



**Национальная атомная
энергогенерирующая компания
“ЭНЕРГОАТОМ”**

**Обособленное подразделение
“ЮЖНО-УКРАИНСКАЯ АЭС”**

Отдел работы с общественностью и СМИ

ПРЕСС-ФАКТ

январь

*Статьи, комментарии специалистов,
информация об атомной энергетике Украины
и ОП "Южно-Украинская АЭС", обзоры
наиболее интересных публикаций в прессе и
сообщений Международного агентства
ядерных новостей - все это в
информвыпусках для средств массовой
информации и населения*

г.Южноукраинск

2012

ОГЛАВЛЕНИЕ

ЮЖНО-УКРАИНСКИЙ ЭНЕРГОКОМПЛЕКС: СОБЫТИЯ, ФАКТЫ	3
ВП „Южно-Українська АЕС” у грудні та за 2011 рік	3
У ВП «АТОМENERГОМАШ» ВИПУЩЕНО ПЕРШІ ЗРАЗКИ КОМПЛЕКТУЮЧИХ ДЛЯ ТВЗ	4
НА ЮУ АЕС ТРИВАЄ МІСЯ ТЕХНІЧНОЇ ПІДТРИМКИ ВАО АЕС У 2011 РОЦІ В РАМКАХ БУДІВНИЦТВА ТРЕТЬОГО ГІДРОАГРЕГАТУ ТАШЛИЦЬКОЇ ГАЕС ОСВОЄНО МАЙЖЕ 41 МЛН ГРН	5
САЙТ ВП ЮУАЕС	6
ЮЖНО-УКРАИНСКАЯ АЭС И ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА	7
НЕКОТОРЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КАЧЕСТВА ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ, РАСПОЛОЖЕННЫХ ВБЛИЗИ ЮУ АЭС ЗА ДЕКАБРЬ 2011 ГОДА	7
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКАЯ ОБСТАНОВКА ЗА ДЕКАБРЬ 2011 ГОДА	7
РАДИАЦИОННАЯ ОБСТАНОВКА В 30-ТИ КИЛОМЕТРОВОЙ ЗОНЕ ЮУ АЭС	8
НОВОСТИ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ УКРАИНЫ	9
"ЭНЕРГОАТОМ" В 2011Г УВЕЛИЧИЛА ВЫРАБОТКУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОЧТИ НА 1,2%	9
УВЕЛИЧЕН ТАРИФ НА ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НАЭК «ЭНЕРГОАТОМ»	10
АТОМНЫЙ ЛОББИСТ: "ЗЕЛЕНАЯ ЭНЕРГИЯ" ДОРОГАЯ И НЕНАДЕЖНАЯ	10
НОВОСТИ ТЭК УКРАИНЫ	13
УКРАИНА УВЕЛИЧИЛА ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	13
В УКРАИНЕ В 2011 Г. ВВЕДЕНА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЭЛЕКТРОГЕНЕРИРУЮЩИЕ ОБЪЕКТЫ ОБЩЕЙ МОЩНОСТЬЮ БОЛЕЕ 120 МВт	13
ТЕПЛОМОНИТОРИНГ	14
АТОМНАЯ ЭНЕРГЕТИКА МИРА	17
ЖЕЛЕЗНОГОРСКИЙ ГХК НАЧНЕТ СТРОИТЬ ЗАВОД ПО ПЕРЕРАБОТКЕ ОЯТ В БЛИЖАЙШИЕ 10 ЛЕТ	17
В ГЕРМАНИИ НАЧАЛИСЬ ПРОБЛЕМЫ С ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ ИЗ-ЗА ОТКАЗА ОТ АЭС	17
ВЕЛИКОБРИТАНИЯ: ПОДДЕРЖКА ЯДЕРНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ ДОСТИГЛА УРОВНЯ «ДО ФУКУСИМЫ»	18
EDF ПРЕДЛАГАЕТ ПРОДЛИТЬ СРОК ЭКСПЛУАТАЦИИ ЯДЕРНЫХ ЭНЕРГОБЛОКОВ ДО 60 ЛЕТ	18



ЮЖНО-УКРАИНСКИЙ ЭНЕРГОКОМПЛЕКС: СОБЫТИЯ, ФАКТЫ

ВП „Южно-Українська АЕС” у грудні та за 2011 рік

У грудні відокремленим підрозділом „Южно-Українська АЕС” вироблено 2 мільярди 171 мільйон 843 тисячі кіловат-годин електроенергії, у т.ч. на:

- АЕС – 2 мільярди 153 мільйони 933 тисячі кіловат-годин;
- Ташлицькій ГАЕС – 14 мільйонів 839 тисяч кіловат-годин;
- Олександрівській ГЕС – 3 мільйони 71 тисяча кіловат-годин.

Для отримання такої кількості електроенергії на тепловій електростанції потрібно було б спалити 806 тисяч тонн донецького вугілля, або 613 мільйонів 782 тисячі кубометрів природного газу.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) за місяць склав 96,5%, за 2011 рік – 66,86%. План за місяць з виробітку електроенергії виконано на 100,3%, за 2011 рік на 102%.

За 2011 рік відокремленим підрозділом „Южно-Українська АЕС” було вироблено 17 мільярдів 785 мільйонів 476 тисяч, а з початку експлуатації (грудень 1982 р.) 455 мільярдів 386 мільйонів 999 тисяч кіловат-годин електроенергії.

Обладнання першого, другого та третього енергоблоків ЮУАЕС працювало без зауважень у заданому режимі.

На Олександрівській ГЕС в роботі знаходилися перший і другий гідроагрегати у залежності від розходу води в річці Південний Буг.

За 2011 рік на ОГЕС було вироблено 44 мільйони 582 тисячі, а з початку експлуатації (квітень 1999 р.) 349 мільйонів 688 тисяч кіловат-годин електроенергії.

Перший та другий гідроагрегати Ташлицької ГАЕС працювали за заданим графіком несення навантажень.

За 2011 рік на ТГАЕС було вироблено 169 мільйонів 82 тисячі, а з початку експлуатації (жовтень 2006 р.) 921 мільйон 781 тисячу кіловат-годин електроенергії.

Радіаційний фон на промисловому майданчику Южно-Української АЕС за вказаний період знаходився на рівні природних фонових значень, що були заміряні до пуску атомної станції, та на 3 січня 2012 року складає 10 мкР/год. Викиди радіоактивних речовин у навколишнє середовище не перевищували встановлених допустимих значень.

