



# Прес-факт

Січень 2014 року

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України  
Державне підприємство “Національна атомна енергогенеруюча компанія “Енергоатом”  
Відокремлений підрозділ “Южно-Українська АЕС”  
Відділ роботи з громадськістю та засобами масової інформації

# Прес-факт

Січень 2014 року

Дану збірку наповнено статтями, що були опубліковані у січні 2014 року на шпальтах друкованих засобів масової інформації та інтернет-ресурсах про відокремлений підрозділ “Южно-Українська АЕС”, атомну енергетику та паливно-енергетичний комплекс нашої держави, а також про атомну енергетику світу шляхом копіювання. Матеріали розміщено в хронологічному порядку.

Для широкого кола читачів.

Прес-факт. Січень 2014 року – Южноукраїнськ: Друкарня ВП “Южно-Українська АЕС”, – 2014. – 20 с.

Відповідальний за випуск – керівник групи зв'язків  
зі ЗМІ та громадськістю Влада Тішкова  
Дизайн, верстка та підбір матеріалів – Ольга Лепко

---

---

## ЗМІСТ

### *Розділ 1. Новини Южно-Українського енергокомплексу*

Підсумки роботи ВП “Южно-Українська АЕС” у січні 2014 року.....	4
Состояние охраны окружающей среды.....	5
Отчет о контроле основных параметров радиационного состояния окружающей среды.....	8
Модернізований повномасштабний тренажер на Южно-Українській АЕС успішно відпрацював перший навчальний цикл.....	9
На ЮУАЭС модернизируется система физической защиты.....	10

### *Розділ 2. Новини атомної енергетики України*

Количество нарушений в работе украинских АЭС сократилось на 27%.....	12
Некоторые результаты деятельности «Энергоатома» за 2013 г.....	12

### *Розділ 3. Новини паливно-енергетичного комплексу України*

В Украине сегодня вступает в силу реформа рынка электроэнергии.....	14
Наибольшую часть электроэнергии в 2013 году произвели атомные электростанции.....	15
Украина за 2013 год увеличила экспорт электроэнергии на 1,2%, до 9,9 млрд кВт/ч.....	16

### *Розділ 4. Новини атомної енергетики світу*

В Китае запустили в работу новую АЭС на шесть энергоблоков.....	17
В Узбекистане завершено строительство еще трех урановых рудников.....	17
В мире эксплуатируется 437 атомных блоков.....	19
Ученые создают атомный реактор нового поколения.....	19
В Чехии запустили уникальную виртуальную экскурсию по Темелину.....	20

## **Підсумки роботи ВП “Южно-Українська АЕС” у січні 2014 року**

*Відділ роботи з громадськістю та засобами масової інформації*

У січні відокремленим підрозділом „Южно-Українська АЕС” вироблено 2 мільярди 230 мільйонів 320 тисяч кіловат-годин електроенергії, у т.ч. на:

- АЕС – 2 мільярди 212 мільйонів 999 тисяч кіловат-годин;
- Ташлицькій ГАЕС – 12 мільйонів 604 тисячі кіловат-годин;
- Олександрівській ГЕС – 4 мільйони 717 тисяч кіловат-годин.

Для отримання такої кількості електроенергії на тепловій електростанції потрібно було б спалити 827 тисяч тонн донецького вугілля, або 630 мільйонів 308 тисяч кубометрів природного газу.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) за місяць та з початку року склав 99,15%. План з виробітку електроенергії за місяць та з початку року виконано на 100,6%. З початку експлуатації (грудень 1982 р.) відокремленим підрозділом „Южно-Українська АЕС” було вироблено 489 мільярдів 256 мільйонів 10 тисяч кіловат-годин електроенергії.

Перший, другий та третій енергоблоки Южно-Української АЕС працювали у заданому режимі.

На Олександрівській ГЕС перший та другий гідроагрегати знаходились у роботі. З початку експлуатації (квітень 1999 р.) ОГЕС було вироблено 439 мільйонів 230 тисяч кіловат-годин електроенергії.

Перший та другий гідроагрегати Ташлицької ГАЕС працювали за заданим графіком несення навантажень. З початку експлуатації (жовтень 2006 р.) ТГАЕС було вироблено 1 мільярд 250 мільйонів 837 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 електростанції, та на 3 лютого складає 12 мкР/год. Викиди радіоактивних речовин у навколишнє середовище не перевищували встановлених допустимих значень.

