

## СОДЕРЖАНИЕ

Стр.

|  |    |
|--|----|
| МИНИСТР, И.О. ПРЕЗИДЕНТА И ДИРЕКТОР ПОДПИСАЛИ КРЕДИТНОЕ СОГЛАШЕНИЕ НА 300 МЛН ЕВРО .....                                     | 3  |
| УЧАСНИКИ СЕМІНАРУ ВАО АЕС ВВАЖАЮТЬ ЗА НЕОБХІДНЕ РОЗШИРЮВАТИ ОБМІН ДОСВІДОМ УПРАВЛІННЯ ВАЖКИМИ АВАРІЯМИ.....                  | 3  |
| В УКРАИНЕ СОЗДАН ОБРАЗЕЦ СОВРЕМЕННОГО ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩЕГО ТЕПЛОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ.....   | 4  |
| ОТМЕНЕН СТАТУС ЗОНЫ ОТЧУЖДЕНИЯ ДЛЯ ГОРОДА ТОМИОКА В ПРЕФЕКТУРЕ ФУКУСИМА. ....  | 4  |
| ТЕРСО ОБЪЯСНИЛА, ПОЧЕМУ ОТГОВОРИЛА ЧЛЕНОВ ПАРЛАМЕНТСКОЙ КОМИССИИ ОТ ПОСЕЩЕНИЯ БЛОКА №1 АЭС ФУКУСИМА ДАЙИЧИ В 2012 ГОДУ ..... | 5  |
| ЯПОНСКИЕ АЭС ПОТРАТЯТ СВЫШЕ 300 МИЛЛИОНОВ ДОЛЛАРОВ НА БЛОК ДЛЯ СООТВЕТСТВИЯ НОВЫМ СТАНДАРТАМ .....                           | 5  |
| МЧС РФ ХОЧЕТ РАЗРАБОТАТЬ ПРИЛОЖЕНИЯ ДЛЯ ПЛАНШЕТОВ О РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ .....  | 6  |
| АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ СТАЛ ВЛАДЕЛЬЦЕМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКОГО ОАО ЭНЕРГОИЗЫСКАНИЯ .....  | 6  |
| ФИНЛЯНДИЯ: В 2012 ГОДУ ОБЪЕМ ФОНДА ПО ОБРАЩЕНИЮ С РАО УВЕЛИЧИЛСЯ ДО €2,16 МЛРД. ....   | 6  |
| ТЕХНИЧЕСКИЙ ПРОЕКТ НХ РАО ПРЕДСТАВЛЕН В БОЛГАРИИ.....  | 7  |
| ПРИСТАНЦИОННОЕ ХРАНИЛИЩЕ ОЯТ НА АЭС «КОРИ» БУДЕТ ЗАПОЛНЕНО В 2016 ГОДУ. ....   | 7  |
| SCE АНАЛИЗИРУЕТ ВАРИАНТЫ ВОЗОБНОВЛЕНИЯ РАБОТЫ БЛОКА №2 АЭС «САН-ОНОФРЕ».....   | 8  |
| БЕЛЬГИЯ: ДВА ЭНЕРГОБЛОКА АТОМНЫХ СТАНЦИЙ ВОЗОБНОВЯТ РАБОТУ НЕ РАНЬШЕ МАЯ. ....   | 8  |
| СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА НА ЭКСПЛУАТАЦИЮ МОГИЛЬНИКА LLWR ПРОДЛЕН НА ПЯТЬ ЛЕТ.....   | 8  |
| ЗАТРАТЫ NDA НА РАБОТЫ ПО ВЭ В 2013-2014 ФИНАНСОВОМ ГОДУ СОСТАВЯТ £3,2 МЛРД. ....   | 9  |
| АЛЕКСАНДР ИГНАТЮК: МАКСИМАЛЬНЫЙ БАЛЛ ВЕСТИНГАУЗУ - ЭТО МАТЕМАТИЧЕСКАЯ ОШИБКА.....  | 9  |
| ФЕДЕРАЛЬНЫЙ СУД ШВЕЙЦАРИИ РАЗРЕШИЛ ДАЛЬНЕЙШУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ АЭС В МЮЛЕБЕРГЕ .....   | 10 |
| СНЕГОПАДЫ НА УКРАИНЕ НЕ ПРИВЕЛИ К НЕШТАТНЫМ СИТУАЦИЯМ НА ЧАЭС .....  | 11 |
| СЕГОДНЯ ДОЛЖНЫ НАЧАТЬ ВЗРЫВАТЬ ЛЕД НА ДНЕПРЕ В ЧЕРНОБЫЛЬСКОЙ ЗОНЕ.....   | 11 |

## **МИНИСТР, И.О. ПРЕЗИДЕНТА И ДИРЕКТОР ПОДПИСАЛИ КРЕДИТНОЕ СОГЛАШЕНИЕ НА 300 МЛН ЕВРО**

*AtomNews 25.03.2013 16:10:46*

Сегодня Украина и Европейский банк реконструкции и развития подписали кредитное соглашение на 300 млн евро в рамках комплексной программы повышения безопасности энергоблоков украинских АЭС.

С украинской стороны соглашение подписали министр энергетики и угольной промышленности Эдуард Ставицкий и и.о. президента НАЭК Энергоатом Виссарион Ким, со стороны банка - директор представительства ЕБРР в Украине Андре Куусвек.

