуск в эксплуатацию станции возможен не раньше 2021 года, а более вероятно – в 2022 году.

УКРАИНСКИЙ ЭНЕРГОРЫНОК НАЧАЛ ДВИГАТЬСЯ В СТОРОНУ ЕВРОПЫ АЛЕКСАНДР САВИЦКИЙ

[28.10.2013 Русская служба DW.](http://28.10.2013_Русская_служба_DW_)

<http://www.uaenergy.com.ua/post/16606/ukrainskij-energorynok-nachal-dvigatsya-v-storonu/#sthash.gCLT3K1k.dpuf>

Принятый Верховной радой закон о рынке электроэнергии вызвал осторожное одобрение ЕС и резкую критику независимых экспертов. В чем ее причина, выяснял корреспондент DW в Киеве. Закон "Об основах функционирования рынка электрической энергии Украины" Верховная рада приняла 24 октября во исполнение требований протокола о присоединении к Договору об учреждении Энергетического сообщества (ЭС). Депутаты говорят, что этот шаг создает в стране конкурентный энергорынок. В свою очередь аналитики упрекают законодателей в консервации монополизма и призывают продолжить реформирование рынка с учетом опыта соседей - Польши и России.

Исполнение европейских директив

В представительстве Еврокомиссии на Украине приветствовали принятый украинским

парламентом закон, который является выполнением директивы ЭС о правилах функционирования внутреннего рынка электроэнергии. "Как показали два предыдущих отчета ЭС, Украина сильно запоздала с этим законом, и потому его принятие имеет очень высокий приоритет. Но даже после этого в украинской электроэнергетике нужно выполнить еще много других требований ЭС", - заявил DW пресс-атташе представительства ЕС Давид Стулик. Свободный доступ к электросетям, свободный выбор поставщика и двусторонние договоры на поставку электроэнергии - таковы, по словам украинских депутатов, ключевые положения нового закона. Член парламентского комитета по топливно-энергетическому комплексу, ядерной политике и ядерной безопасности, депутат от Партии регионов Павел Корж заверил журналистов, что закон является "аналогом законов Евросоюза". Голосование за этот нормативный акт продемонстрировало редкое единодушие конституционного большинства провластных и оппозиционных депутатов - его поддержали 305 парламентариев.

Победа монополий

Означает ли это, что теперь украинцы смогут так же, как и граждане стран ЕС, выбирать себе лучшего поставщика электроэнергии из множества больших и малых участников рынка? Эксперты считают, что этого не будет, поскольку новый закон лишь формально соответствует критериям ЕС. На самом же деле, по их мнению, украинский рынок электроэнергии монополизирован частной компанией ДТЭК, которая считается частью бизнес-империи донецкого олигарха Рината Ахметова. "ДТЭК фактически будет конкурировать сама с собой", - отметил в интервью DW директор энергетических программ киевского Центра Разумкова Владимир Омельченко. По оценке председателя Бюро комплексного анализа и прогнозирования Сергей Дяченко, ДТЭК контролирует более двух третей украинского рынка тепловой генерации электроэнергии. К тому же, по словам эксперта, совокупная доля ДТЭК и объединенных в госкомпанию "Энергоатом" ядерных электростанций Украины достигает 80 процентов всего производства энергии в стране. "Конкуренции производителей нет, поэтому они будут ограничивать генерацию и поддерживать высокие цены", - прогнозирует Дяченко.

Возможности для коррупции

В настоящее время население Украины оплачивает лишь 20-25 процентов себестоимости получаемой им электроэнергии. Остальная часть выплачивается промышленными потребителями. По новому закону, указал Дяченко, доплачивать за население будут не они, а АЭС и гидроэлектростанции, которые вырабатывают самую дешевую энергию. "Механизм определения этих доплат для каждого конкретного предприятия непрозрачен и содержит в себе большие коррупционные риски", - подчеркнул эксперт. По его мнению, новым законом вводится еще менее прозрачная система функционирования энергорынка, чем существующая в настоящее время. В ДТЭК с этим не согласны. "Мы сможем напрямую, без посредников работать на основании двусторонних договоров с продавцами или потребителями на Украине. Или работать на рынке по ценам "на сутки вперед", что является неким эквивалентом энергетической биржи", - заявила в интервью украинскому телевидению руководитель департамента регуляторной политики ДТЭК Юлия Носулько.

Российский опыт для украинской евроинтеграции

Хорошей новостью для большинства потребителей является то, что новый закон не предусматривает немедленного увеличения тарифов на электроэнергию. "Он ничего не меняет для рядовых граждан", - считает Владимир Омельченко. Но это вовсе не означает, что тарифы не будут расти в дальнейшем, предупреждают эксперты. "Наши расчеты показывают, что за год работы по новым правилам рынок электроэнергии понесет до миллиарда гривен (около 100 миллионов евро в эквиваленте) убытков", - объяснил Сергей Дяченко. Он выразил уверенность, что избежать этого можно, и призвал использовать опыт Польши, где за последние годы в закон о функционировании рынка электроэнергии был внесен целый ряд изменений. "Нужно также использовать и опыт России, где сначала была введена конкуренция между производителями электроэнергии и операторами электросетей, и только потом принят закон о двусторонних договорах на поставку энергии", - подытожил Дяченко.

КОЗЛОДУЙ-6 ОТКЛЮЧЁН ОТ СЕТИ ДЛЯ УСТРАНЕНИЯ ДЕФЕКТА

[28.10.2013 AtomInfo.Ru.](#)

Блок №6 болгарской АЭС "Козлодуй" был отключён от сети 28 октября в 07³⁰ по местному времени для устранения дефекта, сообщает [AtomInfo.Bg](#).

"Причиной (отключения) стал дефект в дренажном трубопроводе турбины блока. Персонал АЭС работает над устранением проблемы", - говорится в сообщении.

Возникший отказ касается неядерной части блока. О случившемся уведомлен национальный регулятор Болгарии. Изменений радиационной обстановки на площадке не произошло. Пятый блок станции продолжает работать на 100% мощности.

Осведомлённый источник пояснил электронному изданию AtomInfo.Ru, что на шестом блоке "свистит трубопровод вывода пара из турбины". Отключение от сети было необходимо, чтобы обеспечить работникам нормальный доступ к месту дефекта.

"Скорее всего, даже реактор был заглушен, а не оставлен на МКУ, так как даже на МКУ образуется много пара", - дополнил источник.

Собеседник AtomInfo.Ru не видит ничего необычного в том, что шестой блок АЭС "Козлодуй" потребовалось остановить вскоре после завершения ППР: "На ППР с особой тщательностью проверяешь те узлы, которые могут отказать - например, клапана и задвижки. Проверить состояние всех труб в неядерной части блока за время ППР невозможно".

АЭС "Козлодуй" в Болгарии состоит из шести энергоблоков. Два блока с реакторами ВВЭР-1000 находятся в строю, в то время как четыре блока с ВВЭР-440 были остановлены по политическому требованию Евросоюза.

В соответствии с условиями лицензии, блок №5 может эксплуатироваться до 5 ноября 2017 года, а блок №6 - до 2 октября 2019 года.

AREVA ПРИЗНАЕТ ПОРАЖЕНИЕ В КОНКУРСЕ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ПЕРВОЙ АЭС В ИОРДАНИИ.

[29.10.2013 08:20 nuclear.ru](#)

Группа AREVA признает решение Комиссии по атомной энергии Иордании (JAEC) исключить конструкцию реактора ATMEA1 из рассмотрения применительно к строительству двух ядерных энергоблоков в Иордании, сообщили во французской компании 28 октября. Ранее в тот же день на пресс-конференции в Аммане было объявлено, что выбор поставщика технологии и стратегического партнера строительства первой в стране атомной электростанции сделан в пользу российских ЗАО «Атомстройэкспорт» и ЗАО «Русатом Оверсиз» соответственно.

Российское предложение сформировано на базе проекта «АЭС-92» с реактором ВВЭР-1000. Конструкция ATMEA1, реактор с водой под давлением мощностью 1100 МВт, разработана франко-японским совместным предприятием ATMEA, учредителями которого являются AREVA и «Mitsubishi Heavy Industries, Ltd.» (MHI), и на данный момент не имеет референтности. В мае прошлого года JAEC объявила об исключении из тендера канадского предложения на базе тяжеловодного реактора EC6 и продолжении переговоров с ЗАО «Атомстройэкспорт» и ATMEA.

Н. ХИРОСЕ: УТЕЧКИ НА АЭС «ФУКУСИМА-1» СВЯЗАНЫ С НЕПРИВЫЧНЫМ ХАРАКТЕРОМ РАБОТ.

[29.10.2013 nuclear.ru](#)

Президент «Токуо Electric Power Co.» (TEPCO) Наоми Хиросе назвал в качестве одной из причин утечек радиоактивной воды на площадке АЭС «Фукусима-1» «возросший объем работ, непривычных для персонала». Ситуация на станции обсуждалась 28 октября в ходе встречи руководителя TEPCO с председателем Управления по ядерному надзору Японии (NRA) Суничи Танакой. Соповещение проходило за закрытыми дверями, поскольку С. Танака «хотел услышать откровенное мнение» главы TEPCO, сообщили Н. Хиросе и генеральный секретарь NRA Кацухико Икеда на пресс-конференции по итогам встречи.

