



**Национальная атомная
энергогенерирующая компания
“ЭНЕРГОАТОМ”**

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

Отдел работы с общественностью и СМИ

ПРЕСС-ФАКТ

ноябрь

*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

2011

ОГЛАВЛЕНИЕ

ЮЖНО-УКРАИНСКИЙ ЭНЕРГОКОМПЛЕКС: СОБЫТИЯ, ФАКТЫ	3
ВП „Южно-Українська АЕС” у жовтні 2011 року	3
Южно-Украинская АЭС ПРОДОЛЖАЕТ ПОДГОТОВКУ К СВЕРХПРОЕКТНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ПЕРВОГО И ВТОРОГО ЭНЕРГОВОБЛОКОВ	4
НА ТАШАЛЫКСКОЙ ГАЭС НАЧАТА СБОРКА СТАТОРА ГЕНЕРАТОРА ТРЕТЬЕГО ГИДРОАГРЕГАТА	6
НА ЮЖНО-УКРАИНСКОЙ АЭС ЗАВЕРШИЛАСЬ ПОСМИССИЯ OSART	7
НА ЮЖНО-УКРАИНСКОЙ АЭС СОСТОЯЛАСЬ ПРОТИВОАВАРИЙНАЯ ТРЕНИРОВКА	7
ЮЖНО-УКРАИНСКАЯ АЭС И ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА	9
НЕКОТОРЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КАЧЕСТВА ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ, РАСПОЛОЖЕННЫХ ВБЛИЗИ ЮУ АЭС ЗА СЕНТЯБРЬ 2011 ГОДА	9
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКАЯ ОБСТАНОВКА ЗА СЕНТЯБРЬ 2011 ГОДА	9
РАДИАЦИОННАЯ ОБСТАНОВКА В 30-ТИ КИЛОМЕТРОВОЙ ЗОНЕ ЮУ АЭС	10
НОВОСТИ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ УКРАИНЫ	11
В ОКТЯБРЕ 2011 Г. АЭС УКРАИНЫ УВЕЛИЧИЛИ ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	11
НКРЭ СКОРРЕКТИРОВАЛА УСТАНОВЛЕННУЮ МОЩНОСТЬ "ЭНЕРГОАТОМА"	12
СТРОИТЕЛЬСТВО ЗАВОДА ЯТ В УКРАИНЕ ОДОБРЕНО НА ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЯХ	12
"ЭНЕРГОАТОМ" И ФРАНЦУЗСКАЯ AREVA ПОДПИСАЛИ СОГЛАШЕНИЕ О СОТРУДНИЧЕСТВЕ	13
СТРОЙКА ВЕКА	13
НОВОСТИ ТЭК УКРАИНЫ	17
ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В УКРАИНЕ ЗА 10 МЕСЯЦЕВ ВЫРОСЛО НА 3,3%	17
УКРАИНА СОКРАТИЛА ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РФ ЗА 10 МЕСЯЦЕВ НА 30,3%	17
АТОМНАЯ ЭНЕРГЕТИКА МИРА	18
ДОЛЯ АТОМА В МИРОВОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ ВЫРАСТЕТ ДО 2035 ГОДА НА 70%	18
DIE WELT: ПРАВИТЕЛЬСТВО ФРГ ОКАЗАЛОСЬ НЕ ГОТОВЫМ К ОТКАЗУ ОТ АЭС	18
НЕМЕЦКИЙ ХУДОЖНИК РЕШИЛ КУПИТЬ АЭС	19



ЮЖНО-УКРАЇНСЬКИЙ ЕНЕРГОКОМПЛЕКС: СОБІТЯ, ФАКТЫ

ВП „Южно-Українська АЕС” у жовтні 2011 року

У жовтні відокремленим підрозділом „Южно-Українська АЕС” вироблено 1 мільярд 796 мільйонів 357 тисяч кіловат-годин електроенергії, у т.ч. на:

- АЕС – 1 мільярд 777 мільйонів 336 тисяч кіловат-годин;
- Ташлицькій ГАЕС – 14 мільйонів 679 тисяч кіловат-годин;
- Олександрівській ГЕС – 4 мільйони 342 тисячі кіловат-годин.

Для отримання такої кількості електроенергії на теплової електростанції потрібно було б спалити 666 тисяч тонн донецького вугілля, або 507 мільйонів 666 тисяч кубометрів природного газу.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) за місяць склав 79,52%, з початку року – 60,91%. План за місяць з виробітку електроенергії виконано на 101,3%, з початку року – 102,6% . З початку року відокремленим підрозділом „Южно-Українська АЕС” було вироблено 13 мільярдів 508 мільйонів 328 тисяч, а з початку експлуатації (грудень 1982 р.) 451 мільярд 109 мільйонів 851 тисячу кіловат-годин електроенергії.

Третій енергоблок 25 жовтня з 06 год. 52 хв. до 20 год. 00 хв. був відключений від енергосистеми України для усунення зауважень в роботі допоміжного обладнання турбіни. Обладнання першого і другого енергоблоків ЮУ АЕС 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. З початку року на ОГЕС було вироблено 37 мільйонів 595 тисяч, а з початку експлуатації (квітень 1999 р.) 342 мільйони 702 тисячі кіловат-годин електроенергії.

Перший та другий гідроагрегати Ташлицької ГАЕС працювали за заданим графіком несення навантажень. З початку року на ТГАЕС було вироблено 139 мільйонів 837 тисяч, а з початку експлуатації (жовтень 2006 р.) 892 мільйони 527 тисяч 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 1 листопада складає 9,6 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.