Оперативну інформацію про роботу Южно-Української АЕС цілодобово можна отримати за телефоном-автовідповідачем №(05136) 2-29-93.

В. Тишкова, інженер групи зв'язків зі ЗМІ та громадськістю

У ВП «Атоменергомаш» випущено перші зразки комплектуючих для ТВЗ

27 грудня ВП «Атоменергомаш» ДП НАЕК «Енергоатом» представив перші зразки комплектуючих виробів - голівок і хвостовиків - для тепловиділяючих збірок (ТВЗ) ВАТ «ТВЕЛ». Таким чином, на ремонтно-механічному заводі (РМЗ) ВП «Атоменергомаш» (створений на базі інструментального виробництва Южно-Української АЕС) завершено черговий етап кваліфікації технології та обладнання.

Підготовка до цієї події тривала декілька років. Згідно з ліцензійною угодою, у 2009 році російською компанією «ТВЕЛ» було передано «Атоменергомашу» технологічну і конструкторську документацію на випуск голівок і хвостовиків ТВЗ. До кінця серпня 2011 року підготовчий етап було завершено. Почалося відпрацювання технології.

27 грудня завод довів свою готовність до чергової кваліфікації виробництва, випустивши два комплекти зразків. Про те, що вони відповідають усім вимогам системи якості цього ж дня підтвердили фахівці російської компанії «ТВЕЛ». Ще один документ - сертифікат системи управління якістю, вручений керівництву «Атомэнергомашу» Державним центром регулювання якості постачань і послуг також підтвердив здатність ремонтно-механічного заводу випускати комплектуючі ТВЗ.

Виконуючий обов'язки генерального директора державного концерну «Ядерне паливо» Борис Білик назвав це першою ластівкою в організації виробництва з виготовлення вітчизняного ядерного палива. «Важливо, щоб ця ластівка надалі мала високий політ, якість і відповідальність у справі, тому що в майбутньому це стане запорукою для виробництва українського ядерного палива», - підкреслив він.

«Сьогодні добіг кінця ще один етап, отримано сертифікат на виробництво комплектуючих виробів, - сказав президент ДП НАЕК «Енергоатом» Юрій Недашковський під час урочистого заходу. - Державний центр підтвердив, що наша технологія відповідає всім сучасним вимогам для подальшого освоєння виробництва».

У церемонії з нагоди завершення чергового етапу кваліфікації обладнання взяли участь представники Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, ДІЯРУ, Миколаївської обласної адміністрації та обласної ради, ВП «Южно-Українська АЕС» та ін. Урочистий захід завершився нанесенням високими гостями пам'ятних автографів на макет голівки ТВЗ.

Четвертий, завершальний етап кваліфікації виробництва ознаменується виготовленням в 1 кварталі 2012 року дослідної партії - чотирьох комплектів - голівок і хвостовиків, які будуть передані «ТВЕЛу» для подальшої комплектації і випробування.

Для виробництва ядерного палива для АЕС України потрібно приблизно 500-600 комплектуючих на рік. Передбачається, що усі вони в майбутньому виготовлятимуться на майданчику РМЗ ВП «Атоменергомаш» і поставлятимуться ВАТ «ТВЕЛ» для використання при фабрикації ядерного палива, що надходитиме у рамках контракту з російськими партнерами на вітчизняні атомні станції.

Додатково:

Ремонтно-механічний завод (РМЗ) у березні 2004 року першим увійшов до складу створеного відокремленого підрозділу НАЕК «Атоменергомаш». Основними завданнями РМЗ на сьогодні є забезпечення атомних електростанцій нестандартним обладнанням і елементами трубопроводів, а також випуск іншої продукції для підрозділів «Енергоатому» і сторонніх організацій. У енергокомпанії «Атоменергомаш» називають перспективним виробничим підрозділом, перед яким ставляться завдання нарощування об'ємі та послуг, що надаються вітчизняним АЕС.

На ЮУ АЕС триває місяць технічної підтримки ВАО АЕС

17 січня курсом навчання на Южно-Українській АЕС відкрився цикл місій технічної підтримки Московського Центру Всесвітньої асоціації операторів АЕС 2012 року. У його ході близько трьох десятків керівників середньої ланки пройдуть підготовку з сучасних підходів до менеджменту. За запрошенням керівництва ЮУАЕС фахівці Центрального інституту підвищення кваліфікації (м. Обнінськ, Російська Федерація) проводять триденний курс, присвячений управлінню змінами, проектами, а також техніці особистої роботи.

Адміністрація підприємства планує суттєво удосконалити систему підготовки керівників. Для нових методів управління та процесів, що впроваджуються, потрібні навчені і мотивовані на зміни керівники. По допомогу ВАО АЕС южноукраїнські фахівці звернулися, щоб досягти вищих результатів у навчанні за рахунок залучення досвідчених експертів в царині менеджменту.



Як зазначив радник московського центру ВАО АЕС Георгій Распопін, тему обрано не випадково. Досвід проведення партнерських перевірок і місії МАГАТЕ на АЕС світу показує, що більшість напрямків поліпшення, що виявляються, так чи інакше пов'язані з недостатньо ефективним

менеджментом.

У рамках місії ВАО АЕС на Южно-Українській атомній станції курс менеджменту проходять керівники технологічних цехів атомної станції, що відповідають за реконструкцію, технічне переоснащення та ремонт. Усі вони задіяні в реалізації «Комплексної (зведеної) програми підвищення безпеки енергоблоків АЕС України». Під час її здійснення на Южно-Українській АЕС в цілому планується виконати 173 заходи. Багато з них пов'язано з впровадженням систем автоматизації управління процесами. Також під час місії фахівці навчально-тренувального центру атомної станції сподіваються освоїти напрямки підготовки керівників, за якими необхідно постійно проводити навчання для підвищення ефективності роботи ОП ЮУАЕС.



Додатково

Всесвітню Асоціацію операторів АЕС засновано в травні 1989-го організаціями, що експлуатують атомні станції. Членство в ній дозволяє, враховуючи у своїй практиці досвід інших АЕС, досягти високих результатів і підвищити надійність експлуатації енергоблоків. Члени Асоціації входять до чотирьох регіональних центрів. Московський центр об'єднує атомні станції 14-ти країн, у яких встановлено реактори радянської, російської конструкції.

У 2011 році в рамках будівництва третього гідроагрегату ТГАЕС освоєно майже 41 млн грн

У 2011 році в рамках будівництва третього гідроагрегату Ташлицької ГАЕС було освоєно 40 млн 901 тис грн. Тривали роботи з основних напрямків затвердженого графіка введення в експлуатацію гідроагрегату №3 - монтаж ротора і статора генератора-двигуна, роботи в підземному комплексі та загальнобудівельні роботи на будівлі ГАЕС.