На встрече также упоминалось «затрудненное общение» между рабочими на площадке, вынужденными носить маски для защиты от радиации. С. Танака потребовал от TEPCO принятия «решительных мер» в части управления проектом вывода из эксплуатации АЭС «Фукусима-1», передал телеканал NHK. Со своей стороны Н. Хиросе сообщил о планах перевести на АЭС

«Фукусима-1» персонал с других площадок, в том числе с простаивающей АЭС «Касивадзаки-Карива». По словам президента ТЕРСО, компания окажет поддержку рабочим с тем, чтобы они могли в полной мере использовать свои знания и навыки.

НА АЭС «ФУКУСИМА-1» ВОЗОБНОВИЛАСЬ РАБОТА ОДНОГО ИЗ ТРЕХ КАНАЛОВ СИСТЕМЫ ALPS.

29.10.2013 nuclear.ru

28 октября возобновилась в режиме опытной эксплуатации работа одного из трех каналов (система «А») установки по очистке жидких сред на площадке АЭС «Фукусима-1», сообщили в компании «Tokyo Electric Power Co.» (TEPCO). Эксплуатация другого канала (система «Б») комплекса возобновилась в конце сентября после полуторамесячного простоя, связанного с коррозионным повреждением емкости хранения загрязненной воды. В дальнейшем работа системы «Б» неоднократно прерывалась по различным причинам. Последний раз, 4 октября, она была остановлена из-за сбоя в компьютерной системе управления.

Начало опытной эксплуатации третьего канала установки ALPS (система «С») запланировано на середину ноября. Многочисленные нештатные ситуации привели к переносу сроков ввода комплекса в промышленную эксплуатацию на полной мощности, которую планировалось начать осенью этого года. В 2014 году на площадке предполагается пустить еще три комплекса ALPS, обеспечивающего удаление 62 радиоактивных изотопов, исключая тритий, а также установку по очистке воды повышенной мощности. Переработку всей загрязненной воды, накопленной на площадке, планируется завершить к марту 2016 года.

«АТОММАШ» ОТГРУЗИЛ «ЛОВУШКУ РАСПЛАВА» ДЛЯ ЭНЕРГОБЛОКА №1 БЕЛОРУССКОЙ АЭС.

29.10.2013 10:03 <http://www.nuclear.ru/rus/press/nuclearenergy/2132420/>

Волгодонский «Атоммаш» (производственная площадка ОАО «Атомэнергомаш») отгрузил устройство локализации расплава для энергоблока №1 Белорусской АЭС, сообщили 28 октября в «Атомэнергомаше». Высота этой крупногабаритной металлической конструкции в собранном виде составляет 14 метров, диаметр – 6,5 метров, масса изделия - около 750 тонн. Изделие будет транспортироваться автомобильным и речным транспортом по территории России, Украины и Беларуси.

Производственная площадка в Волгодонске имеет значительный опыт изготовления устройств локализации расплава активной зоны, так называемых «ловушек расплава». Первые два устройства были поставлены в 2010 году для первого и второго энергоблоков Нововоронежской АЭС-2, третья ловушка была изготовлена в 2012 году для первого энергоблока Балтийской АЭС. В настоящий момент изготавливается ловушка расплава для энергоблока №2 Белорусской АЭС.

«РУСАТОМ ОВЕРСИЗ» СТАНЕТ СОБСТВЕННИКОМ ПРОЕКТНОЙ КОМПАНИИ АО «АЭС АККУЮ».

29.10.2013 12:37 <http://www.nuclear.ru/rus/press/nuclearenergy/2132422/>

Распоряжением Правительства РФ от 24 октября 2013 года ЗАО «Русатом Оверсиз» определено организацией, уполномоченной российской стороной для строительства и эксплуатации АЭС «Аккую» в Турции. Документ опубликован 29 октября. В сообщении правительства отмечается, что АЭС «Аккую» сооружается по схеме «строй-владей-эксплуатируй» (ВОО). Для реализации данной схемы было создано ЗАО «Русатом Оверсиз», входящее в периметр Госкорпорации «Росатом». Основным направлением деятельности ЗАО «Русатом Оверсиз» в рамках проекта АЭС «Аккую» является «управление проектом в комплексе».

Это - сооружение АЭС, взаимодействие с государственными органами и уполномоченными организациями Турции, управление проектом от имени акционеров, привлечение финансовых ресурсов и управление ими в процессе сооружения и эксплуатации АЭС, формирование в Турции

необходимой базы для развития атомной энергетики. Теперь ЗАО «Русатом Оверсиз» будет выполнять функции непосредственного акционера в проектной компании «Акционерное общество по генерации электроэнергии АЭС Аккую».

Такой статус необходим «для повышения уровня доверия потенциальных партнёров и получения подтверждённого уровня реализации зарубежных проектов подобного уровня», говорится в сообщении правительства. Кроме того, в правительстве рассчитывают, что изменение статуса ЗАО «Русатом Оверсиз» с управляющей компании на собственника проектной компании АО «АЭС Аккую» «позволит повысить экономическую эффективность реализации проекта сооружения АЭС «Аккую» и развить центр компетенций для активного позиционирования на мировом ядерном рынке».

KOMMENTARIY.NUCLEAR.RU:

В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 12 ноября 2010 года организациями, уполномоченными российской стороной для реализации проекта АЭС «Аккую» и, соответственно держателями акций проектной компании АО «АЭС Аккую», были определены: ЗАО «Атомстройэкспорт» (33,33%), ОАО «Интер РАО ЕЭС» (33,33%), концерн «Росэнергоатом» (31,34%), ОАО «Атомэнергоремонт» (1%) и ОАО «Атомтехэнерго» (1%). Впоследствии доли были перераспределены следующим образом: «Росэнергоатому» стало принадлежать 92,85%, «Интер РАО ЕЭС» - 3,47%, «Атомстройэкспорту» - 3,47%, «Атомэнергоремонту» - 0,1%, «Атомтехэнерго» - 0,1%. Межправсоглашение о строительстве АЭС «Аккую» позволяет иностранным инвесторам в любое время приобрести долю в акционерном капитале проектной компании в размере не более 49%.

ЭНЕРГОАТОМ ПЛАНИРУЕТ ПРИВЛЕЧЬ КРЕДИТ НА 50 МЛН ГРН

[29.10.2013 Интерфакс-Украина](#)

Государственное предприятие "НАЭК "Энергоатом" (Киев) объявило тендер на привлечение возобновляемой кредитной линии на 50 млн грн. Согласно объявлению госхолдинга в "Вестнике государственных закупок", средства планируется привлечь сроком на один год с момента подписания кредитного соглашения. Конечный срок подачи заявок на участие в тендере и вскрытие предложений – 29 ноября 2013 года. Целевое назначение планируемых к привлечению кредитных ресурсов в тендерной документации не указано. Как сообщалось, "Энергоатом" в январе-сентябре 2013 года получил чистый убыток по украинским стандартам финансовой отчетности (УСБУ) в размере 4 млрд 651,714 млн грн против 1 млрд 528,753 млн грн чистой прибыли годом ранее. Чистый доход предприятия за девять месяцев сократился на 6,5% – до 12 млрд 579,004 млн грн.

По состоянию на 30 сентября 2013 года текущие обязательства НАЭК составляли 9,605 млрд грн, в т.ч. по краткосрочным кредитам банков – 3,382 млрд грн, долгосрочные обязательства – 30,299 млрд грн, в т.ч. по долгосрочным банковским кредитам – 0,392 млрд грн. Финансовая деятельность "Энергоатома" во многом зависит от утверждаемого Национальной комиссией, осуществляющей регулирование в сфере энергетики (НКРЭ), тарифа на отпускаемую им электроэнергию, который, по мнению генкомпании, является необоснованно низким. Снижение выручки НАЭК по итогам девяти месяцев обусловлено сокращением объемов производства электроэнергии из-за простаивания энергоблоков в вынужденном резерве и ремонтах из-за диспетчерских ограничений. "Энергоатом" является оператором всех четырех действующих АЭС Украины. Эксплуатирует 15 энергоблоков, оснащенных водо-водяными энергетическими реакторами общей установленной электрической мощностью 13,835 Гвт.

РОСІЙСЬКА КОМПАНІЯ ЗБУДУЄ АЕС В ЙОРДАНІЇ

[29.10.2013 Українська енергетика](#)

Власти Иордании выбрали российский «Атомстройэкспорт» в качестве стратегического партнера, инвестора и оператора АЭС в стране, передает «Прайм» со ссылкой на сообщение Bloomberg. На сайте Bloomberg соответствующая информация пока не размещена.

Стоимость проекта оценивается в десять миллиардов долларов. В августе этого года стало известно, что в нем также будет участвовать южнокорейский консорциум Daewoo и Korean Atomic Energy Research Institute (KAERI).

В начале мая прошлого года Иордания сузила выбор подрядчиков для сооружения АЭС до

двух компаний: «Атомстройэкспорта» и консорциума Atmea, участниками которого являются французская Areva и японская Mitsubishi Heavy Industries.

В начале 2012 года король Иордании Абдалла II заявлял, что АЭС будет производить до трети энергии, которую потребляет страна. Тогда же король говорил, что на сооружение станции Иордания планирует направить до пяти миллиардов долларов.

Первая в Иордании АЭС должна быть построена на севере страны, рядом с городом Ирбид. Мощность реактора должна составить пять мегаватт. В эксплуатацию АЭС планируется ввести к 2016 году.

ЯДЕРНАЯ ПРОГРАММА ИРАНА ОСТАНЕТСЯ МИРНОЙ

[29.10.2013 ИТАР-ТАСС](#)

Иранская ядерная программа всегда будет иметь мирный характер. Об этом заявил замглавы МИД Ирана Аббас Аракчи на переговорах с гендиректором МАГАТЭ Юкия Аmano. "Мы смотрим в будущее нашей совместной работы и заверяем, что иранская ядерная программа, которая носит мирный характер, останется мирной, - сказал он. - Мы также надеемся, что Агентство будет играть конструктивную роль в верификации мирного характера программы", - добавил Аракчи.