## Состояние охраны окружающей среды

*Отдел охраны окружающей среды*

### 1 Гидрометеорологические наблюдения

*Среднемесячные данные гидрометеорологической информации ОП «Южно-Украинская АЭС» за январь 2014 года*

Параметры		Размерность	Значение
Река Южный Буг- водомерный пост «Константиновка»	Уровень	м	19,45
	Расход воды	м <sup>3</sup> /с	56,7
Ташлыкский водоем-охладитель	Температура воды:		
	- в подводящем канале,	°С	19,4
	- в сбросном канале	°С	28,3
	Средний уровень воды	м	99,47
Скорость ветра		м/с	5,7
Температура воздуха:			
- средняя температура за месяц;		°С	-1,9
- средняя температура за многолетний период: по ст. Южноукраинск		°С	-2,3
- средняя max температура за месяц;		°С	1,2
- абс. max.		°С	10,6
- средняя min температура за месяц		°С	-4,5
- абс. min.		°С	-20,2
Относительная влажность воздуха		%	87
Атмосферное давление		мм рт. ст.	755,6
Сумма атмосферных осадков:			
- за месяц;		мм	35,9
- средняя за многолетний период		мм	33,4
Всего с начала года		мм	35,9

#### 1.1 Гидрологические наблюдения

Измерения уровня воды на реке Южный Буг и Ташлыкском водоеме-охладителе производились в 8 и 20 часов ежедневно водомерной рейкой типа ГР-23. Температура воды измерялась в эти же сроки водным термометром марки ТМ-10.

Расходы воды реки Южный Буг вычислялись по кривой зависимости расходов от уровней воды.

Измерения поверхностной температуры воды в подводящем и сбросном каналах АЭС производились водным термометром марки ТМ-10 один раз в неделю.

Фильтрационный расход через постоянную плотину Ташлыкского водоема-охладителя в январе составил 53970 м<sup>3</sup> или 17 % от проектной величины (321000 м<sup>3</sup>).

### 1.2 Метеорологические наблюдения

В январе было произведено 5932 замера по 34 метеопараметрам и передано потребителям ОП ЮУАЭС 24 штормовых предупреждений о неблагоприятных метеоусловиях, из них: 5 штормовых предупреждений поступило из Николаевского Гидрометцентра по линии МЧС и 19 штормовых предупреждений передано по фактическим материалам наблюдений ОГМС.

По результатам работы ОГМС можно сделать следующие выводы:

- экологическое состояние водных объектов зоны расположения ЮУАЭС соответствует сезонным среднестатистическим показателям;
- продувка Ташлыкского водоема-охладителя производится в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Украины;
- метеорологические параметры в районе расположения ЮУАЭС соответствуют сезонным климатическим условиям южного региона Украины;
- по характеристике водности реки Южный Буг январь месяц 2014 года характеризуется как средний.

## 2 Химический контроль поверхностных и технологических вод

Эколого-химическая лаборатория осуществляет отбор проб воды в соответствии с «Регламентом продувки Ташлыкского водоема-охладителя

ОП «Южно-Украинская АЭС» в Александровское водохранилище» и объемами химического контроля.

Выполнено 460 химических анализов проб воды реки Южный Буг (район НПТ), Ташлыкского водоема-охладителя и Александровского водохранилища (500 м ниже сброса).

Значения лимитирующих показателей состава воды реки Южный Буг, Ташлыкского водоема-охладителя и Александровского водохранилища (500 м ниже сброса) за январь 2014 года приведены в таблице ниже:

Определяемый ингредиент	Единицы измерения	ПДК	Река Ю. Буг (район НПТ)	ТВО	Александровское водохранилище (500 м ниже сброса продувочных вод)
Сульфаты	мг/дм <sup>3</sup>	100	79	349	81
Сухой остаток	мг/дм <sup>3</sup>	1000	583	1037	586

Выполнено 114 химических анализов проб воды Александровского водохранилища в зоне мониторинга Александровской ГЭС и 93 химических анализа проб воды Александровского водохранилища в зоне Ташлыкской ГАЭС.

Выполнено 207 химических анализов по 23 ингредиентам проб технологических вод ОП ЮУАЭС.

Вода ответственных потребителей контролировалась с заполнением санитарного паспорта на следующих сооружениях:

- 10.01.2014 в брызгальном бассейне №3 ЭБ №3;
- 13.01.2014 во второй градирне ЭБ №1;
- 28.01.2014 в первой градирне ЭБ №1.

Санитарный контроль природных и промышленных вод ОП ЮУАЭС производит лаборатория ЦВКХ ВОС-20 на основании приказа №1077 от 15.09.2011 «О порядке выполнения анализов воды».

Санитарное состояние Ташлыкского водоема-охладителя удовлетворительное.

В проводимых исследованиях значение индекса ЛКП составило от 600 до 5000 кишечных палочек в одном литре, при ПДК 5000.

Индекс ЛКП в реке Южный Буг составлял 24000 кишечных палочек в одном литре.

