

**вересень  
2015**

**ДП «НАЕК «Енергоатом»  
ВП «Южно-Українська АЕС»**



# **Прес-факт**

[www.sunpp.mk.ua](http://www.sunpp.mk.ua)



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

## Вересень 2015 року

Южноукраїнськ, 2015

Дану збірку наповнено статтями, що були опубліковані у вересні 2015 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. Вересень 2015 року - Южноукраїнськ: Друкарня ВП «Южно-Українська АЕС», - 2015. - 28 с.

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

## Зміст

<b>Розділ 1. Южно-Український енергокомплекс</b>	<b>4</b>
Підсумки роботи ВП «Южно-Українська АЕС» у вересні 2015 року	4
Стан охорони навколишнього середовища	5
Звіт про контроль основних параметрів радіаційного стану навколишнього середовища	8
На Южно-Українському енергокомплексі з ознайомлювальним візитом побували депутати Доманівської районної ради	9
Доманівська райрада погодила Заяву про наміри ВП ЮУАЕС щодо підвищення рівня Олександрівського водосховища	12
На другому енергоблоці ЮУАЕС розпочато наладку модернізованої системи нормальної експлуатації турбінного обладнання	13
Встановлено режими роботи водосховищ і водогосподарських систем басейну річки Південний Буг в умовах низької водності	15
На Южно-Українській АЕС працює місія технічної підтримки ВАО АЕС	16
На Южно-Українську АЕС надійшли перші модулі для нового конденсатора блоку №2	18
Южно-Українська АЕС перемогла в інвестиційній бізнес-грі «Нові атомні блоки. Хто перший?»	19
<b>Розділ 2. Атомна енергетика України</b>	<b>22</b>
ГП «НАЕК «Енергоатом» за 8 місяців збільшив вироботку електроенергії на 1,7%	22
«Енергоатом» за вісім місяців збільшив дохід від реалізації електроенергії на 44%	23
<b>Розділ 3. Паливно-енергетичний комплекс України</b>	<b>24</b>
НКРЭКУ установила розничні тарифи на електроенергію на рівні 123,8-152,08 коп./кВт-год на октябрь	24

## Підсумки роботи ВП «Южно-Українська АЕС» у вересні 2015 року

У вересні відокремленим підрозділом «Южно-Українська АЕС» вироблено 1 мільярд 129 мільйонів 563 тисячі кіловат-годин електроенергії, у т.ч. на:

- АЕС – 1 мільярд 112 мільйонів 939 тисяч кіловат-годин;
- Ташлицькій ГАЕС – 16 мільйонів 624 тисячі кіловат-годин.

Для отримання такої кількості електроенергії на тепловій електростанції потрібно було б спалити 419 тисяч тонн донецького вугілля або 319 мільйонів 224 тисячі кубометрів природного газу.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) за місяць склав 51,52 % та з початку року - 58,87 %. План з виробітку електроенергії за місяць виконано на 105 %, а з початку року - на 103,9 %. З початку року відокремленим підрозділом „Южно-Українська АЕС” було вироблено 11 мільярдів 726 мільйонів, а з початку експлуатації (грудень 1982 р.) 518 мільярдів 557 мільйонів кіловат-годин електроенергії.

Обладнання першого та третього енергоблоку АЕС працювало без зауважень у заданому режимі. Другий енергоблок знаходився у капітальному планово-попереджувальному ремонті з виконанням заходів для продовження терміну експлуатації енергоблоку у понадпроектний період.

З 67 обов'язкових для реалізації заходів з продовження терміну експлуатації другого енергоблоку у 2015 році на сьогоднішній день у повному обсязі виконано 31 захід. В стадії виконання знаходяться 36 заходів.

Перший та другий гідроагрегати Олександрівській ГЕС перебували у резерві у зв'язку з низьким розходом води у річці Південний Буг. Другий гідроагрегат з 2 вересня перебував у плановому ремонті. З початку року на ОГЕС було вироблено 21 мільйон 520 тисяч, а з початку експлуатації (квітень 1999 р.) 500 мільйонів 930 тисяч кіловат-годин електроенергії.

Перший та другий гідроагрегати Ташлицької ГАЕС працювали за заданим графіком несення навантажень. З початку року ТГАЕС було вироблено 134 мільйони 965 тисяч, а з початку експлуатації (жовтень 2006 р.) 1 мільярд 509 мільйонів 144 тисячі 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 жовтня складає 11 мкР/год. Викиди радіоактивних речовин у навколишнє середовище не перевищували встановлених допустимих значень.

*Відділ роботи з громадськістю та засобами масової інформації*

## Стан охорони навколишнього середовища

### 1 Гідрометеорологічні спостереження

Середньомісячні дані гідрометеорологічної інформації ВП «Южно-Українська АЕС» за вересень 2015 року

Гідрологічні параметри		Розмірність	Значення
Річка Південний Буг - водомірний пост «Константи́нівка»	Температура води:	°С	20,5
	Рівень води	м	18,8
	Витрата води	м³/с	9,11
Ташлицький ставок- охолоджувач	Температура води	°С	31,7
	Рівень води	м	99,50
Підвідні канали	Температура води	°С	28,5
Відвідні канали	Температура води	°С	36,0
<b>Метеорологічні параметри</b>			
Швидкість вітру		м/с	3,5
Направлення вітру (переважне)		румб	північно- східний
<b>Температура повітря:</b>			
середня температура за місяць		°С	21,0
середня температура за багаторічний період по станції Южноукраїнськ		°С	16,7
середня max температура за місяць		°С	27,4
абс. max		°С	37,6
середня min температура за місяць		°С	15,0
абс. min		°С	6,4
Відносна вологість повітря		%	57
Атмосферний тиск		мм рт. ст.	753,7
<b>Сума атмосферних опадів:</b>			
за місяць		мм	11,2
середня за багаторічний період		мм	51,2
Всього з початку року		мм	287,7
Примітка. Рівень води подано в абсолютних відмітках (Балтійська система висот)			

### 1.1 Гідрологічні спостереження

У вересні було проведено 1 289 замірів на водних об'єктах: річці Південний Буг, Ташлицькому ставку-охолоджувачу, шламонакопичувачі ЮУАЕС; на водовипарному майданчику ОГМС та п'єзометричних свердловинах.