Сегодняшние переговоры - вторые после прихода к власти в Иране нового президента Хасана Роухани, но первые после того, как иранская сторона представила на переговорах с "шестеркой" стран-посредников план по урегулированию всех вопросов, связанных с реализацией ядерной программы республики и ее возможной военной составляющей.

ИЗ-ЗА ШТОРМА СВЯТОЙ ИУДА ОСТАНОВЛЕНА РАБОТА АЭС ВОЗЛЕ ЛОНДОНА

[29.10.2013 Фокус.ua](#)

Два реактора на АЭС Dungeness в графстве Кент к юго-востоку от Лондона отключились после того, как в графстве начались перебои в подаче электроэнергии, сообщает The Guardian. «Отключение связано с погодными условиями. АЭС отреагировала, как и должна была, и произошло безопасное отключение», - сообщили в компании Electricite de France, которой принадлежит АЭС.

Шторм Святой Иуда стал причиной перебоев с подачей электроэнергии и отмены сотен авиарейсов. Сообщается, что число жертв достигло трех человек. В Лондоне на здание канцелярии премьер-министра Великобритании Дэвида Кэмерона упал строительный кран.

Более 220 тысяч домов на юге Англии остались без электричества в результате стихии. Как сообщает метеорологическая служба Великобритании, сила ветра в эпицентре бури достигает 140 км/ч.

Во Франции национальная метеослужба отменила оранжевый уровень штормового предупреждения, который был введен на севере и северо-западе страны из-за надвигающегося шторма.

Согласно последним данным метеорологов, центр пониженного давления смещается в направлении Дании.

Накануне оранжевый уровень предупреждения был объявлен в двенадцати французских департаментах. Скорость порывов ветра местами в ночь на понедельник превышала 140 километров в час.

В результате урагана без электроэнергии остались 42 тысячи потребителей. Ветер также повалил множество деревьев, которые росли вдоль автодорог, что создало проблемы движению транспорта на севере страны.

В настоящее время ситуация нормализуется. Случаев гибели людей из-за урагана во Франции не зафиксировано.

МОСКВА И КИЕВ АКТИВИЗИРУЮТ РАБОТУ ПО ПРОИЗВОДСТВУ НА УКРАИНЕ ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА - МИД РФ

29.10.2013 РИА Новости

Москва и Киев намерены активизировать работу по организации на Украине производства ядерного топлива для реакторов по российским технологиям, заявил в понедельник глава МИД РФ Сергей Лавров.

"Будет активизирована работа по организации в Украине производства ядерного топлива для реакторов по российским технологиям", - сказал он, выступая в Донском государственном техническом университете.

Лавров сообщил также, что РФ и Украина намерены укреплять сотрудничество в области освоения космоса, уже осуществляется совместная реализация проектов "Наземный старт", "Морской старт" и программа "Днепр".

В начале октября 2012 года в поселке Смолино Кировоградской области Украины началось строительство завода по выпуску ядерного топлива по российским технологиям для АЭС. Власти Украины планируют, что первая очередь производства должна быть введена в эксплуатацию до конца 2015 года. Завод по мере его квалификации и лицензирования будет обеспечивать все потребности АЭС Украины в ядерном топливе.

ИРАН СОГЛАСИЛСЯ УПРОСТИТЬ ДОСТУП ИНСПЕКТОРОВ МАГАТЭ НА ЯДЕРНЫЕ ОБЪЕКТЫ

30.10.2013

<http://www.unian.net/news/602568-v-evrope-pohvalili-iran-za-peregovoryi-s-magate.html>

Тегеран в рамках «нового подхода» готов расширить условия доступа международных экспертов на объекты ядерной отрасли республики, сообщил источник, знакомый с ходом переговоров иранских дипломатов и специалистов МАГАТЭ.

«Иран предлагает достаточно транспарентную программу, в том числе в рамках имеющихся соглашений и практики МАГАТЭ - там, где присутствуют инспектора, они могут получить доступ к большему объему информации и к каким-то предприятиям, которые они посещали до этого в ограниченном масштабе или вообще не посещали», - заявил он.

При этом, по его словам, «доступ к объекту Парчин пока в переговорах не оговаривался». «Обе стороны считают, что к нему можно перейти в той фазе, когда будет восстановлено доверие и будут сделаны шаги в рамках существующих практик», - пояснил источник.

Кроме того, Иран и МАГАТЭ решили окончательно отказаться от разработки старого документа о подходе к определению возможной военной составляющей ядерной программы республики. По словам источника, знакомого с ходом завершившихся во вторник консультаций, конечной целью нового подхода должно стать закрытие «ядерного досье» Ирана.

«Структурированный подход, над которым стороны работали около двух лет, отошел как таковой - нужна другая база в виде инициативы, меморандума или соглашения, чтобы было видно, как и к чему нужно прийти в конце, - сказал он. - Эта философия принята на вооружение обеими сторонами». При этом источник заметил, что «отдельные здравые элементы из старого документа могут быть использованы».

Итогом работы должна быть нормализация отношений Ирана с Агентством и выход на нормальный режим работы и прекращение постановки иранского вопроса на каждом совете управляющих», - заявил он, добавив, что «Иран должен наблюдаться со стороны Агентства, как и все остальные страны, в рамках текущей контрольной деятельности Агентства».

В течение двух предыдущих лет стороны пытались выработать и согласовать двухстраничный документ, описывающий условия проведения проверок экспертами, доступа к объектам и информации о ядерной программе Ирана. Однако иранская переговорная команда, которую возглавлял ставленник предыдущего президента Махмуда Ахмадинежада Али-Асгар Солтание, постоянно затягивала консультации и срывала подписание документа.

Теперь, по словам дипломатического источника в Вене, Иран может присоединиться к существующим универсальным механизмам, регулирующим контрольную деятельность, и пойти на подписание дополнительного протокола к Договору о нераспространении ядерного оружия и применения пункта 3.1 соглашения о гарантиях МАГАТЭ, в котором прописываются условия доступа экспертов на ядерные объекты.

Новый раунд переговоров между Ираном и МАГАТЭ состоится 11 ноября в Тегеране. Также в ноябре состоятся переговоры в Женеве между Ираном и «группой шести».

США, ряд других западных стран и Израиль подозревают Иран в намерении создать ядерное

оружие под прикрытием программы мирного атома, Тегеран это отрицает. США ввели в отношении Ирана санкции по линии ООН и двусторонние санкции, которые уже нанесли существенный ущерб экономике страны.

С. КИРИЕНКО: ГК «РОСАТОМ» УВЕЛИЧИВАЕТ ЗАТРАТЫ НА ЗАЩИТУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.

30.10.2013 14:45 http://www.nuclear.ru/rus/press/other_news/2132442

Госкорпорация «Росатом» ежегодно увеличивает объемы затрат на защиту окружающей среды: если в 2011 году они составили 10,7 млрд. руб., то в 2012 году – уже 15,5 млрд. руб. Об этом заявил генеральный директор «Росатома» Сергей Кириенко, выступая 30 октября на международном форуме [«АтомЭко 2013»](#) в Москве. При этом он отметил, что средства направляются на решение вопросов, связанных «не с радиационной безопасностью, а с общепромышленной безопасностью». В числе основных реализованных проектов в области защиты окружающей среды глава «Росатома» назвал модернизацию холодильного оборудования на ЭХЗ, что позволило сократить выбросы озоноразрушающих фреонов, а также модернизацию производства гексафторида урана на АЭХК, в результате которой выброс аммиака уменьшился на 44,8 тонны. Кроме того, благодаря вводу очистных сооружений на Курской АЭС были снижены выбросы фосфатов и азотных соединений.

«РОСАТОМ» И ЧАЭС МОГУТ ВОЗОБНОВИТЬ СОТРУДНИЧЕСТВО ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ.

30.10.2013 [Nuclear.ru](#)

Госкорпорация «Росатом» и Чернобыльская АЭС могут возобновить сотрудничество в реализации проектов по выводу из эксплуатации ЧАЭС. Об этом сообщил журналистам директор по государственной политике в области РАО, ОЯТ и вывода из эксплуатации ЯРОО ГК «Росатом» Олег Крюков 30 октября в рамках международного форума [«АтомЭко 2013»](#).

«Активное сотрудничество между нами почему-то завершилось, но сегодня ко мне обратился директор ЧАЭС с предложением снова подключиться к работам», - сказал О. Крюков. По его словам, темпы работ по выводу станции из эксплуатации «не устраивают директора ЧАЭС». «Мы договорились о встрече, чтобы обсудить варианты сотрудничества», - сказал О. Крюков.