Вывод: качество воды реки Южный Буг (район НПТ), Ташлыкского водоема-охладителя, технологических вод ОП ЮУАЭС, Александровского водохранилища в зоне мониторинга Александровской ГЭС и Ташлыкской ГАЭС, соответствует требованиям природоохранного законодательства.

### **3 Химический контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух**

В январе 2014 года было выполнено 24 химических анализа инструментального контроля по двенадцати стационарным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Вывод: концентрация определяемого ингредиента не превышает предельно допустимый выброс в соответствии с:

- «Разрешением № 4810100000-17 ГП «НАЭК «Энергоатом» (для промплощадок № № 1 – 11 ОП ЮУАЭС)» от 18.08.2013.



## Отчет о контроле основных параметров радиационного состояния окружающей среды

*Лаборатория внешней дозиметрии  
цеха радиационной безопасности*

Радиационный (гамма) фон на местности, мкР/час	До пуска ЮУАЭС	Январь 2014	Предельно допустимый
на промплощадке ЮУАЭС	18	10,9	59
в 30-км зоне наблюдения ЮУАЭС	11	11,1	Не нормируется
в с. Рябоконево (контрольный пост 33,5км от ЮУАЭС)	11	12	

Среднесуточный выброс радиоактивных веществ ЮУАЭС	Инертные радиоактивные газы (ИРГ)	Йод-131	Смесь долгоживущих радионуклидов (ДЖН)
Фактический выброс, Ки/сутки	1,36	0,00000203	0,00000156
Допустимый выброс, Ки/сутки	1215	0,11	0,02
% от допустимого уровня	0,133	0,002	0,007

Воздух (контроль выбросов в атмосферу через венттрубы ЮУАЭС)	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
Выбросы в атмосферу, МБк/мес	0,513	0,133	0,179*
Допустимый выброс, МБк/мес	17980,00	13640,00	11470,00
% от допустимого уровня	0,0029	0,001	0,0016

Измеренные концентрации радионуклидов в атмосферном воздухе, мкБк/л	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
на промплощадке ЮУАЭС	0,0011	0,0010	0,0051*
в г. Южноукраинск 3,5 км от ЮУАЭС	0,00115	0,0011	0,00014*
в с. Рябоконево (контрольный пост 33,5км от ЮУАЭС)	0,00115	0,00095	0,000398*
до пуска ЮУАЭС	1,460	не измерялся	0,970
Предельно допустимая концентрация по НРБУ-97	800,0	1000,0	200,0

Содержание радионуклидов в воде водоёмов, Бк/л	Тритий	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
р. Ю.Буг (с.Алексеевка до ЮУАЭС)	15,0	0,010*	0,0095*	0,014*
р. Ю.Буг (с.Бугское после ЮУАЭС)	17,0	0,009*	0,008*	0,011*
Ташлыкское водохранилище (пруд-охладитель ЮУАЭС)	157,0	0,011**	0,0075**	0,016**
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 ЮУАЭС, Бк/л	Тритий	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
р. Южный Буг	не измерялся	0,007	не измерялся	0,019
Ташлыкское водохранилище (пруд-охладитель ЮУАЭС)	не измерялся	0,011	не измерялся	0,007

Примечание:

\* - данные взяты за 4-ый квартал 2013 г.

\*\* - данные взяты за 2-ое полугодие 2013 г.

## **Модернізований повномасштабний тренажер на Южно-Українській АЕС успішно відпрацював перший навчальний цикл**

*Відділ роботи з громадськістю та ЗМІ*

*15.01.2014*

Модернізований повномасштабний тренажер на Южно-Українській АЕС успішно відпрацював перший навчальний цикл

В учбово-тренувальному центрі ЮУАЕС завершено черговий плановий навчальний цикл для оперативного персоналу. Його особливістю стало те, що практичні заняття 85 оперативників третього енергоблоку проходили на модернізованому повномасштабному тренажері (ПМТ)\*. В процесі реконструкції, яка завершилася у вересні минулого року, на ньому було виконано модернізацію моделюючої системи і замінено головний моделюючий комп'ютер. Це дало можливість розширити спектр модельованих режимів, у тому числі включити до складу ПМТ модуль важких аварій, що дозволяє імітувати процеси, які відбуваються під час важкого ушкодження активної зони реактора. На сьогодні ПМТ третього блоку за спектром можливостей - найдосконаліший в Україні.

З 13 до 24 січня ПМТ-3 проходить гарантійне обслуговування. Ця планова процедура передбачена проектом модернізації. Її виконують представники підрядних організацій, які брали участь у реалізації проекту: «GSE Power Systems Ins» (США), «ІТ-Славутич» (Україна), МІФІ (Росія), GET (Росія).