Фільтраційні витрати через постійну греблю Ташлицького ставка-охолоджувача у вересні склав 53213 м<sup>3</sup> або 17% від проектної величини (311000 м<sup>3</sup>).

### 1.2 Метеорологічні спостереження

У вересні було проведено 6 480 замірів з 27 метеорологічних показників і передано споживачам ВПЮУАЕС 4 штормових попередження про несприятливі метеоумови, з них: 1 штормове попередження надійшло з Миколаївського Гідрометеоцентру за лінією МНС та 3 штормових попередження передано за фактичними матеріалами спостережень ОГМС.

### 2 Хімічний контроль поверхневих та технологічних вод

Еколого-хімічна лабораторія здійснює відбір проб води згідно з РГ.0.3708.0113 «Регламент продувки Ташлыкского водоема-охладителя ОП «Южно-Украинская АЭС» в Александровское водохранилище» та об'ємами хімічного контролю.

Всього у вересні 2015 року проведено 2 528 хімічних аналізів поверхневих, зворотних та стічних вод.

За продувкою Ташлицького ставка-охолоджувача у вересні 2015 року виконано 484 хімічних аналіза проб води річці Південний Буг (район НПТ), Ташлицького ставка-охолоджувача та Олександрівського водосховища (500 м нижче скидання).

Значення лімітуючих показників складу води річки Південний Буг, Ташлицького ставка-охолоджувача та Олександрівського водосховища (500 м нижче скидання) за вересень 2015 року наведені в таблиці нижче:

Визначений інгредієнт	Одиниці вимірювання	ГДК	Річка П.Буг (район НПТ)	ТСО	Олександрівське водосховище (500 м нижче збору продувних вод)
Сульфати	мг/дм <sup>3</sup>	100	79	320	80
Сухий залишок	мг/дм <sup>3</sup>	1000	550	1026	556

Виконано 186 хімічних аналізів проб води Олександрівського водосховища в зоні моніторинга Олександрівської ГЕС, 99 хімічних аналізів проб води Олександрівського водосховища в зоні Ташлицького ГАЕС, 162 хімічних аналізів проб води підвідних та відвідних каналів ЕБ № 1-3.

Еколого-хімічна лабораторія згідно нормативів хімічного контролю здійснює



щоквартально контроль якості води Ташлицького ставка-охолоджувача за 24 термічними профілями, в результаті чого було виконано 825 аналізів.

Протягом місяця здійснювався хімічний контроль технологічних та сточних вод проммайданчотка ВП ЮУАЕС за 33 інгредієнтами, що складає 724 хімічних аналіза.

Вода «відповідальних» споживачів контролювалась у вересні в наступних спорудах з заповненням санітарного паспорту:

- 10.09.2015 у другій градирні ЕБ №1 та в бризгальному басейні №1 ЕБ №3.

Санітарний контроль природних і промислових вод ВП ЮУАЕС здійснює лабораторія ЦВКГ водо-очисні споруди - 20 на підставі наказу № 1077 від 15.09.2011 «О порядку виконання аналізов воды».

Санітарний стан Ташлицького ставка-охолоджувача задовільний.

За проведеними дослідженнями значення індексу ЛКП склало від 600 до 5000 кишкових паличок в одному літрі, при ГДК 5000.

Індекс ЛКП у річки Південний Буг склав від 6200 до 24000 кишкових паличок в одному літрі при ГДК 5000.

## **2.1 Хімічний контроль викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря**

У вересні 2015 року було виконано 48 хімічних аналізів інструментального контролю за 6 стаціонарними джерелами викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

### **ВИСНОВКИ:**

*1 Гідрометеорологічні параметри в районі розташування ЮУАЕС відповідають сезонним кліматичним умовам південного регіону України.*

*2 Стан водних об'єктів зони розташування ЮУАЕС відповідає сезонним середньостатистичним показникам, за характеристикою водності річки Південний Буг вересень 2015 року характеризується як катастрофічно маловодний 99% забезпеченості.*

*3 Продувка Ташлицького ставка-охолоджувача здійснюється згідно з вимогами РГ.0.3708.0113 «Регламент продувки Ташлыкского водоёма-охладителя ОП Южно-Украинская АЭС в Александровское водохранилище».*

*4 Якість води Ташлицького ставка-охолоджувача, Олександрівської водосховища у зоні моніторингу Олександрівської ГЕС та Ташлицької ГАЕС, а також технологічних вод ВП ЮУАЕС, відповідає вимогам природоохоронного законодавства України.*

*5 Перевищень дозвального викиду забруднюючих речовин в атмосферне повітря не було, концентрація визначеного інгредієнта не перевищувала гранично допустимий викид.*