ИЗВЛЕЧЕНИЕ ОТРАБОТАВШЕГО ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА ИЗ ЧЕТВЕРТОГО РЕАКТОРА АЭС "ФУКУСИМА-1" ЯВЛЯЕТСЯ ОГРОМНЫМ РИСКОМ - ГОСКОМИТЕТ

30.10.2013 [ИТАР-ТАСС](#)

Извлечение отработавшего ядерного топлива /ОЯТ/ из специального бассейна на четвертом реакторе аварийной АЭС "Фукусима-1" является огромным риском. Об этом сегодня на пресс-конференции заявил председатель государственного комитета по контролю за атомной энергетикой Японии Сюнити Танака. "Извлечение ОЯТ связано с большой опасностью, поскольку оболочка, покрывающая топливные стержни, повреждена. Для проведения этих работ будут задействованы наиболее квалифицированные сотрудники", - отметил глава комитета, который подтвердил дату начала работ - 8 ноября. В общей сложности на четвертом энергоблоке станции сейчас находится 1533 топливных стержня - больше, чем в любом из остальных реакторов АЭС. В июле 2012 года ликвидаторы уже провели два пробных удаления отработавшего ядерного топлива из бассейна этого энергоблока. Тогда сотрудники станции задействовали специальный подъемный кран, с помощью которого перенесли стержни длиной около четырех метров и массой 300 кг из бассейна в контейнер, установленный на крыше здания. В соответствии с программой японских властей и компании-оператора станции "Токио электрик пауэр" /ТЭПКО/ работы по извлечению отработавших стержней со всех четырех реакторов АЭС "Фукусима-1" будут завершены до конца 2015 года. После этого будет проводиться подготовка к удалению расплавившегося топлива из внутренних частей реакторов. Начало этой операции запланировано на середину 2020 года. Полный демонтаж станции займет не менее 40 лет.

«РОСАТОМ» ПЛАНИРУЕТ ПРОДАВАТЬ ТЕХНОЛОГИИ И УСТАНОВКИ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ ЖРО.

30.10.2013 Nuclear.ru

Госкорпорация «Росатом» планирует выйти на зарубежные рынки с технологиями и установками по переработке жидких радиоактивных отходов. Об этом сообщил журналистам директор по государственной политике в области РАО, ОЯТ и вывода из эксплуатации ЯРОО ГК «Росатом» Олег Крюков 30 октября в рамках международного форума [«АтомЭко 2013»](#). Он напомнил, что «Росатом» уже присутствует на зарубежных рынках, в частности, ПО «Маяк» перерабатывает ОЯТ «за вполне коммерческие деньги».

Что касается переработки РАО, то это «достаточно сложно» с учетом законодательного запрета ввоза РАО на территорию РФ. «Но то, что касается создания и продажи технологий и поставки установок по кондиционированию и переработке ЖРО, – это вполне нормальный бизнес», – считает О. Крюков. По его словам, к таким технологиям уже проявила интерес Япония в связи с ситуацией на аварийной АЭС «Фукусима-1». «Мы готовы создать для них технологию и соответствующую установку», – сказал О. Крюков.

ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ ВТОРОЙ ФЦП ОЯРБ ПЛАНИРУЕТСЯ НА УРОВНЕ 160 МЛРД. РУБ.

30.10.2013 Nuclear.ru

Объем финансирования второй Федеральной целевой программы «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности» на период 2015-2020 гг. планируется на уровне 160 млрд. руб. Об этом сообщил журналистам директор по государственной политике в области РАО, ОЯТ и вывода из эксплуатации ЯРОО ГК «Росатом» Олег Крюков 30 октября в рамках международного форума «АтомЭко 2013». «Мы разрабатывали программу хорошими темпами, но ее еще надо согласовать с государственными органами, и это сложная работа», – отметил О. Крюков, добавив, что сейчас подход к таким программам со стороны государства «достаточно жесткий».

Госкорпорация «Росатом» должна показать эффективность от реализации второй ФЦП ОЯРБ. «Это правильный подход», – считает О. Крюков. Он напомнил, что первая, действующая ФЦП ЯРБ (2008-2015 гг.) была нацелена на решение первоочередных проблем, в частности, накопленных проблем ПО «Маяк» и других объектов. Однако некоторые работы еще не закончены, поэтому вторая ФЦП «частично будет направлена на продолжение некоторых проектов». Например, к таким проектам относится создание Опытно-демонстрационного центра по переработке ОЯТ на ГХК, который «фактически является предприятием по переработке ОЯТ».

К 2020 ГОДУ ОБЪЕМ ПЕРЕРАБАТЫВАЕМЫХ РАО ДОЛЖЕН ПРЕВЫСИТЬ ОБЪЕМ ИЗОЛИРУЕМЫХ.

30.10.2013 Nuclear.ru

Госкорпорацией «Росатом» поставлена задача достичь превышения количества перерабатываемых радиоактивных отходов над количеством производимых отходов. Об этом заявил директор по государственной политике в области РАО, ОЯТ и вывода из эксплуатации ЯРОО ГК «Росатом» Олег Крюков, выступая 30 октября на международном форуме «АтомЭко 2013». По его словам, к 2020 году объем перерабатываемых РАО должен превысить объем отходов, подвергающихся окончательной изоляции, а к 2025 году необходимо обеспечить превышение объемов переработки ОЯТ над вновь образующимся ОЯТ.

Эти цели планируется достичь за счет увеличения переработки и кондиционирования с использованием технологий которыми «Росатом» в настоящее время «усиленно занимается», в частности, пиролиз-плазменных технологий. «Необходимо минимально расширять хранилища РАО и максимально очищать и возвращать материалы в производственный цикл», – подчеркнул О. Крюков. Что касается ОЯТ, то его следует перерабатывать «таким образом, чтобы повторно использовать уран и плутоний в топливном цикле». В качестве одного из вариантов, помимо замыкания ЯТЦ на базе быстрых реакторов, «Росатом», по словам О. Крюкова, рассматривает РЕМИКС-технологию.

ПЛАНИРУЕМЫЕ ОБЪЕМЫ ПРОДАЖ НОВОГО ТУК-146 СОСТАВЛЯЮТ ПОРЯДКА 6,7 МЛРД. РУБ.

30.10.2013 [Nuclear.ru](#)

Планируемый объем продаж транспортно-упаковочного контейнера ТУК-146 для отработавшего ядерного топлива реакторов ВВЭР-1000/1200 до 2025 года может составить около 6,7 млрд. руб. Об этом было объявлено в ходе презентации этой новой разработки на Международном форуме «АтомЭко 2013», который проходит 30-31 октября в Москве. Опытный образец ТУК-146 был изготовлен на производственной площадке ЗАО «АЭМ-технологии» - ОАО «Петрозаводскмаш». Корпус контейнера отливается из высокопрочного чугуна с шаровидной формой графита. Контейнер вмещает 18 ОТВС.

ТУК-146 отличаются увеличенной в 1,5 раза вместимость, повышенная защита от излучения, сокращение срока выдержки в бассейне АЭС с девяти до пяти лет. Контейнер может быть использован как для транспортировки российского ядерного топлива, так и для зарубежных ОТВС. Сертификацию контейнеров планируется завершить в 2013 году. Как сообщили в ЗАО «АЭМ-технологии», компания участвует в двух тендерах на поставку ТУК-146. По словам генерального директора Евгения Пакерманова, серийное производство ТУК-146 планируется запустить на «Петрозаводскмаше» уже в 2014 году.

В 2014 ГОДУ В РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОЕКТА КУАЭС-2 БУДЕТ ИНВЕСТИРОВАНО 3,2 МЛРД. РУБ.

30.10.2013 [Nuclear.ru](#)

На реализацию проекта Курской АЭС-2 в текущем году было выделено 1,5 млрд. руб., в следующем году инвестиции составят 3,2 млрд. руб., в 2015 году – почти 10 млрд. руб. Такие данные привел генеральный директор ГК «Росатом» Сергей Кириенко в ходе визита на действующую Курскую АЭС 29 октября, сообщили на атомной станции. Всего в сооружение Курской АЭС-2 Госкорпорацией «Росатом» запланированы инвестиции в объеме более 200 млрд. руб.

«Мы хотим несколько приблизить срок пуска замещающих блоков», – отметил глава «Росатома». Несмотря на наличие технологических решений для продления ресурса энергоблоков КуАЭС с реакторами РБМК, в «Росатоме» считают, что «лучше иметь резерв по времени», пояснил С. Кириенко. В начале октября генеральный директор «Росэнергоатома» сообщил, что сроками пуска 1-го и 2-го блоков КуАЭС-2 определены декабрь 2020 года и декабрь 2021 года.

ОЛЕКСАНДР КУПНИЙ ВИГРАВ АПЕЛЯЦІЙНИЙ СУД ЗА ПОЗОВОМ КЕРІВНИЦТВА ЧАЕС

30.10.2013 17:02 [Твіт](#)

ЗМІ проігнорували прес-конференцію щодо позову цього процесу

Український журналіст **Олександр Купний** виграв Апеляційний суд за позовом керівництва Чорнобильської АЕС. Про це «Телекритика» дізналася під час прес-конференції за участі пана Купного, засновниці Atomnews.info **Ілони Заєць** та представника відповідача, члена НСЖУ **Володимира Коркодима** та директора з питань інформації та зв'язків з громадськістю «Українського ядерного форуму» **Ольги Кошарної**.

Славутицький міський суд Київської області ухвалив рішення відмовити у задоволенні позову генерального директора ЧАЕС **Ігоря Грамоткіна** до журналіста **Олександра Купного** та власника інтернет-сайту «Агентство атомних новостей». Про це йдеться у [рішенні суду](#) від 8 серпня.

Нагадаємо, гендиректор ЧАЕС Ігор Грамоткін [вимагав](#) спростувати недостовірну, на його думку, інформацію в матеріалі [«Объект «Укрытие»: 12.02.2013 - ничего магического, просто разгильдяйство»](#), опублікованому на сайті «Агентства атомных новостей».

Згідно з позовною заявою, відповідач мав сплатити в якості судового збору 458,80 грн. Після того, як у серпні журналіст виграв суд, він постановив стягнути з ЧАЕС суму за понесені паном Купним витрати на правову допомогу у розмірі 2 тис. грн.