Під час візиту обговорюються також плани щодо майбутньої реконструкції повномасштабного тренажера першої черги АЕС, на якому початкову підготовку та планові заняття з підтримки кваліфікації проходить оперативний персонал першого та другого енергоблоків.

\* Повномасштабні тренажери (ПМТ) 1-ї та 2-ї черг АЕС є аналогами блочних щитів управління (БЩУ) енергоблоків. Тут проходить навчання увесь оперативний склад БЩУ трьох блоків. На ПМТ проводяться навчально-тренувальні заняття, протиаварійні, індивідуальні, а також позапланові тренування оперативного персоналу.

## **На ЮУАЭС модернизируется система физической защиты**

*Отдел работы с общественностью и СМИ  
27.01.2014*

23-24 января на ЮУАЭС прошла рабочая встреча с участием представителей PNNL (Тихоокеанской Северо-Западной Национальной Лаборатории, США), корпорации «ТСМ Group» (Украина), Госатомрегулирования Украины, дирекции ГП «НАЭК «Энергоатом» и специалистов ОП «Южно-Украинской АЭС» в области физзащиты. Предметом обсуждения был проект модернизации физической защиты ЮУАЭС, реализация которого продолжается на предприятии.

На сегодняшний день в рамках указанного проекта реконструируется система доступа персонала на территорию атомной станции: заменяется устаревшее оборудование, обновляются контрольно-пропускные пункты (среди прочего на них, например, смонтированы системы круглосуточного видеонаблюдения). Эти и другие мероприятия позволят модернизировать систему доступа в защищенную зону АЭС.

Сегодня реконструированная часть системы уже находится в опытной эксплуатации. Ведется замена пропусков для персонала. В ходе реконструкции используется оборудование отечественных производителей. Модернизация выполняется за средства НАЭК «Энергоатом».

Следующим комплексом работ по усовершенствованию системы физической защиты Южно-Украинской атомной станции станет усиление защиты особо важных зон АЭС. На этом этапе к реализации проекта подключилась Тихоокеанская Северо-Западная Национальная Лаборатория. В рамках Международной программы по сотрудничеству в ядерной отрасли американская сторона предложила НАЭК «Энерготам» техническую помощь, которая заключается в финансировании работ по проектированию автоматизированного комплекса физзащиты для энергоблоков ЮУАЭС. Проект разрабатывается специалистами украинской корпорации «ТСМ Group» совместно с Харьковским институтом «Энергопроект». На сегодня отдельные разделы проекта уже прошли экспертизу в Госатомрегулировании, по результатам которой получена положительная оценка экспертной комиссии.

В ходе рабочей встречи на ЮУАЭС шла речь об уже достигнутых результатах и о перспективах дальнейшего украинско-американского сотрудничества. Комментируя итоги диалога, заместитель генерального директора ОП ЮУАЭС по физической защите и режиму Иван Жебет подчеркнул: «Оборудование, автоматика, программное обеспечение, используемые в ходе

модернизации системы физзащиты нашей атомной станции, - отечественного производства. И саму систему делают украинцы. Корпорация «ТСМ Group» в свое время начинала нашу реконструкцию, она ее и продолжает. Что касается финансовой помощи со стороны Министерства энергетики США, которую реализует PNNL, то мы благодарны за ее оказание и в дальнейшем надеемся на продолжение нашего сотрудничества».

Со своей стороны представитель PNNL, руководитель Международной программы по сотрудничеству в ядерной отрасли Ричард Латорре в ходе встречи заявил: «АЭС – это национальное достояние. Защищать его надо любой ценой. И если мы правильно и грамотно выполним свою работу – народ Украины получит пользу».

## **Количество нарушений в работе украинских АЭС сократилось на 27%**

*Минфин, ЭлектроВести  
13.01.2014*

Количество нарушений в работе атомных электростанций Украины по итогам 2013 года сократилось на 27% — до 11 с 15 в 2012 году, сообщает Государственная инспекция по ядерному регулированию Украины (ГИЯРУ).

Согласно сообщению, в прошлом году произошло минимальное количество нарушений в работе атомных блоков по сравнению с 2001-2012 годами.

В частности, на Запорожской АЭС было зафиксировано 5 нарушений, на Ривненской, Хмельницкой и Южно-Украинской АЭС — по 2 нарушения. При этом ни одно из нарушений не привело к превышению уровней и норм безопасной эксплуатации.