*6 Екологічний стан підрозділів ВП ЮУАЕС задовільний.*

Відділ охорони навколишнього середовища

## Звіт про контроль основних параметрів радіаційного стану навколишнього середовища

Радіаційний (гама) фон на місцевості, мкр/год	до пуску ЮУАЕС	за вересень 2015 р.	гранично допустимий
на промайданчику ЮУАЕС	0,018	0,0114	0,118
в 30-км зоні спостереження ЮУАЕС	0,011	0,0105	0,050
в с. Рябоконево (контрольний пост 33,5км від ЮУАЕС)	0,011	0,011	0,050
Середньодобовий викид радіоактивних речовин ЮУАЕС	Інертні радіоактивні гази (ІРГ)	Йод-131	Суміш довгоживучих радіонуклідів (ДЖН)
Фактичний викид, ГБк/добу	54,74	0,00010586	0,00007106
Допустимий викид, ГБк/добу	45000,00	3,90	0,75
% від допустимого рівня	0,122	0,003	0,009
Повітря (контроль викидів в атмосферу через венттруби ЮУАЕС)	Цезій-137	Цезій-134	Стронцій-90
Викиди в атмосферу, МБк/мес	0,117	0,06	0,0733
Допустимий викид, МБк/мес	17980,00	13640,00	11470,00
% від допустимого рівня	0,0007	0,0004	0,0006
Виміряні концентрації радіонуклідів в атмосферному повітрі, мкБк/л	Цезій-137	Цезій-134	Стронцій-90
на промайданчику ЮУАЕС	0,0067	0,0010	0,000045
у м. Южноукраїнськ 3,5 км від ЮУАЕС	0,0047	0,00095	0,00024
в с. Рябоконево (контрольний пост 33,5км від ЮУАЕС)	0,0047	0,0010	0,000075
до пуску ЮУАЕС	1,460	не вимірювався	0,970
Гранично допустима концентрація за НРБУ-97	800,0	1000,0	200,0

Вміст радіонуклідів у воді водойм, Бк/л	Тритій	Цезій-137	Цезій-134	Стронцій-90
р. П.Буг (с.Алексіївка до ЮУАЕС)	8,0	0,0105*	0,01*	0,015*
р. П.Буг (с.Бугське після ЮУАЕС)	9,0	0,010*	0,0085*	0,013*
Ташлицьке водосховище (ставок-охолоджувач ЮУАЕС)	68,0	0,009**	0,0085**	0,018**
Гранично допустима концентрація за НРБУ-97 для питної води, Бк/л	30000,00	100,00	70,00	10,00
Вміст радіонуклідів у воді до пуску ЮУАЕС, Бк/л	Тритій	Цезій-137	Цезій-134	Стронцій-90
р. Південний Буг	не вимірювався	0,007	не вимірювався	0,019
Ташлицьке водосховище (ставок-охолоджувач ЮУАЕС)	не вимірювався	0,011	не вимірювався	0,007

\* - дані взяті за серпень 2015 р.

\*\* - дані взяті за I півріччя 2015 р.

*Лабораторія зовнішньої дозиметрії  
цеху радіаційної безпеки*

## **На Южно-Українському енергокомплексі з ознайомлювальним візитом побували депутати Доманівської районної ради**

4 вересня відбувся ознайомлювальний візит депутатів Доманівської районної ради на Южно-Український енергокомплекс. Він був присвячений питанням будівництва Ташлицької ГАЕС. Зокрема, обговорювалися перспективи підвищення нормального підпірного рівня (НПР) Олександрівського водосховища до позначки 20,7 м у рамках реалізації проекту завершення будівництва Ташлицької гідроакумуляуючої станції.

Програма візиту включала огляд об'єктів Ташлицької ГАЕС, Олександрівського гідровузла та хвостової частини Олександрівського водосховища, території Національного природного парку «Бузький Гард» і Регіонального ландшафтного парку «Гранітно-степове Побужжя», а також проведення пленарної частини з обговорення питання підняття рівня Олександрівського водосховища як шляху вирішення проблем забезпечення потреб водокористувачів Миколаївської області.

У засіданні взяли участь голова та депутати Доманівської районної ради, голови Богданівської і Прибузької сільських рад, фахівці Южно-Українського енергокомплексу на чолі з генеральним директором ВП ЮУАЕС Володимиром Лісніченком.

Під час діалогу очільник підприємства коротко зупинився на дуже складній ситуації, що склалася в нинішньому році в басейні річки Південний Буг. Він високо оцінив важливість обговорюваної теми і, посилаючись на інформацію метеорологів і гідрологів, повідомив, що «найближчими днями приток води в річці зменшиться настільки, що її течія може зупинитися». Керівник підкреслив, що згода депутатів Доманівської районної ради на заповнення хвостової частини Олександрівського водосховища до позначки 20,7 м допоможе в майбутньому уникнути подібних проблем за рахунок накопичення достатнього об'єму води. У жаркі періоди він дозволить вирішувати питання водозабезпечення населених пунктів нижче за течією.

- Якщо проводити аналогію за роками, то наймаловоднішим був 2012-й. Проте сьогодні стан річки набагато гірший, - прокоментував ситуацію Володимир Лісніченко. - Заповнення Олександрівського водосховища - основний і єдиний варіант вирішення проблем водозабезпечення населення. Відстрочення ухвали цього рішення загрожує ще більшими втратами. Зараз навіть не йдеться про добудову третього гідроагрегату Ташлицької ГАЕС, будівництво четвертого енергоблоку чи про розвиток регіону. Сьогодні є проблеми значно гостріші, ніж ці.

Під час дискусії районні депутати висловили свою думку з обговорюваної теми. У цілому вони не заперечували проти підвищення рівня Олександрівського водосховища, проте при цьому наполягали на додаткових соціальних гарантіях. Перше, що цікавило народних обранців, це соціальне забезпечення та фінансування. Було акцентовано увагу на тому, що однією з форм підтримки населених пунктів регіону могла б стати зміна принципу міжбюджетних стосунків області та районів з розподілу додаткових коштів соціальних програм добудови Ташлицької ГАЕС і компенсації ризику населення, яке проживає в зоні спостереження АЕС.

Одним з гострих питань депутати Доманівської райради називали також відсутність стаціонарної переправи через Південний Буг. Мешканці сіл правого берега річки через своїх народних обранців наполягають на спорудженні понтонного мосту, що, на їхню думку, дозволить розв'язати давно назрілу проблему.

Коментуючи виступи учасників наради, керівник Южно-Українського енергокомплексу закликав депутатський корпус знаходити компромісні рішення: «У суперечці народжується істина. Ми готові до взаємних поступок. Ваша згода на підвищення рівня - лише перший крок до вирішення проблеми, тому що заповнення водосховища буде довгим і, за сприятливих обставин, розпочнеться під час весняного паводку».