"Этот проект очень важен для Украины в контексте поддержания высокой степени безопасности ядерных установок", - сказал Куусвек.

Как сообщается, средства начнут предоставляться в 2013 году, срок кредита - 15 лет, процентная ставка - Libor по евро +1%.

Кроме того, Андре Куусвек также заявил, что ЕБРР рассчитывает завершить переговорный процесс по выделению кредита на модернизацию газотранспортной системы (ГТС) Украины до конца текущего года.

"Я надеюсь, что до конца года мы подойдем к подписанию этого проекта", - подчеркнул он.

Для того, чтобы церемония подписания состоялась, в выходной для бюджетников день снег под Минэнергоугля расчистили сотрудники МЧС.

## **УЧАСНИКИ СЕМІНАРУ ВАО АЕС ВВАЖАЮТЬ ЗА НЕОБХІДНЕ РОЗШИРЮВАТИ ОБМІН ДОСВІДОМ УПРАВЛІННЯ ВАЖКИМИ АВАРІЯМИ**

Учасники міжнародного семінару «Розробка, впровадження та використання Керівництв по управлінню важкими аваріями на АЕС» вважають вкрай важливим розширення і поглиблення обміну досвідом з управління важкими аваріями на АЕС. Про це йшлося в ході заключного засідання семінару, що проходив з 26 по 28 березня в Києві.

Семінар було підготовлено та проведено спільно Московським центром Всесвітньої асоціації операторів, які експлуатують атомні електростанції (ВАО АЕС - МЦ) та ДП НАЕК «Енергоатом». Участь у семінарі взяли представники АЕС-членів Московського регіонального центру ВАО АЕС: Вірменії, Болгарії, Угорщини, Індії, Ірану, Росії, Словаччини, України, Фінляндії та Чехії.

В ході семінару неодноразово підкреслювалося, що управління важкими аваріями є одним з найважливіших чинників підвищення безпеки АЕС. Основними темами, розглянутими в ході виступів учасників семінару, була структура і стратегія управління важкими аваріями, досвід розробки і впровадження керівництв з управління важкими аваріями (КУВА) на АЕС.

Серед питань, озвучених на семінарі, були питання модернізації та технічного оснащення блоків для подолання та зниження наслідків важких аварій. Також особлива увага була приділена інженерній підтримці в області управління важкими аваріями та підготовці персоналу станцій.

У ході підбиття підсумків семінару його учасники високо оцінили корисність подібних заходів для фахівців АЕС, експлуатуючих різні типи реакторів і запропонували включити питання, пов'язані з КУВА, в програми партнерських перевірок, що проводить ВАО АЕС. Також було запропоновано в подальшому проводити семінар на постійній основі і запрошувати до участі в ньому розробників енергоблоків для атомних електростанцій.

Виступаючи із заключним словом директор Виробничо-технічного департаменту ДП НАЕК «Енергоатом» Сергій Колесов подякував його учасникам за плідну роботу в рамках заходу.

У свою чергу радник Московського центру ВАО АЕС Андрій Лук'яненко зазначив, що за три дні семінару його учасники змогли глибше усвідомити, що забезпечення безпеки експлуатації енергоблоків АЕС знаходиться в їхніх руках.

Довідка. Всесвітня асоціація організацій, які експлуатують атомні електростанції (ВАО АЕС, WANO), об'єднує всіх операторів АЕС світу. Вона сприяє обміну досвідом експлуатації АЕС, для того щоб члени Асоціації могли працювати спільно для досягнення найвищого рівня безпеки і надійності при експлуатації своїх АЕС. Після аварії на АЕС «Фукусіма-1» ВАО АЕС вважає одним зі своїх пріоритетних завдань вивчення і поширення досвіду управління важкими аваріями, у разі їх виникнення на АЕС.

## В УКРАИНЕ СОЗДАН ОБРАЗЕЦ СОВРЕМЕННОГО ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩЕГО ТЕПЛОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

28.03.2013, 16:28 Инф. пресс-службы вице-премьер-министра Украины. <http://elvisti.com/node/123922>

Вице-премьер-министр Украины Александр Вилкул провел в Харькове выездное совещание по внедрению новейших технологий в системы коммунального теплоснабжения и модернизации котельных. Совещание прошло на базе котельной коммунального предприятия "Харьковские тепловые сети", где установлен первый экспериментальный энергоэффективный котел отечественного производства.

"Правительством разработана Государственная программа активизации развития экономики на 2013-2014 годы. В ее основе - поддержка отечественного производителя и акцент на импортозамещение, внедрение современных энергосберегающих технологий и новейшего энергоэффективного оборудования. Ведь, например, удельные затраты энергоресурсов предприятиями ЖКХ Украины в 2,5 раза больше, чем в странах Европы. Позитивным примером внедрения энергосберегающих технологий является проект по разработке, изготовлению и установке современного теплового оборудования на котельной в Киевском районе Харькова, которая обеспечивает качественным и стабильным теплоснабжением более 1,3 тысячи жителей", - сказал Александр Вилкул.

Котел установлен в рамках реализации совместного проекта коммунального предприятия "Харьковские тепловые сети" и Института технической теплофизики НАН Украины по реконструкции газовой водогрейной котельной Киевского района Харькова. Производитель котла - Броварской завод коммунального оборудования.