О. Пелюх, інженер групи зв'язків зі ЗМІ та громадськістю

Южно-Украинская АЭС продолжает подготовку к сверхпроектной эксплуатации первого и второго энергоблоков

Отчет по периодической переоценке безопасности (ОППБ) технического состояния и переназначения ресурса всех элементов первого энергоблока станции (в т.ч. корпуса реактора и строительных конструкций) ОП ЮУАЭС планирует предоставить Государственной инспекции по ядерному регулированию Украины (ГИЯРУ) в декабре 2011 года. Документ включает анализ влияния на безопасность энергоблока проведенных модификаций, старения оборудования и строительных конструкций и состоит из 14 частей. Сегодня материалы ОППБ проходят независимую проверку на соответствие международным требованиям группой шведских экспертов под руководством SSM (шведский инспекторат) в рамках Соглашения между Кабинетом Министров Украины и Правительством Королевства Швеция.

В декабре 2012 года по результатам государственной экспертизы отчета ГИЯРУ примет решение о возможности дальнейшей эксплуатации ЮУАЭС-1.

За период 2005-2011 гг. на мероприятия по повышению безопасности, модернизации, реконструкции и техническому перевооружению первого энергоблока ЮУАЭС израсходовано около 625 млн грн.

В нынешнем году, в частности, произведена замена предохранительных клапанов конденсаторов давления и парогенераторов, ввод гидростатических уровнемеров теплоносителя над активной зоной реактора, замена оборудования систем нормальной эксплуатации реакторного отделения.

В настоящее время на энергоблоке №1 Южно-Украинской АЭС продолжают работы по обоснованию продления эксплуатации основного оборудования. По 19 группам выполняется оценка технического состояния оборудования, зданий и сооружений, по 16 из них решения уже согласованы. По оставшимся трем группам (защитной оболочке, первому контуру и корпусу реактора) проводится государственная экспертиза.

Переназначение срока эксплуатации реактора первого энергоблока осуществляет Институт ядерных исследований "Ржеж" (Чехия), который начал эти работы 1 февраля 2008 года. Субподрядные организации - российские ООО «Газпроект» и «Центр материаловедения и ресурса» выполнили визуально-измерительный контроль корпуса реактора, щитового и другого оборудования, контроль механических свойств металла и др. Специалисты Ривненской АЭС провели ультразвуковой контроль металла корпуса реактора изнутри, результат - положительный. Это даст возможность после расчетов по единой методике обоснованно продлить срок эксплуатации корпуса реактора.

Ранее, в 2007-2009 гг., была проведена оценка технического состояния бассейна выдержки и перегрузки топлива, после чего с ГИЯРУ согласовано решение о продлении срока эксплуатации этих объектов до 2022 года. В 2007-2008 гг. обследовалось техническое состояние кабелей энергоблока №1. Результаты показали, что при частичной замене кабелей возможно продлить срок их эксплуатации в сверхпроектный период. Соответствующее решение согласовано с Госатомрегулирования.

Сегодня оборудование энергоблока №1 прошло квалификацию и на сейсмические воздействия - из 2409 единиц квалифицировано 36,8%. Из 540 единиц оборудования, подлежащего квалификации на "жесткие" условия,

квалифицировано 82%. Окончательные данные о результатах квалификации будут получены после согласования итоговых отчетов с ГИЯРУ. Процесс квалификации предусматривает подтверждение способности оборудования выполнять возложенные на него функции при "жестких" условиях эксплуатации (высокая температура, давление, влажность) и сейсмическом воздействии. Со времени проектирования и строительства Южно-Украинской станции требования в этой области серьезно ужесточены, поэтому без проведения квалификации продление срока эксплуатации энергоблоков невозможно. К этому процессу привлечен Институт ядерных исследований "Ржеж", имеющий опыт выполнения аналогичных работ на многих АЭС Европы.

Южно-Украинская АЭС - первая и пока единственная в Украине, где создается система мониторинга экологически опасных явлений, в том числе - сейсмомониторинга. Система состоит из центральной сейсмостанции и сети выносных сейсмопунктов (в селах Щуцкое, Трикраты, Ивановка и пгт Арбузинка).

Напомним, что проектный срок эксплуатации энергоблока №1 Южно-Украинской АЭС истекает в конце следующего года, а лицензия второго энергоблока заканчивается в начале 2015-го. Но уже сегодня на блоке №2 ведутся мероприятия по повышению безопасности, модернизации, реконструкции и техническому перевооружению по тем же отраслевым программам. В целом за период с 2005 по 2011 год на эти мероприятия израсходовано около 400 млн грн.

Оценка технического состояния оборудования, зданий и сооружений второго «миллионника» выполняется по 14 группам. Согласованы решения по обследованию и паспортизации производственных зданий и сооружений, бассейна выдержки отработанного ядерного топлива, кабелей и др. Сегодня уже разработаны рабочие программы обследования корпуса реактора, опорных конструкций, тепломеханического оборудования, защитной оболочки. Выполнение всего объема работ по оценке технического состояния запланировано на планово-предупредительный ремонт 2012 года. В ноябре 2013-го планируется завершить квалификацию оборудования на "жесткие" условия и сейсмические воздействия. В июне 2011 г. начата переоценка безопасности энергоблока №2. Отчет по Комплексному анализу безопасности второго блока будет предоставлен в Госатомрегулирования до июля 2013 года.

Дополнительно:

Ориентировочные затраты на строительство нового атомного энергоблока, как показывает мировая практика, составляют около 60-80 млрд. грн. (EUR 5-7 млрд). По оценке специалистов, затраты на продление срока эксплуатации энергоблока №1 составят около 3500 грн. на 1 кВт установленной мощности или 3,5 млрд грн. в целом, что эквивалентно около 5% стоимости строительства нового блока.

На Ташлыкской ГАЭС начата сборка статора генератора третьего гидроагрегата



9 ноября начата укрупнительная сборка генератора-двигателя гидроагрегата №3 Ташлыкской ГАЭС - в шахту генератора опущен первый из шести сегментов статора. Вес конструкции 79,3 тонны. Монтажные работы ведут специалисты АО «Спецгидроэнергомонтж». Они имеют большой опыт монтажных и ремонтных работ оборудования как на отечественных, так и на зарубежных гидроэлектростанциях. Персонал СГЭМ выполнял сборку генератора и первых двух гидроагрегатов ТГАЭС, аналогичных третьему.