### ***Справка***

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

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

## **Некоторые результаты деятельности «Энергоатома» за 2013 г.**

*ЭнергоБизнес, №3*

- Объем производства э/э (оперативные данные) -83 417млнкВтч (на 0.3% больше плана, но на 7.7% меньше, чем в 201 2 г.);
- коэффициент использования установленной мощности - 68.7%;
- коэффициент готовности несения номинальной электрической нагрузки - 75.5% (в 2012 г.-77.5%);
- объем отпуска э/э в энергорынок - 78 242 млн кВтч (на 0.8% больше

плана, но на 7.9% меньше, чем в 2012 г.) на сумму 20 601 млн грн с НДС (на 6.3% меньше, чем в 2012 г.);

- уровень расчетов за отпущенную в ОРЭ э/э - 91.3% товарной продукции (в 2012 г. -98.1%);

- задолженность ГП «Энергорынок» перед компанией с учетом отпущенной в предыдущие периоды э/э - 5 002.5 млн грн;

- в бюджеты всех уровней уплачено 4 792.3 млн грн налогов (в т.ч. налог с дохода физических лиц - 569.3 млн грн), отчислений по страхованию - 1 724.4 млн грн. Уровень оплаты налогов в бюджеты всех уровней — 147.7% (в т.ч. налога с дохода физических лиц — 104.6%), отчислений по страхованию -100.8%;

- задолженность компании перед бюджетами всех уровней - 282.0 млн грн (в т.ч. по налогу с дохода физических лиц - 10.3 млн грн), по отчислениям по страхованию - 55.6 млн грн;

- при таможенном оформлении СЯТ уплачен НДС за 2013 г. в сумме 964.8 млн грн;

- объем капитальных вложений -2 927.3 млн грн (на 14.5% больше, чем в 2012 г.), объем финансирования капитальных вложений — 2 691.8 млн грн (на 7.4% больше);

- выполнено 13 планово-предупредительных ремонтов (на энергоблоке №1 ХАЭС - капитальный переходный с 2012 г., на энергоблоках №1, 3, 4, 5 ЗАЭС, №1, 3, 4 РАЭС, №2 ХАЭС, №2 ЮУАЭС - средние плановые, №6 ЗАЭС, №1, 3 ЮУАЭС - капитальные плановые) и 9 текущих ремонтов (на энергоблоках №1 ХАЭС, №3 ЗАЭС, №3 РАЭС, №2 ЮУАЭС, два ремонта на энергоблоке №2 РАЭС и три ремонта на энергоблоке №1 ЗАЭС);

- по состоянию на 31.12.13 г. выполнялся средний ремонт на энергоблоке №2 ЗАЭС и текущий ремонт на энергоблоке №4 РАЭС;

- произошло 12 нарушений в работе АЭС (ЗАЭС - 6, РАЭС - 2, ЮУАЭС - 2 и ХАЭС - 2), что на 3 меньше, чем в 2012 г. Недопроизводство э/э из-за нарушений составило 482.9 млн кВтч (на 206.1 млн кВтч меньше, чем в 2012 г.).

### **Справка**

*В 2012 г. объем производства э/э НАЭК «Энергоатом» составил 90 344.9 млн кВтч (на 1.6% больше плана, но на 0.1 % меньше, чем в 2011 г.), коэффициент использования установленной мощности -74.2% (на 0.3 п.п. меньше, чем в 2011 г.), объем отпуска э/э в энергорынок - 84 987.0 млн кВтч (на 2.0% больше плана, но на 0.1 % меньше, чем в 2011 г.) на сумму 21 977.3 млн грн с НДС (на 13.4% больше, чем в 2011 г.).*

## **В Украине сегодня вступает в силу реформа рынка электроэнергии**

*РБК-Украина  
01.01.2014*

В Украине 1 января 2014 г. вступает в силу закон № 663-VII «Об основах функционирования рынка электрической энергии Украины», который запускает процесс реформирования рынка электроэнергии.

Напомним, данный закон был принят парламентом 24 октября 2013 г. За соответствующее решение проголосовали 305 народных депутатов.

Закон определяет механизмы государственного контроля путем определения видов деятельности на рынке электроэнергии, которые требуют лицензирования (деятельность по производству электроэнергии, поставки электроэнергии, передачи электроэнергии по магистральным, межгосударственными и местными (локальными) электрическими сетями, осуществление централизованного диспетчерского (оперативно-технологического) управления объединенной энергетической системой Украины, обеспечение функционирования рынка «на сутки вперед») и др.

Новый закон предусматривает внедрение модели работы по прямым договорам, рынок контрактов «на сутки вперед» и балансирующий рынок, который даст возможность регулировать дисбаланс, возникающий при производстве электроэнергии. Также предполагается создание рынка дополнительных услуг по закупке маневренных мощностей.

Закон должен решить проблему перекрестного субсидирования, когда за дешевую электроэнергию для населения платит промышленность. Новый закон отменяет эту схему и вводит прозрачную систему поддержки льготных категорий потребителей через Фонд урегулирования стоимостного дисбаланса.