Как доложил главный инженер КП "Харьковские тепловые сети" Евгений Зинченко, экспериментальный водогрейный котел в комплекте с газовой горелкой работает на природном газе низкого давления и оснащен оборудованием, которое позволяет использовать тепловую энергию выхлопных газов, превращая ее в электрическую. Этим обеспечивается автономность работы энергосистемы котла.

Тепловая мощность котла составляет 1,25 МВт (1,075 Гкал / час.), А коэффициент полезного действия (КПД) достигает 98% за счет более полного использования теплотворного потенциала топлива. Благодаря внедрению нового современного теплового оборудования будет снижено выбросы вредных газов в атмосферу на 50% (т.е. вдвое). Фактическая экономия потребления природного газа на котельные составляет 40%.

Срок окупаемости проекта - около трех лет. По сравнению с котлами зарубежного производства украинский образец дешевле на 30-50%. Опытная модель стоит около 250 тыс. грн., а при условии запуска серийного производства его стоимость будет еще ниже. Инф. пресс-службы вице-премьер-министра Украины.

## ОТМЕНЕН СТАТУС ЗОНЫ ОТЧУЖДЕНИЯ ДЛЯ ГОРОДА ТОМИОКА В ПРЕФЕКТУРЕ ФУКУСИМА.

25.03.2013 [http://www.nuclear.ru/rus/press/other\\_news/2130036](http://www.nuclear.ru/rus/press/other_news/2130036)

В ночь с 24 на 25 марта был отменен статус зоны отчуждения для города Томиока в префектуре Фукусима. В соответствии с оценочной годовой эффективной дозой облучения территория муниципалитета разбита на три зоны эвакуации. Тем не менее, отмечает агентство «Jiji Press», даже после изменения статуса распоряжение об обязательной эвакуации будет действовать еще как минимум четыре года ввиду необходимости восстановить инфраструктуру, поврежденную в результате землетрясения и цунами в марте 2011 года. Томиока расположен к югу от АЭС «Фукусима-1». Он стал восьмым из одиннадцати муниципалитетов вокруг станции, попавших в зону обязательной эвакуации, где было осуществлено повторное зонирование. В связи с изменением статуса полиция префектуры больше не будет ограничивать въезд в город, одна на национальных автострадах сохранятся блокпосты федерального подчинения.

В рамках новой структуры зон эвакуации северо-восточная часть города, где до аварии было зарегистрировано около 4,5 тыс. жителей, будет закрыта для проживания в течение как минимум пяти лет, так как эффективная годовая доза облучения там превышает 50 миллизивертов (мЗв). Центральная часть города, где до марта 2011 года проживало около 10 тыс. человек, отнесена к зоне ограниченного проживания – годовая доза облучения там составляет от 20 до 50 мЗв. В южной части муниципалитета Томиока доза облучения составляет менее 20 мЗв в год. В этом районе до аварии проживало около 1,5 тыс. человек. Нормы повторного зонирования

были одобрены Правительством Японии в 2011 году и вступили в силу весной 2012 года. Режим эвакуации для наиболее загрязненных районов муниципалитета Томиока может быть отменен в 2017 году, для двух других зон – в 2016 году.

## **ТЕРСО ОБЪЯСНИЛА, ПОЧЕМУ ОТГОВОРИЛА ЧЛЕНОВ ПАРЛАМЕНТСКОЙ КОМИССИИ ОТ ПОСЕЩЕНИЯ БЛОКА №1 АЭС ФУКУСИМА ДАЙИЧИ В 2012 ГОДУ**

*AtomInfo.Ru, ОПУБЛИКОВАНО 27.03.2013*

Компания ТЕРСО в отчёте, опубликованном 13 марта, пояснила причины своего несогласия с допуском в 2012 году членов парламентской комиссии к помещениям системы технологического конденсатора (IC) блока №1 АЭС "Фукусима Дайичи".

Доклад парламентской комиссии был выпущен летом 2012 года. Комиссия попыталась поставить под сомнение версию ТЕРСО о том, что развитие тяжёлой аварии было вызвано запроектным цунами - в частности, комиссия интересовалась тем, могла ли система IC на первом блоке быть повреждена в результате землетрясения.

Комиссия планировала осмотреть этаж технологического конденсатора на первом блоке в марте 2012 года, однако отказалась от этого по рекомендации компании ТЕРСО. Но в феврале 2013 года появились утверждения о том, что ТЕРСО преувеличила опасности посещения блока.

Подробнее см. " ТЕРСО дала неверную информацию парламентской комиссии Японии при выяснении фактического состояния системы IC первого блока АЭС Фукусима Дайичи - газета".

В новом отчёте ТЕРСО указывается, что помещения первого блока заполнены загрязнёнными обломками, и перемещения по ним "слишком рискованны".

Работники ТЕРСО после аварии пять раз доходили до четвёртого этажа, где расположены конденсаторы. Это было 14 и 18 мая и 18 октября 2011 года, 30 ноября 2012 года и 14 февраля 2013 года.

В одном из случаев работнику понадобилось 20 минут, чтобы дойти до конденсатора. По возвращению, его персональный дозиметр показал дозу 10 мЗв.

Мощности доз вблизи конденсаторов составляли 22-70 мЗв/ч в феврале 2012 года и 18-45 мЗв/час при измерениях 14 февраля 2013 года. Причём в одном из случаев была зафиксирована МЭД 4700 мЗв/ч (дата измерения не указана).