В связи с тем, что на обмотку и активное железо «шестерок» негативно влияют перепады температур, установить их на штатное место стараются как можно быстрее. Далее монтажники приступят к самому ответственному этапу данных работ – сборке сегментов в единое кольцо. К этому процессу и его результатам предъявляются самые жесткие требования.

Следующими важными этапами графика пуска 3-го агрегата станут укрупнительная сборка ротора, дефектация и контрольная сборка насос-турбины, которая была смонтирована в 2006 году на 95%. Чтобы убедиться в работоспособности оборудования турбины после 5-летнего перерыва, монтажникам потребуется выполнить его полную ревизию.

В соответствии с существующим планом-графиком, 3-й гидроагрегат планируется ввести в строй действующих до конца 2012 года. Для реализации намеченных планов на финансирование объекта в следующем году потребуется около 780 млн. грн. Общая ориентировочная стоимость пускового комплекса в составе гидроагрегата №3 ТГАЭС составит 1 млрд 274 млн грн. Сегодняшнюю его готовность специалисты управления капитального строительства ОП ЮУАЭС оценивают в 50%.

Дополнительно

Высокоманевренная Ташлыкская ГАЭС на реке Южный Буг – одна из составляющих Южно-Украинского энергокомплекса. Основное ее предназначение - производство электроэнергии для покрытия вечерних и утренних пиков потребления при использовании избыточной ночной энергии для закачки воды в верхний водоем.

Сегодня на ТГАЭС в работе находится первая очередь в составе двух агрегатов. Продолжается сооружение второй очереди станции в составе 3-го гидроагрегата. Распоряжением Кабинета Министров Украины от 21 ноября 2007 года № 1036-р «Об утверждении проекта завершения строительства Ташлыкской ГАЭС» определен ввод в эксплуатацию шести гидроагрегатов ТГАЭС общей мощностью 900 МВт.

На Южно-Украинской АЭС завершилась постмиссия OSART

18 ноября на Южно-Украинской АЭС завершилась постмиссия OSART. В течение 4 дней 2 эксперта Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ) проверяли эксплуатационную безопасность первого и второго энергоблоков АЭС. Главная задача, стоявшая перед командой OSART, - удостовериться, что предложения предыдущей международной проверки претворяются в жизнь.

Основная миссия OSART на энергоблоках № 1 и № 2 ЮУАЭС прошла в ноябре 2009 года. Она выполнялась по ограниченному объему, охватившему проверку практик эксплуатации по 6 основным направлениям. В соответствии с выводами миссии направление "Эксплуатация" было признано полностью отвечающим лучшим международным стандартам. По остальным направлениям проверки, кроме общего позитивного вывода, было определено девять предложений по дальнейшему улучшению деятельности ЮУАЭС. Руководством станции все предложения миссии OSART 2009 года были приняты к безусловной реализации. На основе их тщательного анализа и оценки были разработаны специальные мероприятия по улучшению деятельности АЭС.

По словам руководителя команды постмиссии OSART 2011 года сотрудника департамента безопасности ядерных установок МАГАТЭ Габора Вамоша, команда пришла к выводу, что 3 предложения международных экспертов на сегодня внедрены полностью. Реализация еще 5 достигла степени удовлетворительного или адекватного решения (внедрение намеченных мероприятий идет по плану и удовлетворительными темпами). И только один вопрос – установка оборудования по контролю газоаэрозольного трития - находится в категории недостаточного прогресса. При этом Г. Вамош констатировал: «Работы в этом направлении тоже начались. Решение данного вопроса ведется в рамках проекта на уровне ГП НАЭК «Энергоатом», что, в свою очередь, логично, потому что аналогичные задачи стоят перед всеми атомными станциями компании. «Пилотной» станцией для внедрения проекта выбрана Запорожская АЭС».

На Южно-Украинской АЭС состоялась противоаварийная тренировка



24 ноября, на Южно-Украинской АЭС прошла общестанционная противоаварийная тренировка по ликвидации коммунальной аварии, связанной с последствиями чрезвычайных геологических и гидрогеологических ситуаций. В ней были задействованы начальники смен: АЭС, очередей и основных подразделений предприятия; оперативный персонал реакторного, турбинного, электрического цехов, цеха тепловой автоматики и измерений; штаб руководителя аварийных работ на промплощадке; группа инженерной поддержки; эвакуационная комиссия; аварийные группы и бригады; инструкторский персонал полномасштабных тренажеров учебно-тренировочного центра. Кроме того, непосредственное

участие в мероприятии принял личный состав Отряда Государственной пожарной охраны №1 (г. Южноукраинск) и штаб пожаротушения.

Мероприятие проводилось в соответствии с «Графиком проведения противоаварийных тренировок аварийных групп и бригад ЮУАЭС». Тренировка проходила непосредственно на рабочих местах и полномасштабном тренажере энергоблока №1 по схеме с условными действиями. Какие-либо реальные операции на оборудовании не выполнялись.

Базовым событием сценария тренировки на Южно-Украинской АЭС стало УСЛОВНОЕ землетрясение, в результате которого вышли из строя системы основного и резервного электроснабжения атомной станции. Вследствие этого произошел УСЛОВНЫЙ отказ системы охлаждения ядерного реактора энергоблока №1, УСЛОВНЫЙ выброс радиоактивного пара и УСЛОВНОЕ радиоактивное загрязнение промплощадки АЭС. Ситуация была усложнена УСЛОВНЫМ пожаром, возникшим в результате самовозгорания радиоактивных отходов в одной из ячеек хранилища слаборадиоактивных отходов, а также наличием УСЛОВНО пострадавшего работника. Условно по тренировке, ситуация была классифицирована как «Коммунальная авария», для ее локализации и ликвидации введен в действие «Аварийный план ОП ЮУАЭС».