По мнению представителей атомной отрасли, основной функцией фонда будет получение средств от энергогенерирующих компаний, которые принадлежат государству (АЭС, ГЭС и ГАЭС) для дальнейшего их направления на покрытие убытков находящейся преимущественно в частной собственности тепловой генерации, а также гарантированных поставщиков.

Через фонд будут проводиться расчеты за проданную по «зеленым тарифам» электроэнергию, а также возмещаться убытки гарантированных поставщиков от продажи потребителям электроэнергии по регулируемым тарифам и расходы от покупки электроэнергии, произведенной на ТЭЦ и других установках с комбинированным производством электроэнергии по регулируемым ценам и ее продажи по рыночным ценам.

Закон предусматривает, что полноценный рынок электроэнергии будет введен до 1 июля 2017 года — после принятия необходимых подзаконных актов.

## **Наибольшую часть электроэнергии в 2013 году произвели атомные электростанции**

*RIA-m.tv*  
*17.01.2014*

Наибольшую часть электроэнергии в 2013 году произвели атомные электростанции. Энергоблоки АЭС вынуждено выводились в резерв и ремонты из-за диспетчерских ограничений

Преимущественно частные украинские тепловые электростанции (ТЭС), работающие на угле и природном газе, в 2013 году произвели 40,34% всей электроэнергии в стране, но получили за нее 55,34% всех средств, затраченных на закупку электроэнергии у производителей.

Об этом сообщило госпредприятие «Энергорынок», которое выполняет функции коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии.

При этом государственные атомные электростанции (АЭС) Украины в прошлом году покрыли 44,27% потребностей страны в электроэнергии, получив от «Энергорынка» лишь 20,82% всех средств, затраченных на закупку электроэнергии у производителей.

Такая диспропорция объясняется тем, что «Энергорынок» покупает электроэнергию у эксплуатирующих ТЭС компаний по ценам, которые в несколько раз выше тарифа госпредприятия «НАЭК «Энергоатом» на отпуск электроэнергии, генерируемой отечественными АЭС.

Несмотря на это, государство в прошлом году продолжало увеличивать объемы закупки более дорогой электроэнергии из угля и газа у преимущественно частных компаний и одновременно сокращать закупку более дешевой атомной электроэнергии у государственного «Энергоатома».

В результате «Энергоатом» по итогам прошлого года сократил производство электроэнергии на 7,7% по сравнению с 2012 годом – до 83,417 млрд кВт/ч. Энергоблоки АЭС вынуждено выводились в резерв и ремонты из-за диспетчерских ограничений.

Гидроэлектростанции (ГЭС) в прошлом году обеспечили выработку 7,88% всей электроэнергии, купленной «Энергорынком», при этом получили лишь 3,59% всех средств, затраченных госпредприятием на покупку электроэнергии.

Теплоэлектроцентрали (ТЭЦ) в 2013 году произвели 6,65% всей электроэнергии, а их доля в общих затратах «Энергорынка» на закупку электроэнергии составила 15,33%.

Как сообщалось, «Энергорынок» в 2012 году закупил у «Энергоатома» почти 47% всей необходимой электроэнергии, у компаний, эксплуатирующих ТЭС, – 39,7%, у ТЭЦ – 7%, у ГЭС – 5,85%.



Рынок электроэнергии в Украине работает по модели единого оптового покупателя – «Энергорынок» приобретает электроэнергию у абсолютного большинства производителей (ТЭС, АЭС, ТЭЦ, ГЭС и др.) по различным ценам, а затем реализует по средневзвешенной цене областным энергоснабжающим компаниям (облэнерго) и другим поставщикам для последующей поставки непосредственно конечным потребителям: коммерческим и бытовым абонентам.

## **Украина за 2013 год увеличила экспорт электроэнергии на 1,2%, до 9,9 млрд кВт/ч**

**УНИАН  
29.01.2014**

Украина в 2013 году увеличила экспорт электроэнергии по сравнению с 2012 годом на 1,2% - до 9,862 млрд кВт/ч, говорится в сообщении Министерства энергетики и угольной промышленности.

Согласно сообщению, экспорт электроэнергии в декабре 2013 года сократился по сравнению с аналогичным месяцем 2012 года - на 6,7%, до 0,75 млрд кВт/ч.

Как сообщал УНИАН, по данным Министерства доходов и сборов, Украина в 2013 году увеличила выручку от экспорта электроэнергии в страны Европейского Союза, Молдову и Беларусь на 0,94% по сравнению с 2012 годом - до 580,1 млн долл.

В 2012 году Украина увеличила экспорт электроэнергии до 9,745 млрд кВт/ч, что на 51,5% превышает показатель 2011 года.