Основною умовою введення в дію третього гідроагрегату є організація видачі потужності від відкритого розподільного пристрою (ВРП) 330кВ ТГАЕС до споживачів. Для її реалізації ведеться спорудження нової релейної зали ВРП-330кВ ЮУАЕС. Зараз закінчено основну частину будівельних робіт, отримано дозвіл Держпожнадзора МНС України на установку релейних панелей і прокладення кабельних зв'язків.

За програмою добудови агрегатів Ташлицької ГАЕС ведеться також будівництво об'єктів сейсмічного контролю Южно-Українського енергокомплексу. До кінця 2011 року закінчено спорудження центральної сейсмостанції та виносних сейсмопунктів, встановлено сейсмодатчики та розпочато сейсмічний моніторинг. Його проведення дасть можливість вести статистику сейсмічних подій у земній корі та дозволить отримати необхідну інформацію для продовження терміну експлуатації енергоблоку № 1 ЮУАЕС.

Сайт ВП ЮУАЕС

У останні дні 2011 року в промислову експлуатацію введено офіційний веб-сайт відокремленого підрозділу "Южно-Українська АЕС" ДП НАЕК "Енергоатом". На його сторінках усі, хто цікавиться питаннями атомної енергетики в цілому та подіями на Южно-Українському енергокомплексі, зокрема, мають змогу отримати достовірну і актуальну інформацію.

За допомогою нового сайту можна познайомитися з історією, основними підрозділами, перспективами розвитку та головними принципами безпеки, що діють у ВП ЮУАЕС. Тут розміщено інформація про соціальну сферу діяльності підприємства, його міжнародні контакти, дані про атомноенергетичну галузь країни і світу, статті та коментарі журналістів, що стосуються роботи енергокомплексу на Південному Бузі.

Сайт у режимі он-лайн надає інформацію про стан атомних енергоблоків ЮУАЕС, радіаційний фон і метеоумови на промайданчику атомної електростанції. Окремий розділ - "Новини" - розповідь про усі важливі і значущі події у відокремленому підрозділі "Южно-Українська АЕС" і компанії "Енергоатом".

Зайдіть на електронну адресу www.sunpp.mk.ua та ближче познайомтеся з унікальним енергетичним комплексом на півдні України, який забезпечує до 10% від усього енерговиробництва в країні і приблизно чверть від загальної енергогенерації на АЕС.

Окрім повної версії, сайт має спеціальну полегшену WAP версію, призначену для перегляду за допомогою мобільних пристроїв (wap.sunpp.mk.ua).

***Матеріали роздела подготовлены
отделом работы с общественностью и СМИ***



ЮЖНО-УКРАИНСКАЯ АЭС И ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА

Некоторые показатели качества водных объектов, расположенных вблизи ЮУ АЭС за декабрь 2011 года

Ингредиент	Единица измерения	Предельно-допустимая концентрация для рыбохозяйственных водоемов	Место отбора		
			р.Южный Буг выше сброса воды при продувке Ташлыкского ВО	Ташлыкский водоем-охладитель	р.Южный Буг, 500м ниже сброса воды при продувке Ташлыкского ВО
Запах	балл	1	1	1	1
Прозрачность	см	30	-	22	-
Цветность	град.	не регламентируется	26	-	28
pH	ед.	6,5 – 8,5	8,49	8,69	8,50
Жесткость общая	мг-экв/дм ³	не регламентируется	5,7	9,0	5,50
Нефте-продукты	мг/дм ³	<0,05	0,018	0,021	0,018
Сухой остаток	мг/дм ³	<1000	587	1102	583

Гидрометеорологическая обстановка за декабрь 2011года

Параметры		Размерность	Значение
Река Южный Буг-водомерный пост «Константиновка»	Уровень	м	19,29
	Расход воды	м ³ /с	37,3
Ташлыкский водоем-охладитель	Температура воды:		
	- в подводящем канале,	°С	24,5
	- в сбросном канале	°С	32,8
	Средний уровень воды	м	99,67
Скорость ветра		м/с	3,5
Температура воздуха:			
- средняя температура за месяц		°С	9,4
- средняя температура за многолетний период		°С	10,3
- средняя максимальная температура за месяц		°С	14,7
- абсолютный максимум		°С	27,2
- средняя минимальная температура за месяц		°С	4,5
- абсолютный минимум		°С	-6,2
Относительная влажность воздуха		%	73
Атмосферное давление		мм. рт. ст.	756,8
Сумма атмосферных осадков:			
- за месяц;		мм	16,8
- средняя за многолетний период		мм	36,8
Всего с начала года		мм	371,5

Подготовлено по данным отдела охраны окружающей среды ОП ЮУ АЭС

**Радиационная обстановка
в 30-ти километровой зоне ЮУ АЭС**

**декабрь
2011 года**

Радиационный (гамма) фон на местности, миллирентген/час	До пуска ЮУ АЭС	За отчетный период	Предельно допустимый
на промплощадке ЮУ АЭС	0,018	0,012	0,059
В 30-км зоне наблюдения ЮУ АЭС	0,011	0,0112	не нормируется
В с. Рябоконово (33,5км от ЮУ АЭС)	0,011	0,0118	

Среднесуточный выброс радиоактивных веществ ЮУ АЭС	Инертные радиоактивные газы (ИРГ)	Йод-131	Смесь долгоживущих радионуклидов (ДЖН)
Фактический выброс, Ки/сут	2,87	0,00000288	0,00000271
Допустимый выброс, Ки/сут	1215	0,11	0,02
% от допустимой нормы	0,236	0,003	0,014

Воздух (контроль выбросов в атмосферу через венттрубы ЮУ АЭС)	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
Выбросы в атмосферу, МБк/мес	0,486	0,089	0,285
Допустимый выброс, МБк/мес	17980,00	13640,00	11470,00
% от допустимого уровня	0,0027	0,00065	0,0025

Измеренные концентрации радионуклидов в атмосферном воздухе, мкБк/л	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
на промплощадке ЮУ АЭС	0,0011	0,001	0,00104
В г.Южноукраинск 3,5 км от ЮУ АЭС	0,00105	0,00095	0,00067
В с. Рябоконово (33,5км от ЮУ АЭС)	0,001	0,00095	0,00052
до пуска ЮУ АЭС	1,460	не измерялся	0,970
Предельно допустимая концентрация по НРБУ-97	800,0	1000,0	200,0

Содержание радионуклидов в воде водоемов, Бк/л	Тритий	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
р.Южный Буг (с.Алексеевка, до ЮУ АЭС)	19,0	0,0095	0,008	0,059
р.Южный Буг (с.Бугское, после ЮУ АЭС)	16,0	0,0095	0,008	0,048
Ташлыкское водохранилище (пруд-охладитель ЮУ АЭС)	175,0	0,0115	0,0085	0,041
Предельно допустимая концентрация по НРБУ-97 для питьевой воды, Бк/л	30000,00	100,00	70,00	10,00

Содержание радионуклидов в воде до пуска ЮУ АЭС, Бк/л	Тритий	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
р. Южный Буг	не измерялся	0,007	не измерялся	0,019
Ташлыкское водохранилище	не измерялся	0,011	не измерялся	0,007

Примечание: Беккерель(Бк) – единица радиоактивности. 1 Бк равен 1 ядерному превращению в секунду.