Главной задачей практических учений была проверка способности персонала АЭС самостоятельно, быстро и правильно идентифицировать аварийный режим и предпринять необходимые меры для его ликвидации. Особое внимание уделялось вопросам взаимодействия с пожарной службой МЧС (для ликвидации условного огня было задействовано 10 единиц спецтехники).



Условная авария была зафиксирована в 10.00. Благодаря оперативным и слаженным действиям всех участников тренировки, в 11.55 руководителю штаба аварийных работ на промплощадке (РАРП) было доложено: «Неуправляемый выход радиоактивных веществ на территорию АЭС прекращен, реакторные установки всех трех блоков атомной станции находятся в безопасном состоянии, пожар ликвидирован».

Подводя общие итоги мероприятия, руководитель штаба РАРП заместитель генерального директора ОП ЮУАЭС Владимир Богатчук отметил: «Главным акцентом сегодняшней тренировки было совпадение нескольких аварийных факторов: землетрясения, отказа систем аварийного питания, возникновения пожара, необходимости оказания первой помощи. Со всеми поставленными задачами оперативный персонал станции, весь персонал аварийных бригад справился. Подтверждена готовность управлять процессами ликвидации аварии и ее последствий. Продемонстрирована слаженность действий со службами МЧС». Что касается полученных уроков, то, по словам В. Богатчука, особое внимание в перспективе необходимо уделить системам коммуникации.

***Материалы раздела подготовлены
отделом работы с общественностью и СМИ***



ЮЖНО-УКРАИНСКАЯ АЭС И ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА

**Некоторые показатели качества водных объектов,
расположенных вблизи ЮУ АЭС за октябрь 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	-	25	-
Цветность	град.	не регламентируется	30	29	30
pH	ед.	6,5 – 8,5	8,45	8,69	8,44
Жесткость общая	мг-экв/дм ³	не регламентируется	5,20	8,40	5,2
Нефте-продукты	мг/дм ³	<0,05	0,020	0,022	0,021
Сухой остаток	мг/дм ³	<1000	559	1077	563

Гидрометеорологическая обстановка за октябрь 2011года

Параметры		Размерность	Значение
Река Южный Буг-водомерный пост «Константиновка»	Уровень	м	19,47
	Расход воды	м ³ /с	62,6
Ташлыкский водоем-охладитель	Температура воды:		
	- в подводящем канале,	°C	27,6
	- в сбросном канале	°C	35,1
	Средний уровень воды	м	99,44
Скорость ветра		м/с	3,5
Температура воздуха:			
- средняя температура за месяц		°C	9,4
- средняя температура за многолетний период		°C	10,3
- средняя максимальная температура за месяц		°C	14,7
- абсолютный максимум		°C	27,2
- средняя минимальная температура за месяц		°C	4,5
- абсолютный минимум		°C	-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**

**октябрь
2011 года**

Радиационный (гамма) фон на местности, миллирентген/час	До пуска ЮУ АЭС	За отчётный период	Предельно допустимый
на промплощадке ЮУ АЭС	0,018	0,0126	0,059
В 30-км зоне наблюдения ЮУ АЭС	0,011	0,0116	не нормируется
В с. Рябоконово (33,5км от ЮУ АЭС)	0,011	0,012	

Среднесуточный выброс радиоактивных веществ ЮУ АЭС	Инертные радиоактивные газы (ИРГ)	Йод-131	Смесь долгоживущих радионуклидов (ДЖН)
Фактический выброс, Ки/сут	2,24	0,0000028	0,0000023
Допустимый выброс, Ки/сут	1188	0,1	0,02
% от допустимой нормы	0,189	0,003	0,012

Воздух (контроль выбросов в атмосферу через венттрубы ЮУ АЭС)	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
Выбросы в атмосферу, МБк/мес	0,0915	0,0425	0,372
Допустимый выброс, МБк/мес	17980,00	13640,00	11470,00
% от допустимого уровня	0,00051	0,00031	0,0032

Измеренные концентрации радионуклидов в атмосферном воздухе, мкБк/л	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
на промплощадке ЮУ АЭС	0,00125	0,00105	0,00163
В г.Южноукраинск 3,5 км от ЮУ АЭС	0,0013	0,00115	0,00179
В с. Рябоконово (33,5км от ЮУ АЭС)	0,0013	0,00115	0,00129
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	0,011	0,007	0,048
р.Южный Буг (с.Бугское, после ЮУ АЭС)	17,0	0,01	0,006	0,028
Ташлыкское водохранилище (пруд-охладитель ЮУ АЭС)	164,0	0,012	0,0075	0,018
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 = 3,7×10¹⁰ Бк.

Подготовлено по данным цеха радиационной безопасности ОП ЮУ АЭС



НОВОСТИ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ УКРАИНЫ

В октябре 2011 г. АЭС Украины увеличили производство электроэнергии

По оперативным данным, в октябре атомные электростанции увеличили производство электроэнергии по сравнению с сентябрем на 2,19%, или на 167,5 млн. кВт·час до 7 788 млн. кВт·час.

По сравнению с октябрем 2010 г. производство электроэнергии снизилось на 4,36%, или на 355 млн. кВт·час.

В январе-октябре АЭС увеличили производство электроэнергии по сравнению с аналогичным периодом 2010 г. на 0,88% или на 639 млн. кВт·час до 73 211 млн. кВт·час.

Как сообщалось, в январе-сентябре АЭС увеличили производство электроэнергии по сравнению с аналогичным периодом 2010 г. на 1,55% или на 996,3 млн. кВт·час до 65 425 млн. кВт·час.