Справка УНИАН. С 2010 года Украина перешла на новую модель организации экспортных поставок электроэнергии, согласно которой участники рынка приобретают на аукционах у оператора магистральных сетей НЭК «Укрэнерго» доступ к трансграничным ЛЭП, по которым осуществляется экспорт.

Компании «Востокэнерго» и «Пауэр Трейд», входящие в структуру энергохолдинга ДТЭК, занимают монопольное положение по экспорту электроэнергии в Румынию, Словакию, Венгрию, Польшу, Молдову, Беларусь.

## **В Китае запустили в работу новую АЭС на шесть энергоблоков**

*Newsru.ua  
02.01.2014*

Новая атомная электростанция пущена на юге Китая в строй в последние часы 2013 года.

В южно-китайской провинции Гуандун 31 января впервые энергоблок на АЭС «Янцзян» уже был подключен к локальной энергосети, а его коммерческая эксплуатация начнется уже в ближайшие месяцы, сообщает Синьхуа.

Строительство станции стоимостью порядка 12 млрд долл началось в декабре 2008 года. Всего на предприятии будет действовать шесть энергоблоков, последний из которых сдадут в коммерческую эксплуатацию в январе 2019 года.

В настоящее время в КНР действуют, в основном в южных приморских районах, 18 атомных реакторов совокупной мощностью около 15 млн кВт, которые обеспечивают всего 1,2% национального энергопотребления.

По плану, к 2015 году общая мощность атомных реакторов в стране достигнет 42 млн кВт, а к 2020 - вдвое больше, к этому времени атомные станции должны будут удовлетворять 5% энергетического спроса в КНР.

Отметим, в 2012 году в КНР сняли мораторий на проекты в сфере атомной энергетики, наложенный после аварии на атомной электростанции Фукусима в Японии.

## **В Узбекистане завершено строительство еще трех урановых рудников**

*УНИАН  
08.01.2014*

Узбекское ГП «Навоийский горно-металлургический комбинат» (НГМК) завершило строительство трех урановых рудников в Центральных Кызылкумах общей стоимостью около 75 миллионов долларов, сообщил РИА Новости в среду источник на комбинате.

Завершение строительства рудников «Аленды», «Аульбек» и «Северный Канмех», а также вывод их на проектную мощность к 2015 году позволит

увеличить общую добычу урана по технологии подземного выщелачивания на комбинате на 40%.

НГМК в 2012-2013 годах планировал дополнительно инвестировать 124 млн долларов в увеличение добычи урана. Средства были направлены на ускорение строительства шести рудников по добыче урана способом подземного выщелачивания до конца 2013 года. Сообщалось, что реализация программы позволит увеличить добычу урана к 2014 году в 1,7 раза против 2,27 тысячи тонн по итогам 2007 года.

В середине 2013 года НГМК приостановил строительство трех рудников «Мейлисай», «Аульбек» и «Северный Майзак» из-за неэффективности технологии подземного выщелачивания в условиях высокой карбонатности урановых руд на объектах. В дальнейшем работы на «Аульбеке» продолжились. Сроки возобновления строительства на двух оставшихся рудниках не называются.

В настоящий момент в структуру уранового производства НГМК входят ГМЗ-1 в Навои, три предприятия по добыче, действует шесть рудников подземного выщелачивания, в отработку вовлечены запасы девяти месторождений. До начала 90-х годов НГМК производил 3-3,5 тысячи тонн малообогащенного урана в год.

Как сообщал УНИАН, Украина в ближайшее время намерена увеличить производство урана. По словам министра энергетики Эдуарда Ставицкого Новоконстантиновское месторождение урановых руд - это базовая составляющая урановой промышленности Украины.

Кабинет министров Украины утвердил проект строительства предприятия на базе Новоконстантиновского месторождения урановых руд общей сметной стоимостью 6,518 млрд грн. Мощность предприятия по производству руды составит 1,5 млн тонн в год, по переработке руды – 0,5 млн тонн в год.

Украина планировала к 2014 году нарастить производство концентрата урана (U3O8) в 2,3 раза по сравнению с 2008 годом – до 1,88 тыс. тонн. В настоящее время потребность украинских АЭС в концентрате урана составляет 2 480 тонн и удовлетворяется на 32%.

## **В мире эксплуатируется 437 атомных блоков**

*AtomInfo.Ru*

*09.01.2014*

Число действующих в мире атомных энергоблоков по итогам 2013 года не изменилось. Такой вывод следует из текущей статистики по базе данных PRIS, поддерживаемой МАГАТЭ.

Всего в прошлом году к сети было подключено четыре новых блока - три в Китае и один в Индии («Куданкулам-1»).

В то же время, за прошлый год были окончательно остановлены также четыре блока. Все они находятся в США. Это блок «Crystal River-3», блоки №№2-3 АЭС «San-Onofre», а также АЭС «Kewaunee».