Тепер, за словами Олександра Купного, ЧАЕС може подати касацію на апеляцію у 20-денний термін. «Рішення суду першої і другої інстанції вступили в законну силу. Керівництво ЧАЕС має сплатити мені 3 тис. грн., компенсавши витрати на правовий супровід», - додав він.

Нагадаємо, на думку журналіста, який співпрацює з «Агентством атомних новостей» як автор, перший позов в історії ЧАЕС проти журналіста був спрямований проти нього самого.

«Я вважаю, що це не ДСП ЧАЕС судилася з нами, бо значна частина колективу станції підтримують нашу позицію і поділяють тези статті. У даному випадку судиться директор проти журналіст, і колишнього співробітника», - сказав він. Пан Купний припускає, що особливе невдоволення керівництва викликало слово «разгильдяйство».

Ілона Заєць каже, що такий акцент у статті мав би спонукати керівництва ЧАЕС опублікувати свою точку зору, аргументувавши, чому вони не згодні з такою оцінкою їхньої роботи. «До того ж, «Агентство атомных новостей» - не ЗМІ, а платформа для дискусій. І отримати відповідь ЧАЕС я була зацікавлена. Можливо, їм відомо що аудиторія ЗМІ настроєна проти них, і через те замість публічної відповіді вони пішли на позов проти автора публікації Олександра Купного.

На прес-конференцію щодо процесу проти пана Купного не прийшов жодний журналіст за виключенням кореспондента «Телекритики». Як зазначає пані Заєць, ЗМІ неохоче писали про позов пана Грамоткіна, а загалом мало і коротко пишуть на теми екології та атомної енергетики.

«Акценти змістилися. ЗМІ пишуть про корупцію: те, який олігарх і скільки заробив, де що хто в кого вкрав, причому бажано без висновків. Журналістів не цікавить ні те, яким повітрям ми дихаємо, ні те, яку воду ми п'ємо. Знайти автора, в якого мені, як заступнику «Вісника екологічної безпеки», можна замовити публікацію, важко. Пулу журналістів нема, у редакціях це незатребувана тема. А кореспонденти, які вболівають за ці теми - Ольга Веснянка, Роман Іванченко - мають можливість писати лише для громадських організацій», - каже пані Заєць. Також вона відзначає, що гідної заміни журналістам, які писали на тему паливно-енергетичного комплексу 2-4 роки тому, не знайшлося. Ті ж зі ЗМІ перейшли працювати до інших сфер, у тому числі, й до прес-служб.

Ольга Кошарна відзначає, що ЗМІ ігнорують теми щодо проблем ЧАЕС. Вона вважає, що з часу, коли вона очолювала відділ зняття з експлуатації об'єкта «Укриття» у Держатомрегулюванні, проблеми у ЧАЕС виникали і до того, як директором станції став пан Грамоткін. «Зокрема, реалізація проектів, у тому числі щодо конфайнмента об'єкту «Укриття», що реалізується із залученням міжнародних коштів. Це серйозна проблема, тому що відставання у графіках реалізації проекту, тендери на який проводилися ще 1998 року, призводить до перерозходу грошей не лише західних донорів, Фонду об'єкту укриття, який фінансується ЄБРР, а й бюджету України. В кінці 1990-х років було кілька перевірок прокурорських. Зараз такі аудити проходять рідко», - сказала пані Кошарна.

Як виняток пан Купний наводить приклад міжнародного аудиту Чорнобильського фонду в червні 2008 року. «Рекомендації щодо проведення таких аудитів регулярно ні до чого не призвели. Представники банку (ЄБРР. - ТК) аргументують це тим, що вони самі ж проводять аудит», - додає він.

[«Телекритика»](#)

ОДОБРЕН ПЛАН ПЕРЕМЕЩЕНИЯ ТВС БЛОКА №4 АЭС «ФУКУСИМА-I» В ОБЩИЙ БАССЕЙН.

[31.10.2013 Nuclear.ru](#)

Перемещение части тепловыделяющих сборок (ТВС) из бассейна выдержки энергоблока №4 АЭС «Фукусима-I» в общий пристанционный бассейн начнется в середине ноября. Управление по ядерному надзору Японии (NRA) 30 октября утвердило план компании «Токуо Electric Power Co.» (TEPCO) по перемещению топлива. 1331 отработавшая ТВС и 204 сборки свежего топлива четвертого энергоблока были помещены в бассейн выдержки до аварии 11 марта 2011 года.

ПЕРВАЯ ПАРТИЯ ОЯТ КУРСКОЙ АЭС МОЖЕТ БЫТЬ ДОСТАВЛЕНА НА ГХК ДО КОНЦА ГОДА

[31.10.2013 Nuclear.ru](#)

Первая партия облученных тепловыделяющих сборок реакторов РБМК-1000 Курской АЭС может поступить в «сухое» хранилище Горно-химического комбината до конца 2013 года. Об этом сообщил Nuclear.Ru генеральный директор ГХК Петр Гаврилов в ходе международного форума «АтомЭко 2013», который проходит 30-31 октября в Москве. «В этом году было три рейса с Ленинградской АЭС и мы ожидаем до конца года первый рейс с Курской АЭС», - сказал П.

Гаврилов.

ИЗ ГУБЫ АНДРЕЕВА БУДЕТ ВЫВЕЗЕНО 22 ТЫС. ОТВС ДЛЯ ПЕРЕРАБОТКИ В ПО «МАЯК».

[31.10.2013 Nuclear.ru](#)

Из Губы Андреева в Мурманской области планируется вывезти 22 тыс. сборок с высокообогащенным топливом атомных подводных лодок и ледоколов для переработки в Производственном объединении «Маяк». Об этом сообщил директор по государственной политике в области РАО, ОЯТ и вывода из эксплуатации ЯРОО ГК «Росатом» Олег Крюков, выступая на Международном форуме «АтомЭко 2013», который проходит 30-31 октября в Москве.

По его словам, к 2015 году должно быть завершено создание в Губе Андреева технологического комплекса по обращению с ОЯТ, который позволит начать вывоз топливных сборок. «После вывоза всего ОЯТ можно будет говорить о том, что Губа Андреева станет безъядерной зоной», - подчеркнул О. Крюков. Ранее ввод в эксплуатацию комплекса по обращению с ОЯТ планировался на 2014 год, а завершение программы – на 2020 год.

ЄС ДАСТЬ БОЛГАРІЇ 260 МЛН. ЄВРО НА ВИВЕДЕННЯ З ЕКСПЛУАТАЦІЇ АЕС

[31.10.2013 Українська енергетика](#)

Болгарія отримає загалом 260 млн. євро від Міжнародного фонду підтримки виведення з експлуатації АЕС "Козлодуй" до 2020 року, заявила депутат Європейського Парламенту Інгеборг Гресле.

Вона очолює делегацію євродепутатів, які інспектують поступ у виведенні з експлуатації чотирьох зупинених реакторів болгарської АЕС.

Делегація також відвідала АЕС в Литві та Словаччині, які також проводять відповідні заходи за зобов'язаннями при приєднанні до ЄС.

Член делегації, депутат Європарламенту від Болгарії Івайло Калфін оголосив, що інспекція здійснюється тому, що процес виведення з експлуатації проводився за фінансової підтримки ЄС. Гресле висловила задоволення візитом на болгарську АЕС та повідомила, що розслідування показало, що діяльність з виведення з експлуатації дійсно проводиться.

РОСАТОМ РАССЧИТЫВАЕТ ВЫЙТИ НА ЗАРУБЕЖНЫЙ РЫНОК С ТЕХНОЛОГИЯМИ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ РАО

[31.10.2013 РИА Новости](#)

Росатом рассчитывает выйти на зарубежный рынок с технологиями и установками по переработке радиоактивных отходов (РАО), сообщил журналистам член правления Росатома, директор по государственной политике в области РАО и ОЯТ Олег Крюков на международном форуме "Атомэко-2013".

"По законодательству ввоз РАО на нашу территорию запрещен. Но вот то, что касается создания и продажи технологий, и поставку технологий, которые будут кондиционировать и перерабатывать жидкие радиоактивные отходы (ЖРО), это вполне нормальный бизнес. Я рассматриваю, что с такими технологиями и установками мы туда (на зарубежные рынки) выйдем. Первая ласточка - мы заявили о своих желаниях создать технологию по переработки ЖРО у японцев, у которых есть проблемы после фукусимской аварии. Они у нас были и их очень заинтересовали наши технологии, базирующиеся на технологиях Радиевого института",- сказал он.

Крюков напомнил, что в Росатоме активно развивается Дивизион по управлению заключительной стадией жизненного цикла (ЗСЖЦ) и сообщил, что в контур Дивизиона может войти компания Nukem Technologies, которой в настоящее время владеет "Атомстройэкспорт".

ТОК БЕЗ ГРАНИЦ

[31.10.2013 Олег Гавриш, Коммерсант-Украина](#)

Уменьшение объемов промышленного производства в стране привело к снижению выработки и потребления электроэнергии. В то же время если в атомной энергетике спад производства сопровождался убытками, то тепловая генерация продолжает работать со значительной

прибылью, даже несмотря на снижение объемов выработки. Этому способствуют низкие цены на энергетический уголь и рост тарифов на электроэнергию, производимую тепловыми электростанциями.