Раніше на підняття рівня Олександрівського водосховища свою згоду дали представники Южноукраїнської міської ради, райрад Арбузинського та Вознесенського районів. Позитивне рішення Доманівської райради завершить етап робіт з погодження Заяви про намір підвищення НПР Олександрівського водосховища до позначки 20,7 м.

**Додатково:**

*Олександрівське водосховище входить до складу Южно-Українського енергетичного комплексу в якості нижнього водоймища Ташлицької ГАЕС. З 2010 року, коли рівень води у водоймі було піднято до позначки 16,0 м, водосховище набуло додаткового призначення. Упродовж останніх 5 років воно використовується як для гідроенергетики (забезпечення роботи Олександрівської ГЕС і Ташлицької ГАЕС), так і для питного водопостачання та зрошування. За позначки НПР 16,0 м водойма має корисну ємність 20,95 млн м<sup>3</sup>, з яких 13,8 млн м<sup>3</sup> використовуються для водогосподарських потреб Миколаївщини. Цього запасу дедалі частіше не вистачає.*

*Підняття рівня Олександрівського водосховища до позначки 20,7 м дозволило б досягти корисної ємності 72,6 млн м<sup>3</sup>, більше половини з якої, а саме 46,10 млн м<sup>3</sup>, призначатиметься для водозабезпечення населення та народного господарства області.*

Відділ роботи з громадськістю та ЗМІ  
08.09.2015

## **Доманівська райрада погодила Заяву про наміри ВП ЮУАЕС щодо підвищення рівня Олександрівського водосховища**

9 вересня депутати Доманівської районної ради на XXXV позачерговій сесії 6-го скликання погодили «Заяву про наміри щодо підвищення нормального підпірного рівня (НПР) Олександрівського водосховища до позначки 20,7 м в рамках реалізації проекту «Завершення будівництва Ташлицької ГАЕС». У роботі сесії взяли участь представники місцевої влади, Миколаївської облдержадміністрації та Южно-Українського енергокомплексу на чолі з генеральним директором ВП «Южно-Українська АЕС» Володимиром Лісніченком.



У рамках обговорення винесеного на розгляд питання депутати заслухали інформацію фахівців-гідроенергетиків про критичну ситуацію, що склалася через надзвичайну маловодність річки Південний Буг. Було наголошено на тому, що витрати води в річці зменшилися до рівня 4,8 куб. метра на секунду. При цьому рівень води в Олександрівському водосховищі знижено з позначки 16 м до 14,5 м. Було також зазначено: подальше зниження рівня водойми призведе до повної зупинки Ташлицької ГАЕС, що, в свою чергу, значно погіршить збалансованість енергосистеми півдня України.

У виступах присутніх на сесії звучало: підтримка Заяви про наміри ВП ЮУАЕС щодо підвищення рівня водосховища вкрай важлива для всієї громади Миколаївської області; у рамках проекту буде вирішено не лише питання енергозабезпечення, а й реалізовано цілу низку заходів програми соціального

партнерства. Так, з початку відновлення будівництва ТГАЕС (протягом 2001-2014 рр.) Миколаївщина отримала понад 160 мільйонів гривень, які було направлено на розвиток інфраструктури регіону.

Після ретельного обговорення за узгодження Заяви про наміри з 24 присутніх депутатів проголосував 21, троє – утримались, тих, хто висловився проти не було. Раніше зазначений документ узгодили представники



Южноукраїнської міської ради, райрад Арбузинського та Вознесенського районів. Рішення доманівських депутатів завершило процес погодження Заяви про наміри южно-українських гідроенергетиків щодо підняття НІПР водосховища до позначки 20,7 м, що в майбутньому допоможе уникнути проблем водозабезпечення населених пунктів нижче за течією.

*Відділ роботи з громадськістю та ЗМІ  
11.09.2015*

## **На другому енергоблоці ЮУАЕС розпочато наладку модернізованої системи нормальної експлуатації турбінного обладнання**

9 вересня на другому енергоблоці Южно-Української АЕС розпочато процес наладки модернізованої системи нормальної експлуатації турбінного відділення (СНЕ ТВ). Роботи виконують фахівці Кузнецовського

налагоджувально-монтажного підприємства «Електропівденмонтаж» і цеху теплової автоматики та вимірювань (ТАВ) ЮУАЕС, шеф-монтаж здійснюють представники фірм-виробників - науково-виробничих підприємств «Радій» (Кіровоград) і «Моноліт Енерго» (Харків). У роботах задіяно близько 300 фахівців.

Реконструкція системи контролю та управління СНЕ ТВ виконується в рамках підготовки до продовження експлуатації блоку №2 і включена до Комплексної (зведеної) програми підвищення безпеки енергоблоків АЕС України. Вона є однією з найбільш масштабних у перебігу поточної ремонтної кампанії. Об'єктом модернізації є обладнання, що контролює та обробляє всі параметри роботи турбінного відділення: температуру підшипників, підживлювальної води, металу, рівень у теплообмінниках, параметри турбіни (частоту обертання, вібрацію тощо), тиск у технологічному обладнанні другого контуру, положення регулюючих клапанів, засувок і т. ін.

У процесі реконструкції стару систему, що відпрацювала 30 років, повністю оновлено. Замінено шафи програмно-технічного комплексу, планшети мнемосхем блочного щита управління, датчики та стенди контрольно-вимірювальних приладів, а також інше морально застаріле обладнання. Змонтовано більше 5540 м імпульсної труби, прокладено 235 тис. м нового кабелю, встановлено 1 тис. метрів кабельних коробів і лотків. Головна мета масштабної модернізації, що триває вже більше трьох місяців, - підвищити точність діагностування та обробки даних, забезпечити їх архівацію, привести обладнання у відповідність до сучасних вимог, і як наслідок - посилити надійність роботи енергоблоку.