Национальная атомная энергогенерирующая компания «Энергоатом» (Киев) эксплуатирует Запорожскую (Запорожская область), Ривненскую (Ривненская область), Хмельницкую (Хмельницкая область) и Южно-Украинскую АЭС, а также объединяет Ташлыкскую ГАЭС и Александровскую ГЭС (все - Николаевская область). В состав компании входит также Донузлавская ВЭС (Крым).

Доля «Энергоатома» в структуре отпуска электроэнергии равнялась 48%.

Коэффициент использования установленной мощности АЭС в январе-октябре 2011г. возрос до 72,5% с 71,9%.

В январе-октябре 2011г. произошло 14 учетных нарушений в работе АЭС по сравнению с 18 в январе-октябре 2010г.

Производство электроэнергии на АЭС

	За октябрь 2011г., млн. кВт·час	За январь-октябрь 2011г. млн. кВт·час
Всего	7 788	73 221
ЗАЭС	3 155	33 353
РАЭС	1 777	13 330
ЮАЭС	1 744	13 877
ХАЭС	1 112	12 651

"Украинские новости"

НКРЭ скорректировала установленную мощность "Энергоатома"

Национальная комиссия регулирования электроэнергетики (НКРЭ) Украины увеличила установленную мощность генерирующего оборудования НАЭК "Энергоатом" до 14359,972 МВт.

По словам представителя компании, корректировка связана с увеличением мощности Александровской гидроэлектростанции, входящей в Южно-Украинский энергокомплекс, с 2,5 МВт до 11,5 МВт.

Кроме того, "Энергоатом" запустил в эксплуатации ветрогенератор мощностью 0,6 МВт на Донузлавской ветроэлектростанции.

Интерфакс-Украина

Строительство завода ЯТ в Украине одобрено на общественных слушаниях

Жители пгт Смолино (Маловишковский р-н, Кировоградская обл.), принявшие участие в состоявшихся общественных слушаниях, единогласно проголосовали за строительство завода по производству ядерного топлива.

Общественные слушания по вопросу экологического влияния строительства и эксплуатации завода по производству ядерного топлива на территории Украины состоялись 29.10.11г. и были организованы ГК "Ядерное топливо". В слушаниях приняли участие представители атомных отраслей Украины и России, а также члены общественных и экологических организаций, журналисты, жители области, представители региональных органов власти.

Положительное решение населения пгт Смолино позволит передать подготовленное ТЭО проекта завода на экспертизу и утверждение КМ Украины.

18.08.11г. на итоговом заседании Комиссии по рассмотрению предложений и подготовке рекомендаций по выбору площадки для размещения предприятия по производству ядерного топлива для реакторов типа ВВЭР-1000 было принято решение рекомендовать площадку в районе пгт Смолино.

9.09.11г. состоялось собрание учредителей ЧАО "Завод по производству ядерного топлива", в ходе которого подписан учредительный договор о создании ЧАО.

***Справка:** 27.10.10 г. ОАО "ТВЭЛ" (РФ) и ГК "Ядерное топливо" (Украина) подписали соглашение о создании на территории Украины предприятия по производству ядерного топлива для реакторов типа ВВЭР-1000.*

Соглашение предусматривает создание совместного предприятия, в котором украинская уполномоченная организация будет владеть пакетом 50% плюс одна акция. В документе подтверждено намерение ОАО "ТВЭЛ" передать технологии всех уровней изготовления ядерного топлива не позднее 2020 г., обеспечивать технологическое сопровождение деятельности завода с учетом внедрения новейших технологий, обучать персонал, квалифицировать завод.

Кроме того, ОАО "ТВЭЛ" подтвердило готовность поставлять на завод все недостающие до момента локализации компоненты и комплектующие ядерного топлива и обеспечить услугами по обогащению урана из России.

Согласно конкурсному предложению ОАО "ТВЭЛ", в Украине в соответствии с согласованными сторонами сроками и базовыми документами будет построен завод по изготовлению ядерного топлива мощностью 400 т по урану в год. Завод будет вводиться в эксплуатацию тремя очередями. Первая

очередь предполагает создание участков снаряжения тепловыделяющих элементов и производства тепловыделяющих сборок, а также создание участка для изготовления ряда комплектующих и инфраструктуры завода. Вторая очередь предполагает создание участка для изготовления циркониевых комплектующих и дополнительной инфраструктуры. Полное развитие завода планируется осуществить в ходе третьей очереди, когда будут созданы участок для изготовления топливных таблеток и порошков и дополнительная инфраструктура.

UA Energy

"Энергоатом" и французская AREVA подписали соглашение о сотрудничестве

Госпредприятие "НАЭК "Энергоатом" и французская атомная компания AREVA подписали "дорожную карту" сотрудничества в сфере атомной энергетики. 14 ноября соглашение подписали президент "Энергоатома" Юрий Недашковский и представитель AREVA Доминик Мокли.

Цель соглашения о дорожной карте в сфере атомной энергетики - определение принципов, которыми следует руководствоваться в отношении между сторонами, а также подготовка фундамента для возможного последующего создания коммерческой формы сотрудничества между "Энергоатомом" и компанией AREVA.

Возможные направления сотрудничества – нормативно-методическое обеспечение в сфере обращения с отработавшим ядерным топливом (ОЯТ), а также его хранение и переработка. По словам главы "Энергоатома", AREVA готова работать с ОЯТ транснациональной компании Westinghouse, которое используется на Южно-Украинской АЭС.

Как сообщалось, в середине октября вице-президент "Энергоатома" Наталия Шумкова сообщила о планах подписания с AREVA рамочного соглашения о сотрудничестве в сфере обращения с радиоактивными отходами (РАО) и отработавшим ядерным топливом (ОЯТ). По ее словам, одним из возможных вариантов будущего сотрудничества может стать переработка французской компанией ядерного топлива транснациональной компании Westinghouse, которое эксплуатируется на Южно-Украинской АЭС.