Производство атомной энергии электростанциями госпредприятия НАЭК "Энергоатом" в январе-сентябре 2013 года сократилось на 6,9%, до 61,3 млрд кВт ч. В компании сообщили, что снижение выработки электроэнергии в первую очередь связано с простоем энергоблоков в вынужденном резерве, а также проведением ремонта. В результате "Энергоатом" в первом полугодии сократил доход на 7,8% (до 8,65 млрд грн), валовый убыток госпредприятия составил 1,33 млрд грн, а чистый убыток по украинским стандартам бухгалтерского учета — 2,45 млрд грн. В связи с тем, что блок N1 Ровенской АЭС и несколько блоков Запорожской АЭС поочередно отключались в резерв, в общей структуре производства электроэнергии увеличилась доля теплогенерации. В то же время в январе-сентябре нынешнего года тепловые генерации сократили производство электроэнергии в сравнении с аналогичным периодом прошлого года на 7,8% (до 45,9 млрд кВт ч). Как отмечает старший аналитик ИК Dragon Capital Денис Саква, несмотря на снижение объемов выработки, тепловые генерации продолжают быть прибыльными: "Цены на уголь не росли, в отличие от тарифов на электроэнергию, вырабатываемую тепловыми электростанциями. Это позволило генерирующим компаниям достичь рекордных показателей прибыли в первом полугодии". "Думаю, по итогам года тепловые генерирующие компании продемонстрируют самый высокий суммарный финансовый результат за весь период независимости страны", — полагает руководитель аналитического департамента ИК Concorde Capital Александр Паращий.

В условиях теплой и влажной зимы значительно увеличили выработку гидроэлектростанции госкомпании "Укргидроэнерго", хотя доля гидроэнергетики в общей структуре энергобаланса невелика. За первые 9 месяцев нынешнего года фактический объем производства электроэнергии составил 11,1 млрд кВт ч против 7,7 млрд кВт ч за аналогичный период прошлого года. Нарастили выработку также ветряные (на 178%) и солнечные электростанции (на 64%). "Несмотря на двукратную положительную динамику, зафиксированную в сфере альтернативной энергетики, ее доля остается незначительной — порядка 0,6% от общего объема генерации", — отмечает экономист отдела инвестиционного консалтинга ИК "Альтана Капитал" Яна Лаврик. "Для энергокомпаний альтернативная энергетика является перспективным направлением, поэтому стоит ожидать открытия новых ветряных и солнечных станций. Например, в корпорации ДТЭК заявили о намерении довести долю производства электроэнергии из возобновляемых источников до 5%", — говорит руководитель отдела аналитики компании "Мастер брок" Леонид Белозерский. Он также отмечает, что наименьший тариф в прошлом и нынешнем годах был установлен для государственных предприятий, а наибольшее преимущество имели компании, входящие в ДТЭК. Однако на данный момент тарифы для генераций покрывают производственные расходы.

Событийный ряд

Одной из ключевых тенденций рынка является рост объемов экспорта электроэнергии. Ожидается, что по итогам года объем внешних поставок превысит 10 млрд кВт ч против 9,7 млрд кВт ч в прошлом году. Глава аналитического департамента ИК Eavex Capital Дмитрий Чурин отмечает, что экспорт осуществляется через подстанции "Западэнерго" в направлении Венгрии, Польши, Молдавии, Словакии, Румынии и Белоруссии. На данный момент идет активная работа по увеличению пропускной мощности в европейском направлении, которую должен обеспечить так называемый Бурштынский энергетический остров (Бурштынская ТЭС).

Знаковым событием для рынка является постепенное внедрение новой методики тарифообразования для облэнерго. Национальная комиссия, осуществляющая регулирование в сфере энергетики (НКРЕ) опубликовала ряд постановлений, регламентирующих переход энергоснабжающих компаний на принципы RAB-регулирования. RAB — это система долгосрочного тарифообразования, основной целью которой является создание условий для привлечения инвестиций в расширение и модернизацию инфраструктуры. Мировая практика показывает, что регулирование тарифов в электросетевом комплексе на основе методологии RAB имеет для электросетевых компаний и потребителей ряд преимуществ в сравнении с действующей сейчас системой "затраты плюс". Компании в рамках RAB-регулирования получают гарантированный возврат вложений и доход на капитальные инвестиции, достаточный для обслуживания кредитов и получения прибыли. Кроме того, у них появляется стимул снижать издержки, так как сэкономленные средства остаются в компании, в отличие от практики,

характерной для системы "затраты плюс".

В результате нововведения отечественные облэнерго могут рассчитывать на определенный уровень тарифов, закрепленных на 3-5 лет, что позволит им лучше планировать операционную и инвестиционную деятельность. Следует отметить, что применение RAB-регулирования особенно актуально для так называемых естественных монополий, которыми фактически являются все облэнерго.

Важным событием для рынка является также начало подготовки к корпоратизации "Укрэнерго"— компании, владеющей всеми магистральными сетями электропередачи в стране. Президент Виктор Янукович поручил подготовить законопроект о корпоратизации "Укрэнерго", и в июне соответствующий документ был подан в парламент. Согласно расчетам, корпоратизация позволит привлечь кредиты для модернизации высоковольтных электрических сетей на общую сумму 47,5 млрд грн, из них в 2013-2020 гг. — 31,2 млрд грн. В профильном министерстве отмечают, что необходимость корпоратизации "Укрэнерго" объясняется требованием международных финансовых организаций. Впрочем, ряд экспертов склонны объяснять такие действия подготовкой к легальной либо теневой приватизации компании.

Отказ от российской монополии

Одним из наиболее громких событий этого года в электроэнергетической отрасли стало заявление президента Виктора Януковича о намерении избавиться от монополии "Росатома" и российского концерна ТВЭЛ в украинской атомной энергетике. В начале июня в послании парламенту господин Янукович отмечал, что Украина намерена строить новые ядерные реакторы, работающие на топливе нероссийского производства. По мнению главы государства, избавление от монопольной зависимости является важным шагом на пути укрепления экономической безопасности страны. Как рассказала эксперт Национального института стратегических исследований Ольга Кошарная, принимавшая участие в подготовке послания президента, Украина намерена пойти по пути, который в свое время выбрали Китай и Индия. В этих государствах энергоблоки строят компании из нескольких стран (французская Areva, американская Westinghouse, российская ТВЭЛ). "Диверсификация поставок ядерного топлива в Украину является решенным вопросом. В долгосрочной перспективе строительство новых атомных реакторов будет вестись по американским и корейским технологиям",— говорит госпожа Кошарная.

Сейчас на украинских АЭС работают реакторы, технологически рассчитанные на топливо, производимое компанией ТВЭЛ. Ранее в Украине рассматривали возможность сооружения АЭС с реакторами нероссийского производства. В частности, была осуществлена технико-экономическая оценка возможности внедрения реакторов CANDU канадского производства. В объявленном в марте 2008 года международном конкурсе по выбору типа реакторной установки для третьего и четвертого энергоблоков Хмельницкой АЭС, помимо российского "Атомстройэкспорта", приняли участие американская компания Westinghouse и южнокорейская Korea Electric Power Corporation. Изменение государственной стратегии было вызвано серьезными задержками сроков постройки "Росатомом" завода по производству ядерного топлива в Украине. Входящая в "Росатом" корпорация ТВЭЛ в прошлом году заявила, что завод начнет работу только в 2015 году, а не в 2013-м, как планировалось ранее. Впрочем, как отмечает госпожа Кошарная, учитывая темпы ведения работ, завод вряд ли будет построен и к 2017 году. В прошлом году в ТВЭЛ заявили, что завод обойдется в \$300-350 млн, что дороже сметной стоимости аналогичных проектов в других странах (предприятие в Казахстане ТВЭЛ построил за \$150 млн). К тому же это означало увеличение финансовых обязательств украинской стороны, которая обязалась вложить 40% от общей суммы. В результате Украина расширила сотрудничество с американской Westinghouse и другими производителями.

Слияния и поглощения

Ключевым событием года в сфере слияний и поглощений (M&A) стала приватизация энергогенерирующей компании "Донбассэнерго". 60,8% акций предприятия в августе приобрел "Энергоинвест Холдинг", подконтрольный донецкому предпринимателю Игорю Гуменюку. Подобного развития событий аналитики рынка не ожидали, так как наиболее вероятными покупателями "Донбассэнерго" считались ДТЭК Рината Ахметова либо "МАКО Холдинг" Александра Януковича. Новый владелец "Донбассэнерго" получил весьма привлекательный актив, к тому же незадолго до приватизации Кабинет министров помог компании открыть кредитную линию на 2,5 млрд грн. Рассчитываться заемщик сможет благодаря специально

повышенному тарифу, установленному на семь лет. Эксперт Института энергетических стратегий Юрий Корольчук отмечает, что за счет расширения мощности энергоблоков компания добьется увеличения объемов производства электроэнергии и сможет нарастить объем продаж более чем на 10%. Справедливой стартовой ценой продажи "Донбассэнерго" эксперты называли 1,3-1,4 млрд грн, но в результате акции были проданы лишь за 718,9 млн грн. "Предприятие, имевшее 59 грн нераспределенной прибыли в расчете на 1 акцию, было продано за 50,03 грн за акцию. Благодаря тому, что стоимость модернизации заложена в тариф на реализацию электроэнергии, а также открыты кредитные линии на 2,5 млрд грн, у "Донбассэнерго" не будет проблем ни с оборотным капиталом, ни с капитальными инвестициями", — отмечает Леонид Белозерский.

Другим значимым событием в отрасли стал пожар на Углегорской ТЭС "Центрэнерго" в марте этого года. Работа предприятия остановлена, восстановить объект планируется до конца года. В следующем же году ожидается приватизация "Центрэнерго".