У числі переваг нової системи - можливості самодіагностування та аналізу подій. Канали надходження аналогової інформації тройовані, тобто кожен параметр вимірюється трьома датчиками, тож навіть вихід з ладу одного з них не призведе до відмови системи чи каналу вимірювань. Характеризуючи нове обладнання, начальник цеху ТАВ ЮУАЕС Михайло Васильченко підкреслює: «Всі функції, які було закладено під час проектування, тут реалізовані. Це, перш за все, допомога операторам, які ведуть безперервне спостереження за процесом, надання їм нової додаткової інформації. Вона легша для читання, її більше за обсягом, виходячи з чого можна якісніше вести технологічний процес».

За інформацією М.Васильченка, наладка нового обладнання триватиме до пуску блоку. Минулого року аналогічну масштабну модернізацію пережила система нормальної експлуатації реакторного відділення другого енергоблоку. Свого часу такі ж роботи в розрізі підготовки до надпроектної експлуатації



було виконано на першому блоці-мільйоннику станції. Сьогодні фахівці АЕС констатують відмінну роботу нових систем.

*Відділ роботи з громадськістю та ЗМІ  
11.09.2015*

## **Встановлено режими роботи водосховищ і водогосподарських систем басейну річки Південний Буг в умовах низької водності**

Фахівці каскаду ГЕС-ГАЕС Южно-Українського енергокомплексу взяли участь у позачерговому засіданні Міжвідомчої комісії з узгодження режимів роботи водосховищ і водогосподарських систем басейну Південного Бугу. Необхідність його скликання була пов'язана з критично низькою водністю ріки, яка зберігається вже більше 3 місяців (зазвичай тривалість літнього наймаловоднішого проміжку складає 11-17 днів). У протоколі наради визначено рівні та конкретні об'єми спрацювання для 12 водосховищ, розташованих на руслі Південного Бугу, а також 15 штучних водойм на його притоках Соб, Синюха, Гнилий Тікич, Гірський Тікич та Інгул.

На зустрічі, зокрема, зазначалося, що нині Укргідрометцентр фіксує найнижчі рівні води за багаторічний період спостережень практично на всіх річках басейну. Середні витрати, зафіксовані на гідропостах, відповідають мінімальним у порівнянні з даними багаторічних спостережень.

На середніх річках басейну стік значно зменшився, на малих він відсутній взагалі. Низькі припливні витрати до водосховищ ускладнюють ведення режимів їх роботи. Наприклад, середні припливні витрати до Ладжинського водосховища з 16,3 м<sup>3</sup>/с в травні зменшилися до 2,6 м<sup>3</sup>/с у липні, в серпні ж цей показник складав менше 1,0 м<sup>3</sup>/с. Схожа ситуація і з Олександрівським водосховищем. По гідропосту «Олександрівка» середні витрати в травні становили 40,4 м<sup>3</sup>/с, червні - 22 м<sup>3</sup>/с, липні - 16,9 м<sup>3</sup>/с, серпні - 11,4 м<sup>3</sup>/с.

У таких умовах стік води по течії річки забезпечується лише за рахунок спрацювання водосховищ та ставків. Для дотримання санітарних витрат у нижній течії Південного Бугу станом на 2 вересня нижче нормального підпірного рівня вже спрацьовано 7 руслових водосховищ. Серед них Олександрівське. Його рівень знижено на 116 см, загальний об'єм скиду склав 11,2 млн м<sup>3</sup>.

Враховуючи все вищезазначене, міжвідомча комісія прийняла рішення встановити для водосховищ і водогосподарських систем басейну Південного Бугу режими роботи в умовах низької водності. У протоколі засідання, зокрема, зазначено, що нижче Олександрівського водосховища цілодобово мають проходити витрати, рівні припливним. Саму ж водойму для забезпечення санітарних попусків у нижньому б'єфі передбачено спрацювати до рівня мертвого об'єму - позначки 14,0 м.

Коментуючи ситуацію, учасник наради начальник гідроцеху каскаду ГЕС-ГАЕС Южно-Українського енергокомплексу Олексій Гірський підкреслює: «Щоб забезпечити санітарні попуски та безперерйну роботу водозабору м.Вознесенська за подальшого зниження водності ріки ми готові спрацювати водосховище до 14 метрів. Без стороннього підживлення існуючого запасу вистачить на 9 днів (за витрати 8 м<sup>3</sup>/с). При цьому прогнози метеорологів на найближчі 15 діб погодних змін не передбачають. Такої гострої ситуації можна було б уникнути, якби рівень Олександрівського водосховища відповідав передбаченій проектом позначці 20,7 м. У такому разі накопиченого протягом весняної повені запасу води вистачило б для безпроблемного водозабезпечення населення, а також підтримки належної санітарно-епідеміологічної та екологічної обстановки».

Станом на 15 вересня, згідно з листом Басейнового управління водних ресурсів річки Південний Буг, з метою економного використання ємності Олександрівського водосховища, погоджено відкриття регулюючого щита греблі на 8 см.

*Відділ роботи з громадськістю та ЗМІ  
16.09.2015*

## **На Южно-Українській АЕС працює місія технічної підтримки ВАО АЕС**

З 15 по 17 вересня на Южно-Українській АЕС працює місія технічної підтримки Московського центру ВАО АЕС (Всесвітня асоціація операторів, що експлуатують атомні електростанції). Її присвячено темі «Використання інструментів запобігання помилок персоналу». У складі міжнародної команди експерти з АЕС Козлодуй (Болгарія), Смоленської АЕС (Росія) і ТОВ «НПЦ «Прогноз-Петербург» (Росія). Очолює її радник Московського Центру ВАО АЕС Галім Мусін. «Основне завдання нашої місії, - зазначив він у інтерв'ю відомчим ЗМІ, - надати підтримку Южно-Українській атомній станції в підвищенні безпеки шляхом обміну інформацією, співставлення результатів роботи та наслідування прикладів крахих».