Кроме того, "Энергоатом" планирует сотрудничать с AREVA в вопросе закупки контейнеров для вывоза высокоактивных отходов, получаемых в результате переработки ОЯТ. Н.Шумкова также не исключила возможность создания совместного с французами предприятия по изготовлению таких контейнеров.

Справка: Группа компаний AREVA сформирована в 1999 году в результате слияния производителя атомного топлива Cogema и Framatome, занимающейся строительством АЭС. AREVA является крупнейшим в мире производителем оборудования для АЭС, а также занимается производством обогащенного урана. Франция владеет 91% акций компании, в свободном обращении находится 4% бумаг.

Интерфакс-Украина

Стройка века

В данный момент НАЭК «Энергоатом» реализует восемь крупных инвестиционных проектов, среди которых строительство 3-го и 4-го энергоблоков Хмельницкой АЭС. И хотя процесс идет не так быстро, как ожидалось пару лет назад, Компания уверена, что проект состоится. Украина в

скором времени получит новые блоки ХАЭС с повышенными характеристиками безопасности, отвечающими всем международным требованиям.

Достройка №1

Нужно сказать, что история Хмельницкой АЭС похожа на биографию человека, которого высшие силы захотели проверить на прочность, и который эти испытания с честью выдержал. Сегодня, наверное, уже только старожилы станции помнят, что в 1975 году, утверждая решение о строительстве атомной станции в районе с. Нетишин Хмельницкой области, Министерство энергетики СССР рассмотрело 50 конкурирующих площадок. При этом первое название станции было — «Западноукраинская №2».

Первый энергоблок ХАЭС был введен в эксплуатацию 22 декабря 1987 года, второй — 8 августа 2004-го. И это при том, что их строительство начиналось практически одновременно, и пуск блока №2 мог состояться лет эдак на 14 раньше. Помешала авария на Чернобыльской АЭС, после которой в обществе возникло огромное количество фобий, что и стало причиной введения моратория на развитие атомной энергетики: в начале августа 1990 Верховная Рада Украины объявила мораторий на строительство новых и увеличение мощностей уже действующих АЭС. Отрезвление наступило достаточно быстро. Масштабный экономический кризис начала 90-х, дефицит энергоресурсов и веерные отключения от электроэнергии целых регионов страны жестко расставили все акценты. И, хотите, верьте, хотите, нет, но Украина, как и многие другие страны, поняла, что развитию атомной энергетики альтернативы нет — ученые пока не изобрели более совершенный способ производства энергии. В октябре 1993 года ВР отменяет запрет на строительство новых АЭС. Но время было упущено, а ресурсная база страны к тому времени была уже истощена. В середине 90-х рассматривались варианты достройки второго энергоблока ХАЭС за счет кредитных средств. В частности, прорабатывался вариант сотрудничества по линии ЕБРР/Евроатом. И только в 2003 году, не получив обещанных международных кредитных средств, НАЭК «Энергоатом» принял решение достраивать блоки №2 Хмельницкой АЭС и №4 Ровенской АЭС собственными силами.

Достройка №2

Ныне в составе Хмельницкой АЭС работает два энергоблока мощностью 1000 МВт каждый. ХАЭС является самым мощным промышленным предприятием области. По итогам 2010 года станция выработала 13 036,8 млн. кВт·ч электроэнергии, а за весь период эксплуатации 185 960,6 млн кВт·ч. На объекте трудится более 5 тысяч человек, которые обслуживают десятки разнопрофильных подразделений.

После запуска второго блока предприятие работает слаженно и стабильно. ХАЭС вместе с другими украинскими АЭС успешно прошла через масштабную проверку безопасности всех действующих энергоблоков, которая проходила под эгидой МАГАТЭ и при участии ЕС. Проверяли все: и проектную и эксплуатационную безопасность, и обращение с радиоактивными отходами, и государственное регулирование ядерной и радиационной безопасности. К стати именно результаты этой проверки позволили 29 июня 2011 года главе представительства Евро-комиссии в Украине Жозе Мануэлю Пинту Тейшейре заявить, что украинские АЭС соответствуют стандартам безопасности Европейского Союза.

Все это вместе взятое и позволило коллективу НАЭК «Энергоатом» приступить к реализации амбициозного проекта по достройке 3-го и 4-го

энергоблоков ХАЭС. Что вполне рационально и логично, с учетом прогнозов относительно роста потребления электроэнергии в стране и того, что эксперты оценивают строительную готовность 3-го блока в 75%, а 4-го — в 28%. Отдельно отметим, что на этот раз вопрос общественной поддержки решался заблаговременно. В общественных слушаниях по поводу достройки энергоблоков приняло участие почти 4 тысячи человек, а сами слушания прошли в 14 населенных пунктах зоны наблюдения Хмельницкой АЭС. Победителем международного конкурса по отбору проекта реакторной установки для строительства 3-го и 4-го энергоблоков ХАЭС в октябре 2008 г Министерство топлива и энергетики Украины признало российскую компанию «Атомстройэкспорт», представившую проект В-392Б. Это усовершенствованная реакторная установка российской конструкции ВВЭР-1000. В июне 2010 года Кабинет министров Украины и Правительство РФ подписали соглашение о сотрудничестве в строительстве энергоблоков №№3,4 ХАЭС. А в январе 2011 года ВР Украины ратифицировала этот договор. Однако, судя по всему, на данный момент российский вариант достройки уже не является безальтернативным. Во всяком случае, на недавнем брифинге генеральный директор «Атомпроектинжиниринг» В. Бронников намекнул на то, что если в ближайшее время с российской стороны не будет утрясен вопрос «стоимости» кредитных денег, возможны и иные варианты достройки энергоблоков на ХАЭС. Подчеркнув при этом, что неизменными останутся принципиальные подходы.