В 2013 году в мире началось строительство сразу 10 новых блоков. Для сравнения - в 2012 году стартовало сооружение 7 новых блоков, в 2011 году - 4, в 2010 - 16, а в 2009 - 14 (включая два возобновлённых).

География начала строительства в 2013 году существенно иная, чем в предыдущие годы. Так, сразу четыре новых блока начали возводиться в США, на всех них будут установлены реакторы AP-1000.

В Китае началось сооружение трёх новых блоков, в том числе, блока №4 Тяньваньской АЭС с реактором ВВЭР-1000. Ещё один новый блок с ВВЭР начал строиться в Белоруссии.

По одному новому блоку начато строительство в ОАЭ и Южной Корее.

Таким образом, в соответствии с базой PRIS, на данный момент в мире эксплуатируется 437 атомных энергоблоков и ещё 72 блока находятся на стадии строительства.

## **Ученые создают атомный реактор нового поколения**

*Биржевой лидер*

*13.01.2014*

Возможно, климатологи правы, когда говорят о том, что миру необходима атомная энергия, если люди хотят однажды замедлить изменения климата и остановить процесс приближения глобального потепления. По мнению ученых, такая дилемма может быть решена путем строительства атомных реакторов нового поколения, за счет маленького размера строительство станет быстрее и проще. Кроме того, они будут куда безопаснее, во многом благодаря тому, что будут работать под землей.

Еще одна интересная особенность новых реакторов заключается в том, что они будут модульными, то есть строиться не единой конструкцией, а как своеобразный конструктор. В данном случае рабочим нужно будет только собрать вместе все его части. Наиболее крупные из таких реакторов смогут генерировать порядка 300 мегаватт энергии, а самые маленькие — около 25 мегаватт. По сути такие установки смогут производить всего лишь в пять раз больше электроэнергии, чем ветровые турбины.

Реакторы не будут загрязнять окружающую среду.

Как полагают многие ученые, подобные модульные компактные реакторы однажды по безопасности и эффективности смогут стать наравне с возобновляемыми источниками энергии и помогут людям, которые живут в наиболее удаленных частях мира. Объясняется это тем, что принцип таких реакторов позволит людям настраивать генерируемую мощность под свои нужды. При работе реакторы будут на основе безопасных (зеленых) источников.

Заправлять такие реакторы топливом будет нужно всего один раз в десять лет, а новая система охлаждения повысит автономность их работы. Этим реакторам не будут требоваться ежедневные проверки. Весь нужный осмотр можно будет проводить один раз в неделю. Как считает всемирная ассоциация операторов атомных электростанций, к 2030 году на Земле будет запущено порядка 96 подобных установок.

Напомним, принципиально новый ядерный реактор позволит в 5 раз сократить отходы.

## **В Чехии запустили уникальную виртуальную экскурсию по Темелину**

*ЭлектроВести*  
*21.01.2014*

Чешский энергетический холдинг ČEZ открыл свой сайт в интернете, где среди прочего посетители могут побывать на виртуальной экскурсии по атомной станции Темелин (<http://www.cez.cz/cs/cez-temelin/index.html>).

Все желающие получают возможность весьма подробно познакомиться с более чем 20 местами АЭС, включая зал, где размещается реактор, могильник отработанного горючего, диспетчерские помещения и наблюдательные пункты. Изображения дополняются описаниями, техническими данными и другой интересной информацией.

# **Шановний друже!**

**Запрошуємо Вас на екскурсії  
по відокремленому підрозділу  
“Южно-Українська АЕС”.**

**Ви відвідаєте Южно-Українську АЕС,  
повномасштабний тренажер,  
Ташлицьку гідроакумулюючу  
електростанцію,  
Олександрівську гідроелектростанцію  
та інформаційно-культурний  
центр “Імпульс”.**

**З нетерпінням чекаємо на Вас!**

**Наші координати:**

**Відділ роботи з громадськістю  
та засобами масової інформації  
ВП ЮУАЕС,**

**м. Южноукраїнськ,**

**Миколаївська обл.,**

**55000**

**Тел.: (05136) 4-11-61**

**Факс: (05136) 2-18-35**

**E-mail: [oinfo@sunpp.atom.gov.ua](mailto:oinfo@sunpp.atom.gov.ua)**

**Ми працюємо щодня, крім вихідних та  
святкових днів, з 8<sup>00</sup> до 17<sup>00</sup>**

**Про роботу ВП ЮУАЕС Ви цілодобово  
можете дізнатися на нашому інтернет-сайті  
за адресою [www.sunpp.mk.ua](http://www.sunpp.mk.ua), а також за  
номером телефону-автовідповідача  
(05136) 2-29-93**