У листопаді 2014 року під час проведення партнерської перевірки ВАО АЕС на Южно-Українській атомній станції було виявлено область для покращення за напрямком «Робота персоналу та людський чинник». За її результатами розроблено Корируючі заходи, які увійшли до «Програми безпосередніх дій ВП ЮУАЕС на 2015-2016 рр., спрямованих на становлення та розвиток культури безпеки». У червні 2015-го в рамках проекту міжнародної допомоги «Підвищення ядерної безпеки за допомогою розуміння впливу «людського чинника» було розроблено перспективний план дій з удосконалення стратегій запобігання помилкових дій персоналу. Для вивчення міжнародного досвіду з цього напрямку було прийнято рішення запросити місію технічної підтримки Всесвітньої асоціації операторів, що експлуатують атомні електростанції.

У процесі роботи міжнародні експерти проаналізували інформацію южно-українських фахівців щодо використання інструментів запобігання помилок персоналу, провели інтерв'ю з відповідальними за цей напрямок працівниками атомної електростанції, поділилися досвідом щодо класифікації, опису засобів і методів запобігання помилок, а також надали рекомендації з удосконалення процесів за обговорюваною темою.

- Робота в царині людського чинника важлива з тієї точки зору, що помилок персоналу можна та треба запобігати, - поділився досвідом представник Смоленської АЕС Дмитро Базарев. - Для цього є певні методи, у тому числі використання інструментів запобігання помилок. Вони описані та широко відомі. Необхідно лише впровадити їх на станції, аби кожен працівник АЕС був з ними ознайомлений і успішно застосовував. Повний пакет таких інструментів надано нашим южно-українським колегам. Сподіваюся, що досвід Смоленської АЕС буде в цьому корисним.

Проведення місії технічної підтримки є однією з ефективних програм ВАО АЕС, які сприяють підвищенню безпеки та надійності експлуатації атомних електростанцій усього світу. Програма місії технічної підтримки ВАО АЕС є добровільною і виконується за заявкою атомної станції.

#### *Додатково*

*На сьогодні усі організації, що експлуатують АЕС, є членами ВАО АЕС, яка діє незалежно від державних і регулюючих органів і працює виключно від імені та в інтересах своїх членів - атомних електростанцій. У рамках ВАО АЕС між атомними станціями різних країн здійснюються партнерські перевірки, місії технічної підтримки, обмін інформацією про події та ін. У структуру ВАО АЕС входять чотири регіональні центри: Московський, Атланський, Паризький і Токійський. Московський центр ВАО АЕС об'єднує атомні станції Росії, Болгарії, Угорщини, Казахстану, Куби, Литви, Польщі, Словаччини, України, Фінляндії, Чехії, Китаю та Ірану. Координаційний центр ВАО АЕС знаходиться в Лондоні.*

## На Южно-Українську АЕС надійшли перші модулі для нового конденсатора блоку №2

17 вересня на майданчик Южно-Української АЕС прибули перші два модулі нового конденсатора турбіни другого енергоблоку. Габаритне обладнання (довжина кожного модуля - 9 метрів, вага - 30 тонн) доставлене залізничним транспортом. Для організації процесу транспортування на АЕС був виготовлений спеціальний макет, який залізничною платформою був провезений шляхом прямування вантажу. Цей макет було використано і для практичної покрокової розробки схеми установки нового обладнання в машинній залі першої черги АЕС.

Заміна конденсатора атомного блоку для українських атомних станцій - робота унікальна, до цього на вітчизняних АЕС вона не виконувалась. На южно-українському майданчику, де конденсатори турбін працюють у значно тяжчих умовах в порівнянні з іншими станціями, ця необхідність назріла давно. Об'єктивною причиною такої ситуації є підвищений солевміст Ташлицького ставу-охолоджувача, який призводить до пошкодження охолоджуючих трубок, утворення присосів сирієї води, погіршення водно-хімічного режиму та зрештою - до зниження ККД енергоблоків.

«Кардинальною відмінністю нового конденсатора є матеріал, з якого виготовлено його трубний апарат, - замість мідно-нікелевого сплаву тут використана нержавіюча сталь, - пояснює заступник головного інженера ВП ЮУАЕС з ремонту Анатолій Платовський. - Таке вдосконалення забезпечить роботу енергоблоку №2 протягом продовженого терміну експлуатації».

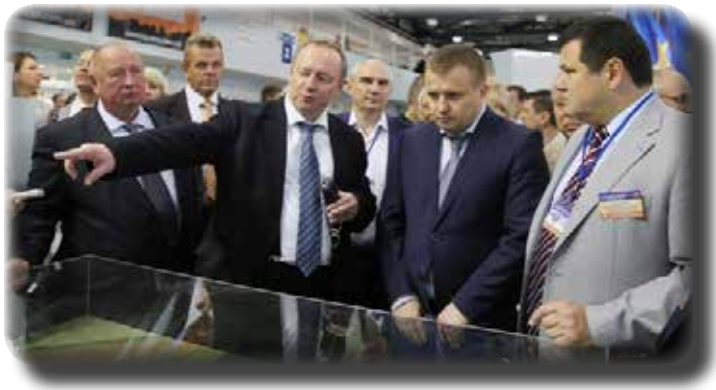
Виробник нового обладнання - ПАТ «Турбоатом». Роботи з демонтажу старих модулів і монтажу нових доручено фахівцям ТОВ «ЮТЕМ-Інжиніринг». У процесі нинішнього планово-переджувального ремонту буде замінено один з двох рядів конденсатора - ряд Б (у кожному ряду - 24 модулі, об'єднані в 3 корпуси).

*Відділ роботи з громадськістю та ЗМІ  
17.09.2015*

## Южно-Українська АЕС перемогла в інвестиційній бізнес-грі «Нові атомні блоки. Хто перший?»

Команда ВП «Южно-Українська АЕС» на чолі з генеральним директором Володимиром Лісніченком стала переможницею інвестиційної бізнес-гри «Нові атомні блоки. Хто перший?», яка проходила в рамках Дня атомної енергетики на щорічному Міжнародному форумі паливно-енергетичного комплексу «ПЕК: сьогоднішня та майбутня» (22-24 вересня 2015 р., Міжнародний виставковий центр, м. Київ).