Между тем, по правилам, установленным в ТЕРСО, за время одной инспекции работник не должен получать дозы более 0,1 мЗв.

В отчёте сообщается, что представитель компании на встрече с членами парламентской комиссии 28 февраля 2012 года заявил - ТЕРСО "предпочитает не предоставлять" сопровождение из числа своих сотрудников для членов комиссии в случае посещения ими первого блока из опасения, что эскорт наберёт большие дозы.

Представитель ТЕРСО сказал также членам комиссии, что внутри здания "совершенно темно". Как говорится в отчёте, он не знал об установленном в здании после аварии освещении.

В отчёте подтверждается также, что представитель ТЕРСО рассказал членам комиссии об угрозе падения с четвёртого этажа пострадавшего при аварии реакторного здания (а это означает падение с высоты 21 метр), а также предупредил, что потребуется надевать тяжёлое защитное снаряжение.

Члены комиссии приняли в феврале 2012 года во внимание доводы ТЕРСО и отказались от посещения первого блока.

## **ЯПОНСКИЕ АЭС ПОТРАТЯТ СВЫШЕ 300 МИЛЛИОНОВ ДОЛЛАРОВ НА БЛОК ДЛЯ СООТВЕТСТВИЯ НОВЫМ СТАНДАРТАМ**

*AtomInfo.Ru, ОПУБЛИКОВАНО 27.03.2013*

Стоимость изменений, которые потребуется внести в проекты действующих японских блоков для приведения их к соответствию с новыми стандартами безопасности, составит для каждого из блоков менее 10% от цены оборудования нового реактора.

Такое мнение высказал технический директор компании "Hitachi GE Nuclear Energy" Кумияки Мория.

Он напомнил, что стоимость сооружения нового тысячника оценивается сегодня в среднем как 500 миллиардов иен (примерно 5,3 миллиардов долларов). Причём на долю оборудования

приходится в среднем 300 миллиардов иен, а на строительную часть, подготовку площадки и так далее - 200 миллиардов иен.

Изменения в проектах действующих АЭС, которые потребуется внести после принятия в стране новых стандартов безопасности, обойдутся эксплуатирующим организациям в среднем до 30 миллиардов иен (менее 320 миллионов долларов), считает представитель альянса GE/Hitachi.

Основные модификации, которые - в зависимости от площадки - потребуются выполнить, состоят в установке пассивных автокаталитических рекомбинаторов водорода, фильтров системы вентиляции контейнмента, создании центров реагирования с повышенной сейсмостойкостью и в строительстве или наращивании защитных стен на морском побережье.

## **МЧС РФ ХОЧЕТ РАЗРАБОТАТЬ ПРИЛОЖЕНИЯ ДЛЯ ПЛАНШЕТОВ О РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ**

*РИА Новости, ОПУБЛИКОВАНО 27.03.2013*

МЧС России объявило тендер на оказание услуг по разработке для планшетных компьютеров научно-популярных и обучающих приложений по вопросам радиационной безопасности, на эти цели планируется направить 7,3 миллиона рублей, следует из заявки, размещенной на портале госзакупок.

Согласно материалам к конкурсу, приложения по темам "О радиации доступным языком" и "Радиация и здоровье" должны быть разработаны для операционных систем iOS и Android. При этом для iOS требуется создать приложение "Последствия крупных радиационных аварий" с использованием технологии трехмерной визуализации.

"В подготовленных материалах должны быть рассмотрены устройство и основные элементы сооружений атомной энергетики на примере объектов, связанных с исторически значимыми техногенными авариями (ЧАЭС, Фукусима-1); понятие ядерной реакции и устройство тепловыделяющих элементов АЭС; элементы защиты и резервные устройства конструкции для работы в условиях чрезвычайных ситуаций", - говорится в документе.

Кроме того, победитель тендера должен представить рекомендации по продвижению разработанных приложений и обеспечить их размещение в AppStore и Google Play.

Максимальный срок выполнения работ составляет более одного года и одного месяца (54 недели). Заявки на участие в тендере принимаются до 26 апреля, подведение итогов конкурса назначено на 30 апреля 2013 года.

## **АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ СТАЛ ВЛАДЕЛЬЦЕМ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКОГО ОАО ЭНЕРГОИЗЫСКАНИЯ**

*РИА Новости, ОПУБЛИКОВАНО 28.03.2013*

Инжиниринговая компания Росатома ОАО "Атомэнергопроект" стала владельцем 100% ОАО "Санкт-Петербургский НИИИ "Энергоизыскания", говорится в сообщении инжиниринговой компании.

"Энергоизыскания" специализируются на инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрологических и гидрографических изысканиях.

ОАО "Атомэнергопроект" - предприятие Росатома. Компанией созданы проекты большинства АЭС на территории России, Восточной Европы и стран СНГ. ОАО "Атомэнергопроект" является генеральным проектировщиком АЭС "Бушер" в Иране, АЭС "Куданкулам" в Индии, АЭС "Аккую" в Турции. "Атомэнергопроект" - генеральный проектировщик и генподрядчик сооружения Нововоронежской АЭС-2 (два энергоблока с реакторами ВВЭР-1200 по проекту "АЭС-2006"), генеральный проектировщик Смоленской АЭС-2 (два энергоблока с реакторами ВВЭР-1200 по проекту ВВЭР-ТОИ).