Кюри(Ки) – единица радиоактивности: 1Ки = $3,7 \times 10^{10}$ Бк.

Подготовлено по данным цеха радиационной безопасности ОП ЮУ АЭС



НОВОСТИ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ УКРАИНЫ

"Энергоатом" в 2011 г увеличил выработку электроэнергии почти на 1,2%

Производство электроэнергии всеми электростанциями государственного предприятия "НАЭК "Энергоатом" в 2011 году увеличилось на 1,2% (на 1 млрд 107,6 млн кВт·ч) по сравнению с 2010 годом – до 90 млрд 467,7 млн кВт·ч.

По данным компании, за год атомные электростанции (АЭС) перевыполнили плановое задание по производству электроэнергии на 2,9%.

АЭС "Энергоатома" увеличили производство электроэнергии на 1,2% по сравнению с 2010 годом – до 90 млрд 247,7 млн кВт·ч, Ташлыкская ГАЭС и Александровская ГЭС – на 4%, до 213,6 млн кВт·ч, Донузлавская ВЭС – в 1,9 раза, до 6,4 млн кВт·ч.

По итогам года отпуск электроэнергии всеми электростанциями "Энергоатома" увеличился на 1,2% (на 1 млрд 17,8 млн кВт·ч) - до 85 млрд 62,5 млн кВт·ч.

Использование электроэнергии на собственные нужды компании составило 5 млрд 405,2 млн кВт·ч, что не превышает плановых показателей.

Доля "Энергоатома" в общей структуре производства электроэнергии в стране за минувший год составила 46,6%, в общей структуре отпуска в "Энергорынок" - 48,2%.

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) АЭС НАЭК составил 74,5%, что на 0,9 п.п. больше, чем в 2010 году (73,6%).

В работе АЭС Украины за 2011 год произошло 15 учетных нарушений – на семь меньше, чем в 2010 году. Согласно классификации по международной шкале INES, аварий и инцидентов на АЭС не произошло, все нарушения оценены "нулевым" уровнем и "вне шкалы".

За минувший год выполнено 15 планово-предупредительных ремонтов, 14 текущих ремонтов и один внеплановый ремонт. Длительность пребывания энергоблоков в планово-предупредительных ремонтах составила 997,97 суток, текущих – 107,68 суток, внеплановых – 0,32 суток.

При этом общее сокращение сроков ремонтной кампании составило 29,1 суток, что позволило дополнительно выработать 698,4 млн кВт·ч электроэнергии.

Государственное предприятие "НАЭК "Энергоатом" в 2011 году профинансировало капитальные вложения на сумму 1 млрд 809,2 млн грн, что на 6,3% (на 107,5 млн грн) больше, чем в 2010-м.

Согласно годовой отчетности предприятия освоение капитальных вложений в минувшем году возросло на 1,1% (на 18,9 млн грн) по сравнению с 2010 годом - до 1 млрд 806,1 млн грн.

"Энергоатом" в 2011 году увеличил отчисления в бюджеты разных уровней и расчетов по страхованию на 34,7% (на 1 млрд 434,2 млн грн) по сравнению с 2010 годом - до 5 млрд 565,9 млн грн. В том числе в бюджеты было оплачено 4 млрд 268,2 млн грн, расчетов по страхованию - 1 млрд 297,7 млн грн.

Как сообщалось, "Энергоатом" в 2010 году сократил чистую прибыль на 15% по сравнению с 2009 годом - до 824,796 млн грн. Чистый доход НАЭК за прошлый год возрос на 23,1% - до 13 млрд 446,976 млн грн.

"Энергоатом" является оператором всех четырех действующих АЭС Украины. Эксплуатирует 15 энергоблоков, оснащенных водо-водяными энергетическими реакторами общей установленной электрической мощностью 13,835 ГВт.

НАЭК также эксплуатирует Ташлыкскую ГАЭС установленной мощностью 302 МВт в турбинном режиме и построенную на нижнем водохранилище ГАЭС Александровскую ГЭС установленной мощностью 11,5 МВт, которые вместе с Южно-Украинской АЭС составляют Южно-Украинский энергокомплекс. "Энергоатом" также эксплуатирует Донузлавскую ВЭС.

"Интерфакс-Украина"

Увеличен тариф на отпуск электроэнергии НАЭК «Энергоатом»

Национальная комиссия регулирования энергетики (НКРЭ) решила увеличить с 1 января тариф госпредприятия «НАЭК «Энергоатом» на отпуск электроэнергии на 1,2% — с 22,37 коп. до 22,64 коп. за 1 кВт·ч.

Комиссия, в частности, учла в тарифе 896,3 млн. грн. как авансовый платеж госкомпании за поставки ядерного топлива в 2013 г. российской компании ОАО «ТВЭЛ». В тарифе также учтены отчисления в Фонд развития ядерно-топливного цикла в размере 229 млн. грн.

При этом инвестпрограмма НАЭК на 2012-й утверждена в размере 2 млрд. 473,4 млн. грн. (без НДС).

Кроме того, НКРЭ утвердила тариф «Энергоатома» на отпуск тепловой энергии в размере 38,53 грн. за 1 Гкал (без НДС).

"2000"

Атомный лоббист: "Зеленая энергия" дорогая и ненадежная

Под занавес прошлого года фонд "Эффективное управление" Рината Ахметова провел дебаты "Украина слишком бедная для развития зеленой энергетики". Этот тезис отстаивал в том числе и *Малкольм Гримстон*, младший научный сотрудник британского аналитического центра Chatham House. Господин Гримстон также преподает в лондонском Imperial College, а до того 10 лет работал в Британском государственном органе, который регулирует атомную энергетику. «Левый берег» попросил Малкольма Гримстона пояснить свою позицию, довольно неожиданную на фоне всеобщего восхищения "зеленой энергетикой".