Основной сделкой нынешнего года с негосударственными активами на энергетическом рынке является продажа 89,1% акций AES "Киевоблэнерго" и 84,6% акций AES "Ровнооблэнерго" группе VS Energy International. Американская AES Corporation получила за эти активы \$113 млн. "В принципе, сделку можно считать удачной для американских инвесторов, так как они вышли с прибылью, хотя, по нашим расчетам, и небольшой", — говорит Дмитрий Чурин. Группа VS Energy International заинтересована в дальнейшей консолидации активов в сфере распределения и поставок электроэнергии. Компания готова участвовать в конкурсах по приватизации госпакетов акций "Хмельницкоблэнерго" и "Николаевоблэнерго". До конца года ожидается приватизация еще нескольких энергоснабжающих компаний, в частности "Харьковоблэнерго" и "Запорожьеоблэнерго". Среди возможных покупателей — практически все основные игроки рынка: "Энергостандарт" Константина Григоришина, группа "Приват", ДТЭК, "Укрэнергоконсалтинг" Григория и Игоря Суркисов, VS Energy.

Проблемы и прогнозы

Реформа энергетической отрасли, начатая в 2011 году, сейчас практически приостановлена, если не считать приватизации ряда генерирующих и энергоснабжающих компаний в течение 2012-2013 годов. Причины традиционны — дальнейшая либерализация сектора невозможна без повышения тарифов для населения до экономически обоснованного уровня, но данный шаг в свете предстоящих в начале 2015 года выборов президента страны блокируется на высшем уровне. Таким образом, продолжается практика субсидирования тарифов для населения промышленными потребителями. Это ведет к удорожанию электроэнергии для промышленности на 30-35%, что негативно сказывается на конкурентоспособности украинской продукции. "Высокие тарифы для промышленности ведут к снижению спроса, а низкие тарифы для населения, наоборот, стимулируют неэффективное потребление", — отмечает Александр Паращий. Дальнейшее развитие отрасли также требует увеличения объемов капитальных инвестиций в инфраструктуру, в частности в замену электросетей, потери в которых превышают европейские нормы более чем вдвое. Средние потери в электrorаспределительных сетях Украины составляют 10,9%, против 5% в мире. Инвестиции также необходимы и для модернизации теплогенерирующих мощностей. Ситуация усугубляется тем, что некоторым промышленным потребителям удается добиваться адресного уменьшения цен на электроэнергию.

Так, группа "Приват" пролоббировала снижение тарифов для принадлежащих ей металлургических предприятий (Запорожского и Стахановского ферросплавных заводов). Чтобы компенсировать потери, НКРЭ повысила тарифы на электроэнергию для других промышленных потребителей. Аналитик Денис Саква отмечает, что в результате представители энергетики и других отраслей за год переплатили порядка 450-600 млн грн. В обмен на снижение стоимости электроэнергии производители ферросплавов должны были инвестировать в техническое переоснащение, прекратить практику продажи ферросплавов посредникам, зарегистрированным в офшорных зонах, снизить энергозатраты на единицу основной товарной продукции, а также до конца года использовать не менее 2,4 млрд кВт ч электроэнергии (1,5 млрд кВт ч — Запорожский и 0,9 млрд кВт ч — Стахановский завод). Производители ферросплавов также обязались продавать продукцию на внутреннем рынке по ценам, которые без включенного НДС не отличались бы от экспортных на условиях FOB или DAF. В июне начальник управления методологии расчета налога на прибыль предприятий Министерства доходов и сборов Алексей Задорожный заявил, что по итогам мая 72% продукции Стахановского завода ферросплавов и 6,5% продукции Запорожского завода ферросплавов продолжали экспортироваться через офшорные компании. А в июле директор ГП "Энергоринок" Сергей Бедин отмечал, что Стахановский завод ферросплавов за

период с февраля по март, вопреки требованиям меморандума, недобрал минимум 4,06 млн кВт ч электроэнергии. Несмотря на то что меморандум фактически не выполняется, правительство решило продлить его действие. В октябре исполнительный директор Украинской ассоциации производителей ферросплавов Сергей Кудрявцев заявил, что Кабинет министров поручил Минпромполитики продлить сроки действия меморандума о предоставлении льготных тарифов на электроэнергию Запорожскому и Стахановскому заводам ферросплавов. Помимо адресных тарифов, еще одной проблемой рынка остается практика централизованных продаж электроэнергии через ГП "Энергорынок", а также административное регулирование тарифов НКРЭ. "Новым игрокам очень трудно выйти на рынок. Нынешние производители имеют все возможности протянуть ту или иную реформу, но не делают этого", — говорит Леонид Белозерский. "В сложившихся условиях (рынок единого покупателя) крупные международные игроки не инвестируют в украинскую энергетику", — говорит руководитель аналитического департамента ИГ "АРТ Капитал" Игорь Путилин. В этом году на рынке также сложилась неоднозначная ситуация с обеспечением углем. На фоне профицита угля энергетических марок и проблем добывающих предприятий со сбытом продукции значительно возросла стоимость закупок сырья энергетиками по ценам, которые практически вдвое превышают тарифы на уголь государственных шахт. Причина заключается в появлении на рынке новых компаний-посредников. Например, в марте текущего года закупочная цена угля для "Донбассэнерго" составляла около 700 грн за тонну, и при этом руководство компании заявляло, что летом ожидается снижение цены. Тем не менее в июле фактическая цена закупки "Донбассэнерго" угля превысила 800 грн за тонну. Согласно прогнозам экспертов, осенью темпы снижения промышленного производства сократятся, что приведет к увеличению потребления электроэнергии (главным образом со стороны металлургии, которая потребляет до 25% всей генерируемой в стране электроэнергии). "По нашим оценкам, в следующем году в зависимости от темпов восстановления экономики рост производства электроэнергии составит 0,8-3%", — прогнозирует Яна Лаврик. "В следующем году предприятия сектора будут работать со стабильной прибылью в силу низких цен на энергетический уголь, высоких тарифов на электроэнергию и ожидаемого увеличения объемов потребления со стороны промышленности", — полагает Леонид Белозерский. "Необходимо создать равные условия для всех, включая производителей, поставщиков и потребителей, обеспечить систему функционирования прямых договоров между генерирующими и энергораспределяющими компаниями, а также отменить льготы и перекрестное субсидирование", — резюмирует Александр Паращий.

ОАО «ГОЛОВНОЙ ИНСТИТУТ «ВНИПИЭТ» ПРЕДСТАВИЛО НА ФОРУМЕ «АТОМЭКО-2013» СОВРЕМЕННЫЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ

[01.11.2013 09:36 | Группа по связям с общественностью ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ»](#)

ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» представило на V Международном форуме «АтомЭко-2013» современные экологические проекты атомной отрасли, НИОКР и проекты по обеспечению ядерной и радиационной безопасности многих объектов использования атомной энергии. В их числе: работы по созданию различных способов дезактивации гражданских и военных атомных объектов и соответствующего оборудования, по созданию практически всех технологических переделов обращения с РАО (сбор, переработка, временное хранение, транспортирование и захоронение), по выводу из эксплуатации объектов использования атомной энергии (включая АЭС), ликвидации последствий радиационных аварий и реабилитации территорий радиационного загрязнения. Опыт, накопленный в институте с первого проекта по промывке реакторной установки подводной лодки до уникального проекта дезактивации первого контура реактора Ленинградской АЭС и проектирования объекта «Укрытие» над аварийным блоком Чернобыльской АЭС, позволяет специалистам института заявлять, что нерешаемых проблем в обращении с радиоактивными отходами нет. Это подчеркнул генеральный директор института Сергей Онуфриенко, выступая в Санкт-Петербурге на собрании по случаю 80-летия предприятия.

Среди текущих экологических разработок института – проектирование объектов обращения с ОЯТ от ядерных реакторов различного назначения (хранилищ и радиохимических установок по переработке ОЯТ), наземных и подземных объектов обращения с низко- и средне-активными РАО на проектируемых АЭС в России и за рубежом (Ленинградской-2 и Белоярской АЭА, Белорусской АЭС в Республике Беларусь и Тяньваньской АЭС в Китае), на проектируемых исследовательских и опытно-промышленных комплексах (с реакторами типа МБИР, СВБР, БРЕСТ-

300 ОД), на предприятиях разделитель-сублиматного комплекса, на объектах производства МОКС-топлива. В числе указанных объектов: опытно демонстрационный центр (ОДЦ) по исследованиям различных технологий переработки отработавшего ядерного топлива реакторов на тепловых нейтронах в Красноярском крае, подобный исследовательский центр для отработки технологий переработки отработавшего ядерного топлива реакторов на быстрых нейтронах в Димитровградской области (ПРК), проект пункта подземной изоляции РАО в Ленинградской области и другие. Кроме перечисленных проектов экологической направленности, в настоящее время ОАО «Головной институт ВНИПИЭТ» участвует в проектировании комплекса сооружений подземной изоляции высокоактивных отходов в Нижнеканском гранитоидном массиве (Красноярский край). Специалисты отмечают, что каждый проект «Головного института «ВНИПИЭТ» по сути является открытием, прорывом к качественно новой экологичной атомной энергетике, поскольку исходные параметры и условия размещения и функционирования каждого из таких объектов уникальны. Одним из последних примеров разработок института за рубежом стал проект безопасной транспортировки и захоронения техногенных отходов Хазарского химического завода в Туркмении. Компетенции института и квалификация специалистов позволяют предприятию с успехом выполнять самые серьезные и сложные проекты в сфере back-end и переработки РАО и ОЯТ.