## **ФИНЛЯНДИЯ: В 2012 ГОДУ ОБЪЕМ ФОНДА ПО ОБРАЩЕНИЮ С РАО УВЕЛИЧИЛСЯ ДО €2,16 МЛРД.**

*25.03.2013 <http://www.nuclear.ru/rus/press/oyatrao>*

Средства фонда по обращению с радиоактивными отходами увеличились в 2012 году до €2,16 млрд., сообщили 22 марта в Министерстве занятости и экономики Финляндии. По итогам

2011 года объем фонда был равен €2,1 млрд. Прибыль фонда в 2012 году составила €36 млн., что на €3 млн. меньше, чем в 2011 году. По предварительным оценкам, после апрельских взносов средств фонда будет достаточно для того, чтобы покрыть все расходы на утилизацию отработавшего ядерного топлива и радиоактивных отходов, а также на вывод из эксплуатации действующих энергетических реакторов, заявили в министерстве.

Объем ежегодных взносов в фонд энергокомпаний «Teollisuuden Voima Oyj» (TVO) и «Fortum» определяется министерством. В текущем году сумма выплат составит €83 млн. TVO эксплуатирует двухблочную АЭС «Олкилуото», «Fortum» – двухблочную АЭС «Ловииза». На АЭС «Олкилуото» строится третий энергоблок, планируется сооружение четвертого. Компания «Posiva Oy», 60% которой принадлежит TVO и 40% – «Fortum», ведет строительство геологического хранилища ОЯТ, в котором будет размещаться отработавшее топливо со станций TVO и «Fortum». Ввод в строй объекта запланирован на 2020 год.

## **ТЕХНИЧЕСКИЙ ПРОЕКТ НХ РАО ПРЕДСТАВЛЕН В БОЛГАРИИ**

*AtomInfo.Ru, ОПУБЛИКОВАНО 29.03.2013*

Технический проект национального хранилища низко- и среднеактивных отходов (НХ РАО) был представлен 26 марта 2013 года в компании ДП РАО (Болгария), пишет сайт AtomInfo.Bg.

Весь пакет документации представляет собой 46 папок. Проект подготовлен совместным предприятием в составе "Westinghouse Electric Spain", "DBE Technology" (Германия) и ENRESA (Испания).

Выбор исполнителя проходил по процедуре, установленной банком ЕБРР. В работе принимали участие болгарские субподрядчики - компании "КК-проект" и "EQE-България".

Специалисты ДП РАО приступили к рассмотрению проекта. В апреле его основные технические показатели будут проанализированы на заседании экспертного технического совета. Копия документации была направлена международному консультанту, чье финансирование осуществляет международный фонд "Козлодуй". К анализу предполагается привлечь также независимых болгарских экспертов и учёных.

После анализа, ДП РАО уведомит проектантов о необходимости внесения изменений, если таковые потребуются. На следующем этапе финальный вариант проекта будет передан для согласования в компетентные болгарские органы. Далее ДП РАО должна будет получить одобрение на инвестиционный проект и приступить к собственно строительству хранилища.

## **ПРИСТАНЦИОННОЕ ХРАНИЛИЩЕ ОЯТ НА АЭС «КОРИ» БУДЕТ ЗАПОЛНЕНО В 2016 ГОДУ.**

29.03.2013 <http://www.nuclear.ru/rus/press/oyatrao>

Емкости пристанционного хранилища отработавшего ядерного топлива на АЭС «Кори» в Южной Корее будут полностью исчерпаны в 2016 году. На атомных станциях страны ежегодно производится порядка 700 тонн ОЯТ, которое направляется на пристанционное хранение, сообщила 29 марта «The Chosun Ilbo». В сентябре прошлого года Правительство Республики Корея приняло решение о строительстве промежуточного хранилища, которое может быть введено в строй в 2024 году. В Южной Корее эксплуатируются 23 ядерных энергоблока. Энергоблок №1 АЭС «Кори» мощностью 587 МВт – первый энергетический реактор в стране. Он был пущен в 1978 году.

Эксплуатирующая компания «Korea Hydro and Nuclear Power» (KHNP) ведет подготовку к продлению срока эксплуатации энергоблоков №№1,2 АЭС «Кори». Переработка ОЯТ, которая бы позволила решить проблему дефицита мощностей хранения, запрещена межправительственным соглашением Республики Корея и США о сотрудничестве в области использования атомной энергии в мирных целях, заключенным в 1972 году и дополненным в 1974 году. Срок действия соглашения истекает в 2014 году. В ходе переговоров о заключении нового соглашения Сеул добивается снятия запрета на переработку ОЯТ, а также на изотопное обогащение урана.

**SCE АНАЛИЗИРУЕТ ВАРИАНТЫ ВОЗОБНОВЛЕНИЯ РАБОТЫ БЛОКА №2 АЭС «САН-ОНОФРЕ».**

25.03.2013 <http://www.nuclear.ru/rus/press/nuclearenergy/2130040>

«Southern California Edison» (SCE) рассматривает возможность подачи в Комиссию по ядерному регулированию США (NRC) заявки на изменение условий действия лицензии на эксплуатацию АЭС «Сан-Онофре» с тем, чтобы обеспечить пуск энергоблока №2 станции. Изменения «согласуются с планом SCE» эксплуатировать парогенераторы энергоблока №2 на уровне мощности 70% в качестве «консервативной меры безопасности». Энергокомпания запросила NRC об организации открытого совещания для обсуждения «объема и содержания» возможных изменений в лицензию. Такое мероприятие позволит SCE оценить «суть и временные рамки» процесса рассмотрения заявки в надзорном органе. Совет по ядерной безопасности и лицензированию (ASLB) уже уведомлен о намерении энергокомпании подать заявку на изменение лицензии на эксплуатацию АЭС «Сан-Онофре», – сообщили в SCE 22 марта.