"В Британии закупочные цены на энергию ветра в три раза выше, чем на обычную энергию"

- Почему вы выступаете против "зеленой энергетики"?

- "Зеленая энергия" очень дорогая, к тому же это не самый надежный источник. Я верю, что изменения климата – абсолютно реальная вещь, реальная угроза. Поэтому мы должны бороться с этими изменениями, но бороться реальными методами. Иначе люди вообще утратят доверие к такой борьбе, что уже происходит в Великобритании.

- Насчет дороговизны – это понятно, но почему вы называете такой источник ненадежным?

- Эффективного метода сохранения электроэнергии пока не существует. И это значит, что нам надо постоянно производить электроэнергию в достаточном количестве именно в тот момент, когда она нам нужна. Иначе будут проблемы с напряжением, будут отключения. Будет то, от чего, насколько я знаю, иногда страдает Украина.



Солнечная энергия и энергия ветра – нестабильные источники. Иногда их не хватает. А иногда ветра бывает, наоборот, слишком много. И возникает вопрос: как получить эту энергию безопасно? Энергия ветра стоит дорого еще и потому, что вам все равно надо держать наготове обычные электростанции,

работающие на газе. Чтобы они заменили ветроэлектростанцию, когда ветра нет. Также нужны специальные электросети, которые сильно отличаются от обычной сети для передачи энергии.

- Тем не менее "зеленая энергетика" очень популярна в мире.

- Есть люди, которые искренне верят в "зеленую энергетику". Но есть и такие, кто много на этом зарабатывает благодаря правительственным дотациям. Например, в Британии закупочные цены на энергию ветра в три раза выше, чем на обычную энергию. Да и долгое время «зеленая» индустрия не раскрывала всю информацию о себе, не была открытой.

Поэтому люди теряют доверие к "зеленой энергетике". Это связано с тем, что они задумываются, насколько дорого стоит такая энергия налогоплательщикам? Люди понимают, что такая энергия не защищает окружающую среду так, как это было обещано первоначально.



Конечно, работать над "зелеными" технологиями надо. Но на сегодня они дороги, технически несовершенны и не обеспечивают защиты окружающей среды.

Но даже если в будущем "чистые технологии" могут стать дешевле, они вряд ли станут надежнее. Потому что неустойчивость заложена в таких технологиях самой природой.

"Для Украины газ – это зависимость от России. Уголь – это вредные выбросы в атмосферу. В сравнении с этим атомная энергетика – небольшой риск"

- Вы лоббируете атомную энергетику?

- Я верю в две ключевые технологии. Первая – углеводород (газ), который добывается, транспортируется и может храниться долгое время. И в глобальном масштабе это самая важная технология. Если посмотреть только на Китай и Индию, то там растет использование угля просто бешеными темпами. Мы не сможем сохранить окружающую среду, если это будет продолжаться.

Альтернативой может быть и атомная энергия. В мире очень много урана, и производство энергии из него не так зависит от погодных условий, как производство энергии из ветра или солнечных лучей.

- Но атомная энергия небезопасна. В Украине мы помним аварию на Чернобыльской АЭС, недавно была авария в Японии на атомной станции.

- Верно. Но нет источника энергии без таких проблем. Самая большая авария, которая была на электростанции, была как раз на гидроэлектростанции в Китае (в 1950-м году плотина Баньцяю на реке Жу в провинции Хэнань – «Левый берег»). И там после разрушения плотины погибло более 170 тысяч человек.



А в результате аварии на Фукусиме вряд ли кто-то будет умирать от радиации. В Чернобыле было не так, конечно, но с тех пор мы многому научились. Очень, конечно, хочется заменить атомную энергетику "зеленой". Но при этом мы все равно будем вынуждены использовать энергию горения угля или газа для поддержки

базового напряжения в сети. Для Украины газ – это зависимость от России. Уголь – это вредные выбросы в атмосферу. В сравнении с этим атомная энергетика – небольшой риск. Даже с учетом аварий это один из самых безопасных источников энергии в мире.

- Возникает проблема с утилизацией радиоактивных отходов...

- Во-первых, на обычной АЭС одна тонна урана вырабатывает столько же электроэнергии, сколько 20 тысяч тонн угля. И это означает, что отходы на АЭС небольшие в промышленном масштабе. Ну и уж совсем незначительная часть этих отходов радиоактивная.

В Финляндии и Швеции можно найти такие места, где скалы не двигались миллионы и миллионы лет. В таких местах отходы можно хранить даже без дополнительной защиты. Даже самые радиоактивные отходы через 700-800 лет становятся достаточно безопасными. По сравнению с историей человечества это незначительный отрезок времени. И уж самая крошечная часть отходов останется опасной и спустя 10 тысяч лет – с этим ничего не поделаешь. Совершенно бесплатной энергии – увы – не бывает.

- Какие перспективы развития атомной энергии, на ваш взгляд? Сможем ли мы использовать портативные реакторы, например, как сегодня используем портативные компьютеры?

- Россия уже экспериментирует с очень маленькими реакторами. Их везут в открытое море, они там 10 лет работают, а затем их возвращают обратно без перезагрузки. Уже есть много технологий, которые будут широко распространены примерно к 2030 году. Давно существуют атомные реакторы на подводных лодках, на ледоколах. Так что миниатюризация – дело времени. Правда при этом мы теряем то, что называется экономикой масштаба. Пока же большие реакторы экономически выгоднее маленьких.

Левый берег



НОВОСТИ ТЭК УКРАИНЫ

Украина увеличила производство электроэнергии

Производство электроэнергии в объединенной энергосистеме Украины в 2011 году возросло на 3,2% (на 5 млрд 994,5 млн кВт·ч) по сравнению с аналогичным периодом 2010 года - до 193 млрд 893,8 млн кВт·ч.

Атомные электростанции (АЭС) в минувшем году увеличили выработку электроэнергии на 1,2% - до 90 млрд 247,8 млн кВт·ч; тепловые электростанции (ТЭС) и теплоэлектроцентрали (ТЭЦ) Минэнергоугля - на 8,7%, до 84 млрд 774,8 млн кВт·ч, в т.ч. ГК ТЭС – на 8,7%, до 73 млрд 709,4 млн кВт·ч; коммунальные ТЭЦ и блок-станции – на 3,5%, до 8 млрд 83,6 млн кВт·ч; тогда как гидроэлектростанции (ГЭС и ГАЭС) сократили производство на 16,8% - до 10 млрд 779,6 млн кВт·ч.