Аби довести, що саме їхній майданчик є найперспективнішим для спорудження нового ядерного енергоблоку сучасного дизайну, южно-українці надали беззаперечні обґрунтовані докази: зручне географічне розташування, що дає можливість доставки великогабаритного обладнання морським шляхом, наявна земельна ділянка, безпечні сейсмотектонічні умови, достатність водних ресурсів (з урахуванням реалізації низки проєктів щодо забезпечення водопостачання АЕС), споруджені ЛЕП для видачі електроенергії, розгалужена загальностанційна інфраструктура, потужна будівельно-монтажна база, колектив професіоналів-експлуатаційників, сприяння місцевої влади, підтримка населення тощо. Усі ці аргументи було викладено в динамічній презентації, яка й переконала журі конкурсу, що складалося з провідних фахівців компанії «Енергоатом» на чолі з президентом Юрієм Недашковським, у перевагах ЮУАЕС та спонукала його віддати перемогу саме цій команді.



За словами генерального директора ВП «Южно-Українська АЕС» Володимира Лісніченка, такого результату вдалося досягти завдяки напруженій підготовчій роботі спеціально зібраної команди, яка являла собою сплав досвіду та молодості: «Ми вибрали правильну стратегію, яка привела нас до перемоги. Я дуже радий за свою команду, за нашу станцію, за її майбутнє. Це невеличкий крок, та ми його все ж зробили. Скажу більше: ми всі віримо у втілення наших задумів. Інакше з таким ентузіазмом не працювали б над підготовкою до цього заходу».



Інвестиційна бізнес-гра у рамках Дня атомної енергетики проводилася вперше. Не зважаючи на це, член журі, виконавчий директор з ядерної та радіаційної безпеки і науково-технічної підтримки Енергоатома Наталя Шумкова впевнена, що вона вдалася: «Задумка щодо очолювання команд саме генеральними директорами виявилася дуже слушною, бо це задало саме той високий рівень, який продемонстрували атомні станції». Н.Шумкова вважає, що кожен майданчик надав зважені аргументи, тому у грі є переможець, але немає переможених.

Бізнес-гра, організована Енергоатомом та Українським ядерним товариством, стала завершальним акордом Дня атомної енергетики, що проводився в рамках міжнародного форуму ПЕК. Цей захід традиційно використовується як відкритий майданчик для обговорення нагальних питань галузі. Нинішнього року темою заходу була «Оптимальна стратегія розвитку атомної енергетики: умови енергетичної незалежності». Її обговоренню було присвячено три панельні дискусії. Роль атомної генерації у запобіганні кліматичним змінам, антикризові заходи та готовність українських АЕС до роботи в умовах надзвичайної ситуації в ПЕК, реформа енергоринку, продовження ресурсу та модернізація атомних енергоблоків,

енергетична безпека, стратегія розвитку атомної енергетики відповідно до сучасних глобальних реалій - це не повний перелік тем, порушених у перебігу багатосторонньої дискусії.

У Дні атомної енергетики взяли участь представники Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, Комітету Верховної Ради України з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки, Комітету Верховної Ради України з питань екологічної політики, природокористування та ліквідації наслідків Чорнобильської катастрофи, Державної інспекції ядерного регулювання, фахівці ДП НАЕК «Енергоатом», підприємці та наукова громадськість. З доповідями на дискусійних майданчиках виступили голова Ради керуючих Всесвітньої асоціації операторів АЕС Жак Регальдо, генеральний директор Європейського атомного форуму Жан-Поль Понселе, представник транснаціональної фірми «Westinghouse» та ін.

Щодо загальної програми XIII форуму «Паливно-енергетичний комплекс України: сьогодні та майбутнє», то вона була не менш насиченою. Відкривав щорічний міжнародний захід міністр енергетики та вугільної промисловості Володимир Демчишин. Огляд галузевої виставки підприємств і національних компаній, що демонструвала потенціал паливно-енергетичного комплексу країни, очільник міністерства розпочав зі стенду ДП НАЕК «Енергоатом», де особливу увагу приділив діючому макету унікального Южно-Українського енергокомплексу. Розташований на півночі Миколаївської області, він об'єднує Южно-Українську атомну станцію (три атомні енергоблоки сумарною потужністю 3000 МВт), Олександрівську гідроелектростанцію на річці Південний Буг (2 гідроагрегати, сумарна потужність 11,5 МВт) і високоманеврену Ташлицьку гідроакмулюючу станцію (у експлуатацію введено першу чергу: 2 гідроагрегати загальною електричною потужністю в генераторному режимі 320 МВт, друга черга - гідроагрегат №3 - у стадії будівництва). Це єдине в Україні підприємство з комплексним використанням базових ядерних і маневрених гідроакмулюючих потужностей, а також водних ресурсів річки Південний Буг. Електричної енергії, що виробляється Южно-Українським енергокомплексом, достатньо для забезпечення нормальних умов життєдіяльності Миколаївської, Одеської, Херсонської та частково Кіровоградської областей. Тут генерується приблизно 10% від загального обсягу електроенергії в країні та близько 20% виробітку українських атомних електростанцій.

За допомогою діючого макету енергокомплексу відвідувачі виставки змогли не лише познайомитися з роботою трьох його складових - атомної, гідро- та гідроакмулюючої станцій, а й побачити перспективи розвитку підприємства, зокрема, реконструкції системи технічного водопостачання АЕС і будівництва

4-го атомного блоку, про можливість та необхідність якого так переконливо доповіла команда ВП ЮУАЕС на інвестиційній бізнес-грі.

*Відділ роботи з громадськістю та ЗМІ  
25.09.2015*

## **ГП «НАЕК «Енергоатом» за 8 місяців збільшив вироботку електроенергії на 1,7%**

Производство электроэнергии всеми электростанциями государственного предприятия НАЭК «Энергоатом» в январе-августе 2015 года увеличилось на 1,7% (на 983,6 млн кВт-ч) по сравнению с аналогичным периодом 2014 года – до 57 млрд 573,8 млн кВт-ч, сообщила пресс-служба компании.