При этом в компании подчеркнули, что в случае одобрения обоснования безопасной эксплуатации энергоблока №2 на номинальной мощности в течение 11 месяцев, представленной в NRC 11-15 марта, необходимость вносить изменения в условия лицензии АЭС «Сан-Онофре» отпадет. Подачу заявки на изменение лицензии компания объясняет намерением пустить энергоблок №2 к лету, до наступления пика спроса на электроэнергию. В SCE считают, что NRC может не успеть рассмотреть обоснование безопасной эксплуатации энергоблока №2 до этого срока. В состав заявки будет включен анализ, показывающий, что запрошенные изменения не несут существенных рисков для безопасности. SCE планирует эксплуатировать энергоблок №2 на мощности 70% в течение пяти месяцев вне зависимости от того, какой документ будет одобрен NRC. После этого блок будет остановлен для инспекции парогенераторов.

**БЕЛЬГИЯ: ДВА ЭНЕРГОБЛОКА АТОМНЫХ СТАНЦИЙ ВОЗОБНОВЯТ РАБОТУ НЕ РАНЬШЕ МАЯ.**

26.03.2013 <http://www.nuclear.ru/rus/press/nuclearenergy/2130048>

Энергоблок №3 АЭС «Дозель» и энергоблок №2 АЭС «Тианж» возобновят работу не раньше мая, а не в апреле, как планировалось ранее, сообщили 25 марта в эксплуатирующей компании «Electrabel». Энергоблоки были остановлены в июне и сентябре прошлого года соответственно в связи с выявленными множественными признаками трещин в корпусах реакторов. Последующие обследования показали, что дефекты металла корпуса связаны с избыточным содержанием водорода в стали на этапе отливки. В ноябре 2012 года независимые эксперты выдали заключение о возможности безопасной эксплуатации энергоблоков №№1-4 АЭС «Дозель» и энергоблоков №№1-3 АЭС «Тианж» в течение как минимум десяти лет.

В декабре прошлого года «Electrabel» представила в Федеральное агентство по ядерному надзору Бельгии (AFCN) обоснование возможности пуска и безопасной эксплуатации двух энергоблоков. В свою очередь AFCN запросило о проведении дополнительных испытаний. В начале февраля в «Electrabel» сообщили, что гидравлические испытания первого контура и механические испытания металла корпусов реактора завершатся до конца марта. Причины последнего переноса сроков в компании не уточнили. Блок №3 АЭС «Дозель» с реактором PWR мощностью 1056 МВт был введен в промышленную эксплуатацию в октябре 1982 года, блок №2 АЭС «Тианж» с реактором PWR мощностью 1055 МВт – в июне 1983 года.

**СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА НА ЭКСПЛУАТАЦИЮ МОГИЛЬНИКА LLWR ПРОДЛЕН НА ПЯТЬ ЛЕТ.**

28.03.2013 <http://www.nuclear.ru/rus/press/oyatrao/2130091>

Управление по выводу из эксплуатации ядерных объектов Великобритании (NDA) на пять лет продлило срок действия контракта с международным консорциумом «UK Nuclear Waste Management» (UKNWM) на управление компанией «LLW Repository Ltd.» (LLWR), которая осуществляет эксплуатацию могильника низкоактивных РАО в графстве Западная Камбрия, сообщили 27 марта в NDA. Соглашение предусматривает управление и эксплуатацию площадки, а также разработку и реализацию национальной стратегии по обращению с НАО. Первоначальный контракт был заключен в 2008 году.



Как отмечают в NDA, за истекший период в рамках контракта было сэкономлено порядка £30 млн., продлен срок эксплуатации могильника низкоактивных РАО, объем содержащихся в нем отходов уменьшен в три раза, на площадке было построено новое хранилище. Все это позволило уменьшить объем государственных обязательств в ядерном секторе на £2,4 млрд., подчеркнули в NDA. По словам председателя совета директоров UKNWM Пре Раэ, главной задачей консорциума в первый пятилетний срок действия контракта было «увеличение емкостей хранения и продление срока службы» объекта.

## **ЗАТРАТЫ NDA НА РАБОТЫ ПО ВЭ В 2013-2014 ФИНАНСОВОМ ГОДУ СОСТАВЯТ £3,2 МЛРД.**

28.03.2013 <http://www.nuclear.ru/rus/press/oyatrao/2130087>

Затраты Управления по выводу из эксплуатации ядерных объектов Великобритании (NDA) на вывод из эксплуатации объектов «ядерного наследия» в будущем финансовом году составят £3,2 млрд., из них £2,3 млрд. выделит государство, еще £0,9 млрд. ведомство получит за счет коммерческой деятельности. Порядка 55% бюджета будет направлено на финансирование работ на площадке комплекса в Селлафилде, который в NDA определили «головным приоритетом», прежде всего – на вывод из эксплуатации прудов-отстойников и бункеров с высокоактивными отходами и «завершение до конца десятилетия [деятельности в рамках] контрактов на переработку ОЯТ на заводах «Magnox» и THORP»