Производство электроэнергии нетрадиционными источниками (ВЭС) за 12 месяцев возросло на 27% - до 8 млн кВт·ч.

siteua.org

В Украине в 2011 г. введены в эксплуатацию электрогенерирующие объекты общей мощностью более 120 МВт

В Украине за 2011 г. были введены в эксплуатацию объекты возобновляемой электрогенерации общей установленной мощностью более 120 МВт, теплогенерации - более 42 МВт, в том числе введено в эксплуатацию 3 солнечные электростанции. Об этом говорится в информации, представленной пресс-службой Кабинета министров.

В частности, была запущена в эксплуатацию солнечная электростанция в селе Рудниковом, Симферопольского района (АР Крым) мощностью 7,5 МВт. В первом полугодии 2011 г. данная станция выработала 4,6 млн кВт/ч электроэнергии.

Также одна из солнечных электростанций мощностью 80 МВт была открыта в селе Охотниковом, Сакского района (АР Крым) и станция мощностью 0,6 МВт - в селе Слобода-Бушанская, Винницкой области.

Кроме того, за счет займов МБРР, ЕБРР, ЕИБ и "Евроатома" обеспечена реализация 4-х инвестиционных проектов в энергетической отрасли. В частности, речь идет о проекте модернизации и повышения безопасности энергоблока №2, Хмельницкой АЭС и энергоблока №4 Ровненской АЭС. Общая стоимость данного проекта составляет 125 млн долл. и "Евроатом" - 83 млн долл.

Также при помощи предоставления займов упомянутыми международными организациями был реализован проект строительства высоковольтной воздушной линии 750 кВт Ровненская АЭС-Киевская. Общая стоимость проекта составила 415 млн евро, в том числе кредит ЕБРР - 150 млн евро и ЕИБ - 150 млн евро.

Помимо этого, был реализован проект по передаче электроэнергии общей стоимостью 238 млн долл., в том числе кредит МБРР - 166 млн долл.

Кроме того, благодаря предоставлению ЕБРР займа 84,5 млн евро, в 2011 г. завершена реконструкция блока №4 Старобешевской ТЭС. По этому проекту освоено 589,6 млн грн.

"РБК-Украина"

Тепловой плацдарм

Предприятия тепловой электрогенерации усиливают позиции на отечественном рынке электроэнергии

Объемы производства электроэнергии в Украине достигли докризисного уровня. По данным Министерства энергетики и угольной промышленности Украины, в прошлом году отечественные электростанции выдали на-гора 193,9 млрд кВт·ч электроэнергии, что даже немного превышает показатели 2008 г. По сравнению с 2010 г. электростанции всех типов выработали почти на 6 млрд кВт·ч больше (рост составил 3,2%). Это стало возможным прежде всего благодаря компаниям, вырабатывающим электроэнергию на теплоэлектростанциях. Согласно информации Минэнергоугля, в 2011 г. ТЭС произвели почти 48% общего объема электроэнергии, а в 2010 г. их доля в общем производстве составляла 46%. А вот удельный вес электроэнергии, произведенной на атомных электростанциях (АЭС), постепенно уменьшается — с 47,4% в 2010 г. до 46,5% в 2011 г. Сокращают свое присутствие на энергорынке и гидроэлектростанции (ГЭС).

Большой куш

Вместе с наращиванием производства повышается и стоимость отечественной электроэнергии. Пока ГП "Энергорынок" не обнародовало данные о среднегодовой стоимости электричества на оптовом рынке электроэнергии. Но, по расчетам Александра Парящего, начальника аналитического отдела инвестиционной компании "Конкорд Капитал" (г.Киев), в 2011г. средняя цена электроэнергии, проданной производителями на оптовый рынок, составляла 48 коп./кВтч (включая НДС), тогда как в 2010 г. этот показатель был равен 39 коп./кВтч (включая НДС). Таким образом, в течение прошлого года электроэнергия подорожала более чем на 20%. "Среди причин, обусловивших рост цены, — удорожание энергетического угля и газа, используемых для производства почти половины электроэнергии в Украине. Так, в течение 2011 г. цена на уголь возросла почти на 30%", — поясняет г-н Парящий. В то же время о том, какое влияние на повышение закупочных цен оказывает стоимость импортного ядерного топлива, используемого для производства электроэнергии на АЭС, судить сложно.

В 2011 г. ГП "Энергорынок" в среднем платило ТЭС за электроэнергию 68 коп./кВтч. В то же время среднегодовой тариф для АЭС составил всего 22 коп./кВтч. Учитывая, что предприятия тешюэлектрогенерации сейчас являются крупнейшими производителями электроэнергии, а также высокую цену на нее, можно предположить, что именно ТЭС оказывают сейчас решающее влияние на колебание средней цены на оптовом рынке электроэнергии.

По оценкам аналитиков, благодаря увеличению объемов производства электроэнергии и ее среднегодовой цены выручка энергетиков в прошлом году, по сравнению с 2010 г., возросла на 20 млрд грн. Так, по мнению г-на Парящего, в 2011 г. объем оптового рынка электроэнергии оценивался в 67 млрд грн., а в текущем — уже в 87 млрд грн. "При оценке объема рынка следует учитывать, что не вся выработанная электроэнергия в дальнейшем реализовывается, поскольку определенный ее объем потребляется для технического обеспечения электростанций. Так, в прошлом году было произведено 187 млрд кВтч, но реализовано 171 млрд кВтч", — поясняет г-н Парящий.

Учитывая разницу закупочных цен и объемы производства, можно предположить, что наибольший доход от производства электроэнергии в прошлом году получили компании, являющиеся собственниками теплоэлектростанций. На их долю пришлось более половины общего объема оптового рынка электроэнергии. Соответственно, именно эти компании больше всех выиграли от наращивания производства электроэнергии. По оценкам аналитиков, в 2011 г. предприятия теплогенерации от производства электроэнергии получили 60 млрд грн. (69% объема рынка). Тогда как в позапрошлом году их доход составил 43 млрд грн. (64%). Таким образом, за год ТЭС заработали дополнительно 17 млрд грн.

Стоит отметить, что, в отличие от АЭС и ГЭС, которые находятся в госсобственности, предприятия теплогенерации частично контролируются частными инвесторами. К тому же в этом году государство намерено продолжить приватизацию госпакетов акций этих предприятий.