По данным НАЭК, за восемь месяцев плановое задание по производству электроэнергии перевыполнено на 2,7%.

Электростанции госпредприятия за указанный период отпустили в рынок 54 млрд 161,6 млн кВт-ч электроэнергии против 53 млрд 85,7 млн кВт-ч в январе-августе 2014 года.

Доля «Энергоатома» в общей структуре отпущенной электроэнергии в ГП «Энергорынок» составила 56,6%, в общей структуре производства электроэнергии в стране – 55%.

«Энергоатом» отпустил в оптовый рынок электроэнергию (товарную продукцию) на сумму 24 млрд 841,5 млн грн (с НДС), что на 43,8% больше, чем в январе-августе 2014 года (17 млрд 277,6 млн грн).

В то же время расчеты ОРЭ с НАЭК за отпущенную за восемь месяцев э/э по состоянию на 1 сентября 2015 года составили 84,4% (20 млрд 973,2 млн грн), тогда как на 1 сентября 2014-го уровень расчетов составил 93,7%.

Объем капитальных вложений составил 1,645 млрд грн против 1 млрд 153,8 млн грн за восемь месяцев 2014-го. Финансирование капвложений составило 2 млрд 529,4 млн грн против 1 млрд 283,2 млн грн.

НАЭК за указанный период перечислила в бюджеты всех уровней 3 млрд 385,9 млн грн, расчеты по страхованию составили 1 млрд 219,8 млн грн.

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) АЭС НАЭК составил 71,2%, что на 1,2 п.п. больше, чем в январе-августе 2014-го. При этом коэффициент готовности несения номинальной электрической нагрузки за истекшие восемь месяцев составил 75,7%, что на 3,1 п.п. меньше, аналогичного периода 2014-го.



В работе АЭС Украины в январе-августе-2015 произошло 11 учетных нарушений, что на два нарушения больше, чем за аналогичный период 2014 года.

По итогам января-августа-2015 общая продолжительность пребывания энергоблоков АЭС в ремонтах составила 838,37 суток, в т.ч. завершенных – 673,5 суток.

Радиационные параметры работы атомных электростанций за отчетный период не превышали нормативных значений, радиационная защита персонала и населения обеспечивалась на достаточном уровне.

Как сообщалось, «Энергоатом» в 2014 году увеличил производство электроэнергии на 6,2% (на 5 млрд 155,6 млн кВт-ч) по сравнению с 2013 годом – до 88 млрд 573 млн кВт-ч, отпуск – на 6,4% (на 4 млрд 981,1 млн кВт-ч), до 83 млрд 223,1 млн кВт-ч.

Интерфакс-Украина  
11.09.2015

## **«Энергоатом» за восемь месяцев увеличил доход от реализации электроэнергии на 44%**

С начала года доля «Энергоатома» на украинском рынке электроэнергетики находилась на уровне 56,6%.

Госпредприятие «НАЭК «Энергоатом», являющееся оператором всех действующих атомных электростанций Украины, в январе-августе 2015 года увеличило доход от реализации электроэнергии по сравнению с январем-августом 2014 года на 43,8% – до 24,842 миллиарда гривен, говорится в отчете компании.

За январь-август из Оптового рынка электроэнергии за отпущенную «Энергоатомом» электроэнергию было перечислено 20,973 миллиарда гривен, что составляет 84,4% необходимой суммы.

Также в отчете отмечается, что задолженность госпредприятия «Энергорынок», оператора оптового рынка электроэнергии Украины, перед «Энергоатомом» с учетом отпущенной в предыдущие периоды электроэнергии составляет 10,122 миллиарда гривен.

Выработка электроэнергии компанией за восемь месяцев 2015 года увеличилась по сравнению с январем-августом 2014 года до 57,574 млрд

кВт/ч с 56,590 млрд кВт/ч. За 8 месяцев текущего года доля «Энергоатома» на украинском рынке электроэнергетики находилась на уровне 56,6%.

Как сообщил УНИАН, «Энергоатом» в 2014 году увеличил доход от реализации электроэнергии по сравнению с 2013 годом на 34,9% - до 27,794 миллиарда гривень.

*УНИАН  
10.09.2015*

## **НКРЭКУ установила розничные тарифы на электроэнергию на уровне 123,8-152,08 коп./кВт-час на октябрь**

Национальная комиссия госрегулирования энергетики и коммунальных услуг установила на октябрь 2015 года розничные тарифы на электроэнергию для потребителей энергопоставляющих компаний (кроме населения) на уровне 123,8-152,08 коп./кВт-час (без НДС).

Об этом говорится в постановлении НКРЭКУ №2478 от 25 сентября.

В частности, для потребителей напряжения первого класса розничные тарифы на октябрь снизятся на 1,25 коп./кВт-час, или на 1%, до 123,8 коп./кВт-час.

В то же время для потребителей второго класса розничные тарифы на электроэнергию увеличатся на 1,88 коп./кВт-час, или на 1,25% до 152,08 коп./кВт-час.

Как сообщало агентство, НКРЭКУ снизила розничные тарифы на электроэнергию на 2,1% до 125,05-150,2 коп./кВт-час на сентябрь.

НКРЭКУ инициирует переход к рыночному принципу формирования тарифов на электрическую энергию для небытовых потребителей.

*Украинские новости  
29.09.2015*



**Вересень  
2015**

**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  
інформаційний центр «Імпульс».  
З нетерпінням чекаємо на Вас!**

**Наші координати:  
Відділ роботи з громадськістю  
та засобами масової інформації  
ВП ЮАЕС, м. Южноукраїнськ,  
Миколаївська обл., 55000  
Тел.: (05136) 4-11-61  
Факс: (05136) 2-18-35  
E-mail: 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 ЮАЕС 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**

**ВП «Южно-Українська АЕС»**