Дело принципа №1

Собственно принципиальных моментов два. Первый касается всего атомного хозяйства в контексте достройки энергоблоков на ХАЭС, тогда как второй — специфики организации самого процесса на станции. По замыслу руководства НАЭК «Енергоатом» проект ХЗ-Х4 должен стать плацдармом для восстановления работоспособности энергомашиностроительного, строительного-монтажного и проектировочного комплексов Украины. Сверхзадача — организовать собственное производство реакторов. Переговоры по данному вопросу украинские атомщики ведут со всеми потенциальными поставщиками оборудования, включая россиян. «Стремление многих стран к масштабному развитию ядерной энергетики в условиях ограниченных возможностей мировых производителей основного энергетического оборудования в ближайшей перспективе породит дефицит корпусов водо-водяных реакторов под давлением. В этих условиях мы будем тщательно изучать возможности диверсификации строящихся ядерных установок», — говорит по этому поводу глава «Енергоатома» Юрий Недашковский.

Части реакторной установки планируется выпускать на заводах тяжелого машиностроения, таких как, например, Новокраматорский завод тяжелого машиностроения. Сборку реакторной установки и ее испытания можно бы проводить на харьковском «Турбоатоме». Под реализацию проекта строительства энергоблоков на ХАЭС в нашей стране планируется запустить производство собственного электронного оборудования. Особое внимание при этом будет уделено тому, чтобы качество отечественной продукции отвечало современным требованиям безопасности.

Дело принципа №2

И если первый момент — опора на собственного производителя возражений в целом не вызвало, то второй — достройка энергоблоков на базе уже имеющихся строительных конструкций вызвал определенную волну критических

оценок. Специалисты НАЭК накопившие в ходе многолетних публичных баталий изрядный опыт полемики, реагируют на эти оценки достаточно спокойно. Во-первых, они видят в этом определенный позитив. Чем больше дискуссионных моментов будет обсуждено до практической стадии проекта, тем меньше неожиданностей со стороны общественного мнения возникнет в будущем. Во-вторых, прислушиваясь к мнению критиков, атомщики вполне резонно полагают, что опираться в своих действиях они имеют право только на экспертные оценки официальных организаций, прошедших соответствующую аттестацию. В-третьих, они готовы к любой публичной экспертизе тех расчетов, которые легли в основание проекта X-3 и X-4. Между тем, данные официальной экспертизы свидетельствуют о том, что имеющиеся конструкции годны к эксплуатации еще как минимум в течение 100 лет. При этом в проектной документации содержится пункт, фиксирующий, что все строительные элементы, которые будут мешать размещению нового реактора, будут снесены. Таким образом, будут использованы только те конструкции, которые пройдут процедуру технической интеграции и сам процесс будет лицензирован официальными экспертными организациями, как ядерными, так и строительными. Подобный подход, по мнению В.Бронникова, полностью соответствует современным тенденциям в атомной энергетике. Еще один важный момент, на который обращают внимание специалисты «Энергоатома» — это поиск оптимального варианта сочетания цены проекта, его технологической составляющей и современных требований безопасности. Исходя из оценок, можно сделать вывод, что атомщики настроены на установку в новых блоках ХАЭС реакторов третьего поколения, в которых предусмотрена самая современная автоматизация интерфейса человек-машина. В целом же успешная реализация проекта позволит на 50% локализовать производство атомного оборудования уже в Украине. Что, безусловно, станет значительным шагом вперед в развитии всего атомного комплекса страны.

История строительства Хмельницкой АЭС и последующей достройки ее энергоблоков как нельзя лучше иллюстрирует всю сложность и неоднозначность восприятия нашим обществом атомной энергетики. За 35 лет эта история вместила в себя и неподдельный энтузиазм строителей, и искреннюю тревогу людей, требовавших закрыть все АЭС, и горечь профессионалов, понимавших, к чему могут привести необдуманные и поспешные решения. Но, возможно именно в этом гарантия того, что в XXI веке вопросы развития атомной энергетики будут решаться исключительно в прагматическом ключе...

"Деловая столица", Дмитрий РЯСНОЙ



НОВОСТИ ТЭК УКРАИНЫ

Производство электроэнергии в Украине за 10 месяцев выросло на 3,3%

Производство электроэнергии в Объединенной энергосистеме Украины (ОЭСУ) в январе-октябре 2011 года увеличилось на 3,3% по сравнению с январем-октябрем 2010 года - до 157,608 миллиарда кВт ч, сообщила пресс-служба министерства энергетики и угольной промышленности Украины.

Согласно сообщению, за 10 месяцев тепловые электростанции (ТЭС) и теплоэлектроцентрали увеличили выработку электроэнергии на 9,5% - до 68,547 миллиарда кВт ч, атомные электростанции (АЭС) - на 0,9%, до 73,213 миллиарда кВт ч, блок-станции и коммунальные ТЭЦ - на 3,7%, до 6,409 миллиарда кВт ч.

ГЭС и ГАЭС за 10 месяцев сократили выработку электроэнергии на 16% - до 9,437 миллиарда кВт ч.

В октябре т.г. выработка электроэнергии в ОЭС Украины выросла по сравнению с октябрем 2010 года на 0,4% - до 16,691 миллиарда кВт ч.

Как сообщал "Прайм", Украина планирует в 2011 году увеличить производство электроэнергии на 3,7% по сравнению с 2010 годом - до 194,839 миллиарда кВт ч.

Производство электроэнергии в Объединенной энергосистеме Украины в 2010 году увеличилось на 8,7% по сравнению с 2009 годом - до 187,910 миллиарда кВт ч.

"РИА Новости"

Украина сократила поставки электроэнергии в РФ за 10 месяцев на 30,3%

Украина сократила поставки электроэнергии в Россию за 10 месяцев 2011 года по сравнению с соответствующим периодом 2010 года на 30,3% - до 55,5 миллиона кВт ч, сообщило министерство энергетики и угольной промышленности.