Формула успеха

Успеху тепловиков завидуют их коллеги атомщики. Так, Михаил Ватагин, бывший вице-президент НАЭК "Энергоатом", считает, что причиной уменьшения доли АЭС в структуре производства электроэнергии является прессинг со стороны компаний, владеющих ТЭС. "В Украине избыток генерирующих мощностей. Но производство электроэнергии ограничено спросом. Поэтому госкомпания "Укрэнерго" применяет диспетчерские ограничения в отношении производителей. Нынешнее руководство этой компании — выходцы из тепловой генерации. Поэтому неудивительно, что сейчас доля ТЭС в выработке электроэнергии увеличивается, а АЭС — уменьшается", — сказал г-н Ватагин БИЗНЕСу. Действительно, многие нынешние руководители государственных компаний и ведомств, от которых напрямую зависит регулирование рынка электроэнергетики, в свое время трудились в теплогенерирующих компаниях. В частности, председатель НКРЭ Сергей Титенко работал в компании "Киевэнерго", а президент НАК "ЭКУ" Петр Омеляновский ранее занимал должность председателя правления "Захиденерго". Стоит отметить, что обе упомянутые компании сейчас контролирует компания ДТЭК Рината Ахметова. Таким образом, теплогенерирующие компании, а также их частные инвесторы имеют серьезное лобби во властных коридорах.

Ольга Кошарная, эксперт по ядерной энергетике, считает, что в отношении атомщиков сейчас проводится политика дискриминации, инициированная тепловиками. По ее мнению, если в предыдущие годы производство электроэнергии на АЭС было ограничено техническими причинами, в частности, ремонтными работами на двух энергоблоках Ривненской АЭС в связи с продлением срока их эксплуатации, то теперь каких-либо технических препятствий для увеличения доли АЭС в структуре производства электроэнергии не существует.

"Уменьшение доли АЭС в структуре производства электроэнергии связано исключительно с диспетчерскими ограничениями. Сейчас мощности АЭС позволяют выработать значительно больше электроэнергии, а их доля в общей структуре производства может достигать 55%", — уверяет г-жа Кошарная. При этом эксперты отмечают, что действующие тарифы, по которым ГП "Энергорынок" покупает электроэнергию у АЭС, не позволяют атомной энергетике развиваться. В свою очередь, ТЭС, которые частично

приватизированы, сумели добиться намного более выгодных для себя тарифов на производимую ими электроэнергию.

Вопросы управления

Доля теплогенерирующих компаний в структуре производства электроэнергии могла бы быть еще большей, ведь объемы выработки электричества на ключевых предприятиях отрасли в 2011 г. существенно различались. Наибольшее увеличение выработки показали компании, подконтрольные частному капиталу — компании ДТЭК. Так, ПАО "Західенерго" в 2011 г. нарастило объемы производства на 2,6 млрд кВт·ч (на 29%), ПАО "Днепроэнерго" - на 1,6 млрд кВт·ч (на 10%). В то же время компания, 78,3% акций которой принадлежат государству — ПАО "Центр-енерго", показала самый скромный результат. Объем ее производства увеличился всего на 158 млн кВт·ч (на 1,1%). По мнению Валерия Боровика, председателя правления альянса "Новая Энергия Украины", такая разница в росте показателей теплогенерирующих компаний объясняется целым рядом факторов. "Прежде всего следует учитывать географическое положение. В частности, высокие показатели "Західенерго" объясняются существенным увеличением экспорта украинской электроэнергии в страны ЕС", — отмечает г-н Боровик. По его словам, свое влияние оказал и пресловутый "личностный фактор", ведь не секрет, что предприятия с частным капиталом управляются эффективнее, чем госкомпании. "В то же время нельзя исключать и вероятность того, что диспетчерские ограничения чаще применялись в отношении госкомпаний, благодаря чему выигрывают частные конкуренты. Но это всего лишь предположение", — пояснил БИЗНЕСу г-н Боровик.

В итоге, можем констатировать, что в прошлом году предприятия тепловой генерации существенно упрочили свое положение на оптовом рынке электроэнергии Украины. В то же время то, что ГП "Энергорынок" закупает электроэнергию по тарифу, который в разы превышает тарифы для АЭС и ГЭС, повлекло за собой существенное подорожание украинской электроэнергии. Весьма вероятно, что и в дальнейшем ТЭС будут увеличивать свою долю в структуре производства электроэнергии.

Производство электроэнергии в Украине, год	Объем производства, млрд кВт·ч	Изменение по сравнению с предыдущим годом, %
2006	192,13	3,7
2007	195,13	1,6
2008	191,69	-1,8
2009	172,91	-9,8
2010	187,91	8,6
2011	193,89	3,2

По данным Министерства энергетики и угольной промышленности

Максим КАМЕНЕВ, "Бизнес"



АТОМНАЯ ЭНЕРГЕТИКА МИРА

Железногорский ГХК начнет строить завод по переработке ОЯТ в ближайшие 10 лет

На Железногорском ГХК готовы приступить к реализации еще советского проекта по строительству на базе комбината завода РТ-2 в течение ближайших десяти лет.

Об этом заявил генеральный директор Горно-химического комбината Петр Гаврилов в интервью корпоративному изданию "Вестник ГХК".

По его словам, строительство РТ-2 начнется сразу после того как, на комбинате будут достроены комплекс по производству МОКС-топлива (ядерного топлива для "быстрых реакторов" производящегося из отработанного топлива), "сухое" хранилище для ОЯТ, а так же ОДЦ (опытно-демонстрационный центр) на базе которого и займутся отработкой сразу нескольких инновационных технологий переработки ОЯТ.

К слову, комплекс по производству МОКС-топлива и ОДЦ должны начать работу уже в 2015-м году, а завод РТ-2 - в 2025-м

Напомним, строительство завода РТ-2, предназначенного для приема, временной выдержки и последующей переработки отработавшего ядерного топлива (ОЯТ) с атомных электростанций, изначально планировали начать еще в конце 80-х годов прошлого века. Однако из-за развала Советского Союза, а так же высокого уровня протестных настроений среди граждан начало строительства было отложено на неопределенный срок.

iapress-line.ru

В Германии начались проблемы с электроэнергией из-за отказа от АЭС

В Германии начались сбои с обеспечением потребностей страны в электроэнергии из-за отказа от атомной энергетики. В связи с этим Германия обратилась за электроэнергией к Австрии

У немецких компаний-операторов энергосетей начались сбои с обеспечением потребностей страны в электроэнергии из-за отказа Германии от атомной энергетики. В итоге им пришлось прибегнуть к резервным австрийским электростанциям, чтобы гарантировать стабильную работу энергосетей, пишет Welt со ссылкой на собственные источники.