В бизнес-плане ведомства на 2013-2016 гг., опубликованном 27 марта, сообщается, что основными работами, помимо Селлафилда, в 2013-2014 финансовом году станут выбор нового держателя контракта на управление 12 площадками объектов «ядерного наследия», которыми в настоящее время являются «Magnox Ltd.» и «Research Sites Restoration Ltd.» (RSRL); дальнейшая выгрузка топлива из энергоблоков АЭС «Олдбери» и АЭС «Сайзвелл А», продолжение эксплуатации АЭС «Уилфа». NDA намерено ускорить вывод из эксплуатации и демонтаж на остановленных АЭС «Брэдуэлл» и АЭС «Трасфинидд» с тем, чтобы перевести эти площадки в состояние консервации в 2015 и 2016 гг. соответственно.

### **Ссылки по теме:**

[На энергоблоке №1 АЭС «Олдбери» началась выгрузка облученного топлива.](#)

## **АЛЕКСАНДР ИГНАТЮК: МАКСИМАЛЬНЫЙ БАЛЛ ВЕСТИНГАУЗУ - ЭТО МАТЕМАТИЧЕСКАЯ ОШИБКА**

*Центр энергетической экспертизы, ОПУБЛИКОВАНО 28.03.2013*

Как сообщает чешская компания Skoda JS, от организатора тендера на строительство второй очереди АЭС "Темелин" - компании CEZ - получена предварительная оценка чешско-российской и американской заявок.

В соответствии с результатами предварительной оценки предложение консорциума, состоящего из Skoda JS, ЗАО "Атомстройэкспорт" и ОАО ОКБ "Гидропресс", признано превосходящим по трём из четырёх критериев, сообщает чешская компания.

Такую оценку в Skoda JS считают логичной: "Это логично, так как в отличие от конкурента, чьи последние блоки были построены более 30 лет назад, АЭС с реакторными установками ВВЭР сооружались, в том числе с участием чешских производителей, все время существования мировой атомной энергетики. Сегодня в мире работает 54 энергоблока типа ВВЭР, в том числе 18 - в странах ЕС. В настоящий момент реализуются проекты по строительству 28 энергоблоков с реакторной установкой ВВЭР, 19 из которых - за пределами России", - подчёркивают в компании.

"Мы намерены досконально изучить результаты оценки и в ходе переговоров с заказчиком доказать, что наш проект MIR.1200 действительно лучший и для CEZ, и для Чешской Республики, особенно в контексте беспрецедентно высокого уровня локализации, что является нашим явным преимуществом, однако не является сегодня критерием оценки", - говорится в сообщении.

Александр Игнатюк, директор информационно-аналитического управления ИГ "Энергокапитал":

"Присуждение высоких рейтинговых оценок российско-чешской заявке на конкурсе по расширению АЭС "Темелин", с одной стороны, является отражением высокой степени инженерной, экономической и экологической проработки тендерного предложения и желания



максимально полно учесть интересы сторон в столь важном проекте, а с другой - стремлением концерна CEZ к объективизации принимаемых решений.

Предложение чешско-российского консорциума лучше по трём позициям из четырёх, предложенных в рейтинге: лучше по цене, по эксплуатации будущей АЭС (а значит, электроэнергия для потребителей будет дешевле), а также в три раза лучше американского по такому показателю как "Исполнение пунктов и условий контракта", представляющему собой ни что иное как соответствие тендерным запросам.

В данной связи американское предложение выглядит откровенно сырым. Речь идёт о сыроватом проекте AP-1000. Он еще нигде не был реализован, не прошел лицензирование в Европе, а значит, невозможно оценить его технические риски. В данной связи максимальный балл по критерию "Лицензирование, исполнение и технические риски" эксперты в ядерной энергетике могут воспринимать не более как математическую ошибку или просчёт.

Здесь, конечно же, стоит упомянуть, что в ядерной энергетике не может быть места просчётам, ведь их цена - человеческие жизни и опасность катастроф.

Напомним, что "Westinghouse" объективно не мог получить наивысший балл по показателям "Сооружение и сдача в эксплуатацию" (так как не сооружал и не сдавал в эксплуатацию), а также "Эксплуатация и управление АЭС" (так как не эксплуатировал и управлял ни одной АЭС по проекту AP-1000).

Кроме того, эксперты CEZ, выставляя высший балл по критерию "Качество ядерного топлива", возможно, забыли о том, что с топливом именно производства "Westinghouse" возникли проблемы и на АЭС "Темелин" ранее и на Украине, и не когда-нибудь, а в 2012 году.

Кроме того, на стадии предварительных заключений по проектам ещё не были оценены некоторые наиболее сильные стороны конкурсного предложения. Например, чрезвычайно высокая степень локализации производства оборудования в рамках проекта, подготовленного Skoda, "Атомстройэкспорт" и ОКБ "Гидропресс", бесспорно, достойна высокой оценки на стадии итоговых переговоров.

В результате, объективно побеждает заявка Skoda - Атомстройэкспорт - ОКБ "Гидропресс", а субъективно - "Westinghouse".

Думаю, участники тендера все же вправе рассчитывать на прозрачность принятия решений компанией CEZ, на то, чтобы критерии оценки были публичными, ведь речь идёт об огромном инфраструктурном проекте, рассчитанном на 200-300 млрд крон, к которому приковано внимание общественности, в том числе и экологических организаций".