В целом за 10 месяцев 2011 года экспорт электроэнергии возрос на 57,9% - до 4,987 миллиардов кВт ч, в том числе в октябре по сравнению с октябрем - на 82,4%, до 751,6 миллиона кВт ч.

Белоруссия сократила импорт украинской электроэнергии в январе-октябре на 15,4% - до 1,9 миллиарда кВт ч. Поставки в Венгрию возросли в 4,6 раза - до 1,9 миллиарда кВт ч. В Словакию поставлено 571,7 миллиона кВт ч по сравнению с 318,4 миллиона в январе-октябре 2010 года, в Молдавию - 536 млн (19,9 млн), в Румынию - 6,9 млн (61,6 млн). В Польшу экспортировано 25,4 миллиона кВт ч.

"РИА Новости"



АТОМНАЯ ЭНЕРГЕТИКА МИРА

Доля атома в мировой электроэнергетике вырастет до 2035 года на 70%

По прогнозам Международного энергетического агентства (МЭА), доля атомной энергетики в общемировой выработке электроэнергии вырастет до 2035 года на 70%.

События на АЭС "Фукусима" поставили под сомнение роль атомной энергетики в будущем, говорится в докладе (World Energy Outlook) МЭА.

Однако, отмечают эксперты, после аварии на АЭС "Фукусима-1" прогнозы агентства изменились незначительно.

В случае отказа мировой индустрии от атомной энергетики, с одной стороны, появятся благоприятные возможности для возобновляемых источников энергии, но, с другой, увеличится спрос на ископаемые виды топлива, - сообщает организация.

В итоге рост глобального спроса на уголь вдвое превысит экспорт энергетических углей из Австралии, а рост спроса на газ составит две трети текущего экспорта природного газа из России.

"В конечном итоге цены на энергоносители будут расти, усилятся беспокойство по поводу энергетической безопасности, борьба с изменением климата осложнится, а расходы на нее возрастут", - говорится в докладе МЭА.

kursiv.kz

Die Welt: Правительство ФРГ оказалось не готовым к отказу от АЭС

Федеральное правительство недооценило необходимость регулирования процесса отказа от атомной энергетики, полагает газета Die Welt. Серьезные недостатки имеются как в финансировании, так и в законодательной базе.

Через полгода после принятого Берлином решения об отказе от использования атомной энергии и через три месяца после принятия соответствующих законов выясняется, что ни содержательная сторона этой реформы, ни ее финансирование до сих пор не подготовлены подобающим образом. Хотя принятые наспех законы о смене курса в энергетике составили более 1000 страниц, они носят не более чем рамочный характер. Согласно недавнему отчету Федерального объединения предприятий энергетики и водного хозяйства, более двух десятков законопроектов, срочно необходимых для оформления отказа от атомной энергетики, ждут своего часа.

А время идет: в течение 9 лет доля электричества, получаемого из экологически чистых источников, должна составить, согласно правительственным планам, "минимум 35 процентов". Требуется тысячи километров новых высоковольтных линий, сотни конденсаторных установок и десятки резервных электростанций. Однако инвесторов не найти, потому что при наличии множества юридических пробелов у них нет уверенности при планировании своей деятельности. Некоторые из них считают несоизмеримыми уровень доходности и степень риска предприятия. Другие

операторы сетей охотнее размещают деньги за границей, поскольку не согласны с маржей прибыли, которую допускает Федеральное агентство по сетям.

Шаткий фундамент новой энергетической стратегии обнаруживается в нерешенных вопросах финансирования. Изначально федеральное правительство надеялось на то, что сможет получать около 2,3 миллиарда евро в год от операторов АЭС в виде так называемого налога на топливные элементы. Однако впоследствии суды признали такие налоги недопустимыми и обязали Берлин вернуть владельцам АЭС эти деньги.

Если произойдет смена курса в энергетической политике, то в первую очередь это должно коснуться структуры отрасли. Раньше энергообеспечение прозрачно регулировалось горсткой концернов, но контролировать множество участников рынка, интересов и технологий, появившихся в ходе "зеленой революции", стало практически невозможно.

Deutsche Welle, Евгений ЖУКОВ

Немецкий художник решил купить АЭС

Немецкий художник Ансельм Кифер (Anselm Kiefer), один из крупнейших в послевоенной Германии, заявил о намерении приобрести атомную электростанцию на западе страны, которая не работает с 1988 года. Об этом сообщает Reuters со ссылкой на интервью художника изданию Spiegel.

Кифер назвал завод своим "пантеоном", отметив, что АЭС его завораживают, поскольку являются одной из самых "фантастических форм по производству энергии". Художник, чье творчество строится на осмыслении истории Германии, также заявил, что таким образом он сможет сохранить ее часть. По его мнению, немцы отказываются от истории слишком охотно и быстро. Как отмечает агентство, Германия после аварии на японской АЭС "Фукусима-1" решила постепенно сворачивать производство атомной энергии из соображений безопасности.

Кифер рассказал, что уже написал письмо главе электроэнергетической компании RWE Юргену Гроссману с желанием приобрести станцию и выразил надежду, что ему достанется по крайней мере башенный охладитель АЭС. В настоящий момент Кифер думает, каким образом он сможет превратить станцию в арт-объект. "Я еще не знаю, что там сделаю, но точно не буду рисовать на стенах коров и облака", - заявил художник.

Представитель RWE заявила, что компания пока не решила, продаст ли Киферу часть АЭС или нет, и возможна ли сделка в следующем году.

Ансельм Кифер родился в 1945 году в послевоенной Западной Германии. Он учился в Академии искусств Карлсруэ. Художник в своих произведениях часто обращается к теме фашизма и Холокоста, а также мифологическим темам. Произведения Кифера выставлены во многих крупнейших музеях мира, в том числе в Лувре.

Lenta.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!***