Летом нынешнего года в целях создания мощного проектного кластера атомной отрасли Головной институт «ВНИПИЭТ» объединен с Санкт-Петербургским «Атомэнергопроектом». Теперь институт - ведущее предприятие Госкорпорации «Росатом», осуществляющее комплексное проектирование объектов атомной отрасли, научные исследования, разработку ядерных энерготехнологий нового поколения.

БУДЕТ ЛИ РЕАКТОР БН-1200 НА УРАЛЕ?

01.11.2013 Предоставлено пресс-службой БАЭС

В Заречном прошло общественное обсуждение по материалам обоснования лицензии на размещение энергоблока № 5 Белоярской АЭС с реактором БН-1200.

Баканов Михаил Васильевич, заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция»:

- Технология реакторов на быстрых нейтронах развивается в нашей стране уже более полувека, пройдя все необходимые стадии – от исследовательских и демонстрационных до опытно-промышленных образцов. Сейчас уже можно говорить о том, что элементы этой технологии отработаны в достаточной степени, позволяющей перейти к внедрению серийного типа таких энергоблоков коммерческого уровня мощности. Главным образцом должен стать энергоблок № 5 **Белоярской АЭС** с реактором БН-1200.

Здесь сформирован коллектив высококвалифицированных профессионалов, имеющий многолетний опыт успешной эксплуатации энергоблока № 3 с быстрым реактором БН-600. Причём этот опыт является уникальным не только в российском, но и в мировом масштабе.

Здесь, благодаря завершающемуся сооружению энергоблока № 4 с реактором БН-800, воссоздана производственно-технологическая цепочка и восстановлены связи между научными, проектными, строительно-монтажными организациями, заводами-изготовителями оборудования и Белоярской АЭС, которые совместно продемонстрировали способность успешного сооружения энергоблока такого типа в современных экономических условиях и с требуемым уровнем качества.

Немаловажно и то, что промышленная инфраструктура площадки энергоблока № 4 создана с учётом последующего сооружения энергоблока № 5, благодаря чему строительство нового энергоблока потребует меньших затрат и меньших сроков строительно-монтажных работ. Размещение головного серийного энергоблока такого типа именно на Белоярской АЭС является наиболее оптимальным решением.

Сараев Олег Макарович, заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» – управляющий проектом:

- Создание серийного энергоблока с быстрым реактором высокой мощности, способного работать в коммерческом режиме эксплуатации – один из стратегических приоритетов атомной отрасли России. Он способствует переходу в промышленных масштабах на новую технологическую платформу – замкнутый ядерно-топливный цикл.

Серийный энергоблок БН-1200, работая в замкнутом топливном цикле, многократно расширит топливную базу атомной энергетики за счёт вовлечения в производственный цикл

неиспользуемого сегодня изотопа урана. Также он позволит минимизировать образование радиоактивных отходов и утилизировать наиболее проблемные радиоактивные элементы из отработанного ядерного топлива других реакторов. Совместная работа серийных реакторов на быстрых нейтронах и на тепловых нейтронах выведет атомную энергетику на качественно новый уровень развития, позволит использовать наиболее передовую технологию производства энергии и максимально достижимую экологическую чистоту всего технологического процесса, от добычи урановой руды до утилизации отходов. В конечном счёте серийное строительство энергоблоков с реакторами на быстрых нейтронах БН-1200 многократно повысит энергетическую безопасность страны.

Ташлыков Олег Леонидович, доцент Уральского Федерального университета, кандидат технических наук:

- Свердловская область не имеет достаточного количества собственных топливно-энергетических ресурсов для наращивания мощностей традиционных видов электроэнергетики: гидрогенерации, тепловых электростанций на органическом топливе. Например, уголь приходится завозить даже из другого государства – Казахстана. Значительно осложняют поставки топлива загруженность железных дорог и лимит пропускной способности газопроводов. Да и стоимость доставки органического топлива в существенных объёмах является весомым фактором, влияющим на себестоимость киловатт-часа, а значит – и на конкурентоспособность продукции, производимой в регионе.

Между тем, развитие экономики региона и, в немалой степени, рост спроса на электроэнергию социально-бытовыми потребителями требуют ввода новых энергоблоков. Морально устаревшие и физически изношенные мощности на уже действующих электростанциях также требуют замены современными, экономически эффективными и экологически чистыми видами генерации. В этом плане Белоярская атомная станция является весьма полезным и востребованным источником электрогенерации в Свердловской области, и размещение на ней нового энергоблока с реактором БН-1200 позволит покрыть перспективные потребности в электроэнергии, а значит – способствовать созданию новых и расширению действующих производств и повышению качества жизни населения.

Шаманский Валерий Александрович, заместитель главного инженера по безопасности и надёжности Белоярской АЭС:

- БН-1200 является результатом эволюционного развития технологии быстрых натриевых реакторов, воплотившим в себе лучшие эксплуатационные, конструкторские и технологические достижения своих предшественников меньшей мощности.

Этот реактор воплощает максимально достижимый уровень безопасности. При любой гипотетической аварийной ситуации на энергоблоке № 5 воздействие будет ограничено пределами промышленной площадки атомной станции. То есть, ни окружающая среда вне пределов промплощадки АЭС, ни население не будут затронуты даже при самом неблагоприятном стечении обстоятельств.

Всё радиоактивное оборудование будет заключено в основной корпус реактора, который для надёжности будет помещён внутрь дополнительного страховочного корпуса. Основу систем безопасности составят принципы, основанные на законах природы, то есть в случае необходимости способные остановить реактор без участия человека или автоматики (пассивное расхолаживание реактора с помощью воздушного теплообменника, «плавающие» в потоке теплоносителя стержни аварийной защиты и т.д.).

Головной образец серийного реактора БН-1200 достигнет экономических показателей, обеспечивающих его конкурентоспособность по сравнению с серийным реактором на тепловых нейтронах ВВЭР сопоставимого уровня мощности.

Ершов Геннадий Алексеевич, начальник Управления главных инженеров проектов Филиала ОАО «Головной институт «НИПИЭТ» «СПбАЭП», доктор технических наук, профессор:

- Быстрые натриевые реакторы типа БН зарекомендовали себя как экологически безопасные установки, не оказывающие вредного влияния на окружающую среду. Примером тому служит энергоблок с реактором БН-600, который четвёртое десятилетие работает на Белоярской АЭС под контролем государственных и ведомственных надзорных органов, не зафиксировавших за столь длительный период наблюдения каких-либо вредных воздействий на природу.

На новом энергоблоке с реактором БН-1200 будет применён ещё более строгий подход к природопользованию. Так, например, принято решение не использовать Белоярское водохранилище для охлаждения конденсаторов турбин энергоблока № 5. Этот процесс будет

осуществляться с помощью градирни – специального устройства для охлаждения воды потоком атмосферного воздуха.

Суколько Ирина Анатольевна, заместитель начальника Медико-санитарной части № 32 ФМБА России:

- По направлениям возможного воздействия АЭС на окружающую среду разработаны, постоянно контролируются и анализируются в динамике показатели здоровья населения города. На основании многолетних наблюдений показатели здоровья населения г. Заречного стабильны, таким образом, можно сказать, что работа Белоярской АЭС не причиняет вред здоровью населения. А вот пользу для здоровья она приносит несомненную: в районе расположения атомной станции обеспечиваются достаточно хорошие социальные стандарты для населения, в том числе поддерживаются культурные и спортивные направления, что благотворно сказывается на поддержании здорового образа жизни.

Например, в 2013 году от Госкорпорации «Росатом» и ОАО «Концерн Росэнергоатом» крупные финансовые гранты получили шесть общественных организаций городского округа Заречный. Среди них – «Фонд развития автоспорта», приобщающий подростков к занятиям спортом, «Союз морских пехотинцев» с проектом «Доступная физкультура» по созданию дворовых тренажёрных комплексов, социально-реабилитационный центр «Дорога к жизни» с проектом профилактики алкогольной и наркотической зависимости среди молодёжи.

Размещение на Белоярской АЭС нового энергоблока будет гарантией дальнейшего финансового участия атомной отрасли в социальном развитии территории расположения АЭС.

Предоставлено пресс-службой БАС

НОВОВОРОНЕЖСКАЯ АЭС-2 ВЕДЕТ ОБРАТНЫЙ ОТСЧЕТ ВРЕМЕНИ ДО ПУСКА ПЕРВОГО ЭНЕРГОБЛОКА

01.11.2013 <http://www.energyland.info/news-show-tek-atom-112360>

В штабе сооружения Нововоронежской АЭС-2 установлен монитор, показывающий обратный отсчет времени до пуска первого блока станции, который запланирован на 22 декабря 2014 года.

Строительство станции идет в графике, однако, по словам заместителя генерального директора – директора по сооружению объектов Сергея Батухтина, на счету каждый день, и чтобы уложиться в срок, необходимо нарастить темпы сооружения блока.

«Времени осталось мало, поэтому ежедневно нужно наращивать темпы выполняемых работ за счет увеличения численности персонала, повышения производительности труда», - подчеркнул Батухтин.

В данный момент на площадке строительства Нововоронежской АЭС-2 работает более 5 тысяч представителей основных рабочих специальностей. К концу года планируется нарастить численность до 5,5 тысяч человек.

За 9 месяцев 2013 года сумма выполненных строительно-монтажных работ составила 9,9 млрд рублей, это 105% от запланированного объема.

Генеральный проектировщик и генподрядчик сооружения Нововоронежской АЭС-2 – ОАО «Атомэнергoproject» (Москва).