По данным газеты, первый раз за зиму компании Tennet пришлось прибегнуть к австрийским резервам еще 8 и 9 декабря. При этом была также задействована электростанция в Граце, работающая на нефти. Эту информацию подтвердили в Высшем федеральном агентстве по электричеству, телекоммуникациям, почте и железной дороге ФРГ (BNetzA).

Ведомство ожидало трудностей еще летом, в связи с чем подготовило резервные станции мощностью 1075 мегаватт в Австрии и тысяча мегаватт в Германии. Чиновники утверждали, что этого хватит, чтобы пережить холодную зиму без ветра и солнца.

Но как выяснилось теперь, компания-оператор энергосетей в Германии Tennet, которая выкупила ЛЭП у компании энергоконцерна E.ON, еще в

начале декабря обратилась к резервным электростанциям в Австрии, хотя погодные условия не были настолько суровыми. Представитель компании Теплет объяснил это высокой мощностью ветряков на севере страны и высоким потреблением на юге 8 и 9 декабря. При нехватке ЛЭП, по которым можно было бы перебросить электроэнергию, это вызвало перегрузку энергосети в Германии.

Ситуация обострилась также из-за того, что АЭС в Гундреммингене (Grundremmingen) была частично выведена из строя из-за внеплановой замены нескольких топливных элементов. Чтобы снизить нагрузку на энергосеть, которая транспортирует электричество с севера на юг страны, нужно было срочно увеличить производство электроэнергии на юге, где раньше это делалось за счет атомных электростанций.

В целом, по данным оператора энергосети, из-за энергопереворота компаниям приходится прибегать все чаще к экстренным мерам, чтобы обеспечить нормальное обеспечение потребителей электроэнергией, и это обходится в миллионы евро.

Как сообщалось ранее, энергетический холдинг «ДТЭК» намерен увеличить экспорт электроэнергии в Европу, в частности, в Германию.

“Дело”

Великобритания: Поддержка ядерной энергетики достигла уровня «до Фукусимы»

Уровень поддержки населением Великобритании ядерной энергетики достиг значений, которые фиксировались до аварии на АЭС «Фукусима» в Японии. Об этом свидетельствуют результаты опроса общественного мнения, проведенного британской компанией «Ipsos MORI» в период со 2 по 8 декабря 2011 года. По данным опроса, 40% респондентов высказались в поддержку ядерной энергетики. Такой же процент ответивших был зафиксирован в ноябре 2010 года. 50% респондентов выступили за строительство новых замещающих энергоблоков АЭС в стране, в ноябре 2010 года таких респондентов было 47%.

Вместе с тем, аналогичный опрос общественного мнения, проведенный в июне 2011 года, спустя три месяца после аварии в Японии, показал значительное снижение уровня поддержки ядерной энергетики. Тогда за нее высказались только 28% респондентов. С ноября 2010 года количество респондентов, выступающих против ядерной энергетики увеличилось с 17% до 25% к июню 2011 года, однако на данный момент составляет 19%. Поддержка строительства новых АЭС упала в июне до 36%, 28% ответивших высказались против. Согласно последнему опросу, против сооружения новых АЭС выступают 20% респондентов.

Nuclear.Ru

EDF предлагает продлить срок эксплуатации ядерных энергоблоков до 60 лет

«Electricite de France» выступает за продление предельного срока эксплуатации энергоблоков французских атомных станций до 60 лет, заявил 17 января на брифинге в Париже главный исполнительный директор EDF Анри Прольо. Страна «в высшей степени заинтересована» в том, чтобы реакторы работали дольше, производя «конкурентоспособную по цене»

электроэнергию; соответственно, «мы рассчитываем продлить их жизненный цикл до 60 лет», отметил А. Прольо, которого цитирует «Bloomberg». По оценке EDF, общая стоимость модернизации энергоблоков, необходимой для их работы в течение шести десятилетий, составит порядка €50 млрд.

Меры, осуществления которых потребовали надзорные органы Франции по результатам проверки состояния безопасности атомных станций, проведенной после аварии на японской АЭС «Фукусима-1» в 2011 году, обойдутся примерно в €10 млрд., пояснил глава компании. Предвыборное соглашение социалистов с партией «зеленых» предусматривает, в случае их успеха на предстоящих в 2012 году президентских и парламентских выборах, вывод из эксплуатации в период до 2025 года 40% энергоблоков атомных станций Франции, что предполагает закрытие некоторых ядерных реакторов, отработавших менее 40 лет.

Справка:

В отличие от практики ряда других стран, в которых при пуске энергоблока АЭС компания получает лицензию на эксплуатацию в течение стандартного проектного срока службы энергоустановки (как правило, 30-40 лет), во Франции разрешение на дальнейшую эксплуатацию энергоблока рассматривается каждые десять лет; условием продления лицензии служит проведение очередной модернизации, требуемой надзорным органом. Французский ядерный парк – относительно новый: 50 из 58 французских энергоблоков АЭС (86%) приняты в промышленную эксплуатацию после 1980 года; 12 блоков начаты строительством в 1980-е годы, 2 блока – в 1990-е годы. В США 49 из 104 энергоблоков АЭС (47%) приняты в эксплуатацию после 1980 года; все действующие энергоблоки в этой стране заложены в 1960-е и 1970-е годы.

Nuclear.Ru

*Ответственный за выпуск: В.Тишкова
Отпечатано в типографии ЮУ АЭС
Тираж 360 экз.*



***Уважаемые жители области и города
Южноукраинск!***

***Приглашаем организованные группы на экскурсии,
которые проводит группа связей со СМИ и
общественностью Южно-Украинской АЭС.***

***Мы работаем с понедельника по пятницу
с 8.00 до 17.00***

***и готовы провести для Вас экскурсии на
полномасштабный тренажер ЮУ АЭС,
Ташлыкскую ГАЭС и Александровскую ГЭС.***

В информационном центре для всех:

- *лекции*
- *видеофильмы*
- *осмотр макетов
оборудования*

***Наш адрес: ОП ЮУ АЭС, Южноукраинск,
Николаевской обл., 55000***

Телефоны: (05136) 4-11-61, 4-18-21

Факс: (05136) 2-18-35

Автоответчик: (05136) 2-29-93

E-mail: oinfo@sunpp.atom.gov.ua

Интернет-сайт: www.sunpp.mk.ua

***Добро пожаловать на
Южно-Украинский энергокомплекс!***