## **ФЕДЕРАЛЬНЫЙ СУД ШВЕЙЦАРИИ РАЗРЕШИЛ ДАЛЬНЕЙШУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ АЭС В МЮЛЕБЕРГЕ**

*РИА Новости, ОПУБЛИКОВАНО 29.03.2013*

Федеральный суд Швейцарии (TF) разрешил дальнейшую эксплуатацию АЭС в Мюлеберге (кантон Берн), которая могла быть закрыта в июне этого года, сообщает в среду Швейцарское телеграфное агентство (ATS).

В марте 2012 года Федеральный административный суд (TAF) Швейцарии постановил ограничить срок эксплуатации АЭС в Мюлеберге первым полугодием 2013 года - прекратить работу станции было предписано 28 июня 2013 года. Суд признал справедливыми претензии противников станции и отменил ранее вынесенное решение Федерального департамента (министерства) окружающей среды, транспорта, энергетики и коммуникаций (DETEC), который в конце 2011 года отказался ограничить срок эксплуатации АЭС, не посчитав это необходимым. Свое решение TAF объяснил требованиями безопасности: в частности, озабоченность вызывало состояние корпуса реактора, а также отсутствие альтернативных систем охлаждения, независимых от реки Аре.

Решение Федерального административного суда было обжаловано в высшей инстанции - Федеральном суде Швейцарии. Изучив все материалы дела, Федеральный суд пришел к выводу, что решение относительно возможной остановки эксплуатации станции из-за технических проблем должен принимать не суд, а соответствующие органы - в частности, Федеральная инспекция по ядерной безопасности. Таким образом, Федеральный суд отменил решение TAF и позволил продолжить работу АЭС в Мюлеберге.

В среднесрочной перспективе введенную в эксплуатацию в 1971 году АЭС все-таки закроют, поскольку ранее швейцарские власти приняли решение вывести из эксплуатации все

действующие на территории страны АЭС и не строить новых. В соответствии с решением правительства, атомные станции должны прекратить функционировать по завершении сроков их эксплуатации: Бецнау I - в 2019 году, Бецнау II и Мюлеберг - в 2022 году, Гёзген - в 2029 году, Ляйбштадт - в 2034 году. На такие меры швейцарцы пошли после катастрофы на АЭС "Фукусима" в Японии.

## **СНЕГОПАДЫ НА УКРАИНЕ НЕ ПРИВЕЛИ К НЕШТАТНЫМ СИТУАЦИЯМ НА ЧАЭС**

*РИА Новости* <http://ria.ru/eco/20130327/929258622.html#ixzz2Ovesi1wR>

**КИЕВ, 27 мар — РИА Новости, Александр Савоченко.** Рекордные снегопады, которые в минувшие выходные обрушились на Украину, не вызвали нештатных ситуаций на аварийном четвертом энергоблоке Чернобыльской АЭС, заявил в среду глава государственной службы по чрезвычайным ситуациям Михаил Болотских.

В начале февраля в машинном зале четвертого энергоблока станции произошло частичное разрушение стеновых панелей и части легкой кровли, площадь обрушения составила около 600 квадратных метров. В пресс-службе ЧАЭС заявили, что изменений радиационной обстановки на промплощадке ЧАЭС и в зоне отчуждения нет, никто не пострадал. Для расследования происшествия были созданы две комиссии, которые сделали вывод, что причиной частичного обрушения кровли стала совокупность негативных факторов, в том числе снег.

"С уверенностью могу сказать, что никакого повышения радиационного фона нет. Все в штатном режиме", — сказал Болотских на пресс-конференции.

Он добавил, что пиротехники госслужбы по ЧС уже приступили к работе в зоне отчуждения вокруг Чернобыльской АЭС, чтобы предотвратить угрозу наводнения.

Снегопад, который обрушился в минувшие выходные на Украину, вызвал транспортный коллапс во многих регионах страны. Впервые более чем за 100 лет, согласно данным Укргидрометеоцентра, на Украине за выходные выпала месячная норма осадков.

## **СЕГОДНЯ ДОЛЖНЫ НАЧАТЬ ВЗРЫВАТЬ ЛЕД НА ДНЕПРЕ В ЧЕРНОБЫЛЬСКОЙ ЗОНЕ**

*Источник: УНН*

**КИЕВ. 29 марта. УНН.** Сегодня сотрудники ГСЧС должны начать работы по подрыву ледового покрова на Днестре. Об этом УНН сообщили в ведомстве.

Как отметили спасатели, по предварительным данным работы должны начаться в Чернобыльской зоне.

"Сейчас специалисты-пиротехники проводят совещание по поводу того, в каком именно месте необходимо проводить взрывные работы и обсуждают все детали работ", - отметили в ГСЧС.

Как сообщал УНН, в эфире одного из телеканалов председатель Государственной службы по чрезвычайным ситуациям Михаил Болотских сообщил, что в Украине подготовлено 90 пиротехнических групп для подрыва ледяных заторов на водоемах.

По его словам, ГСЧС подготовило два десятка единиц воздушной техники, которую планируется использовать для оказания помощи населению в случае чрезвычайной ситуации.

В свою очередь вице-премьер-министр Александр Вилкул сообщил о том, что пиротехнические группы планируют начать подрыв льда уже сегодня, 29 марта.