



# МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

Департамент електроенергетичного комплексу  
01601, м. Київ, вул. Б.Хмельницького, 4, тел. 206-38-23, факс 594-59-12

№ \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_

від \_\_\_\_\_

Гр. Тараненко В.  
foi+request-17585-92739196@  
dostup.pravda.com.ua

Департамент електроенергетичного комплексу розглянув Ваш запит на інформацію надісланий Секретаріатом Кабінету Міністрів України листом від 27.02.2017 № 392/0/3-17 щодо надання інформації та повідомляє.

*1. Що зроблено урядом у питанні залучення європейських інвесторів до участі в розробленні та реалізації проектів будівництва енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС та додаткових ліній передачі електричної енергії для її експорту до Європейського Союзу.*

**Інформація щодо стану реалізації інвестиційного проекту будівництва енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС в частині залучення іноземних інвесторів:**

- 31.08.2016 Президентом ДП «НАЕК «Енергоатом» та Korea Hydro & Nuclear Power Co., Ltd. підписаний «Меморандум про взаєморозуміння в області атомної енергетики», який дозволить залучати до співпраці при добудові енергоблоків № 3, 4 Хмельницької АЕС ресурси передової корейської компанії;
- 13-14.12.2016 відбулися зустрічі робочих груп за напрямками та перше засідання Координаційного комітету ДП«НАЕК «Енергоатом» та Korea Hydro & Nuclear Power Co., Ltd. в ході проведення яких обговорені можливості співпраці за проектами «Добудова енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС» і «Енергетичний міст Україна - ЄС»;
- 15.11.2016 на виконання угоди від 30.06.2016 № 3-146-01-16-00056 за темою розробки вихідних даних для коригування ТЕО спорудження енергоблоків № 3, 4 Хмельницької АЕС в частині втілення реакторної установки ВВЕР-1000 Skoda JS a. s. ІЯД надані звітні матеріали.



## **Інформація щодо пілотного проекту «Енергетичний міст «Україна - Європейський Союз»:**

Започаткування реалізації пілотного проекту «Енергетичний міст «Україна - Європейський Союз» (далі - Проект) та основні принципи, на яких має базуватися його реалізація, визначені розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.06.2015 № 671-р, включаючи:

- розбудову інфраструктури міждержавних електричних мереж та збільшення обсягів їх пропускнуої спроможності;
- інтеграцію об'єднаної енергетичної системи України до європейської енергосистеми ENTSO-E;
- організацію видачі потужності енергоблоком № 2 Хмельницької АЕС для передачі електричної енергії до країн Європейського Союзу шляхом відокремлення енергоблоку від об'єднаної енергетичної системи України для забезпечення довгострокового експорту електричної енергії;
- залучення коштів, отриманих від експорту електричної енергії, яка виробляється енергоблоком № 2 Хмельницької АЕС, до країн Європейського Союзу, для фінансування будівництва енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС.

Орієнтовний термін реалізації Проекту складає до 4 років. Проект є першим кроком на шляху стратегічної, повної синхронізації Української та Європейської енергосистем.

Перелік технічних та організаційних заходів з зазначенням строків та етапності реалізації проекту визначено наказом Міненерговугілля від 31.07.2015 № 490 з доповненнями та уточненням наказом Міненерговугілля від 02.02.2017 № 89.

Довгостроковий контракт (20 років) на поставку електричної енергії з енергоблоку № 2 Хмельницької АЕС до ЄС буде виконано, як залоговий механізм залучення кредитного інвестування для добудови енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС.

Наразі відбуваються заходи із підготовки техніко-економічного обґрунтування щодо організації юридичного формату даного Проекту – державно-приватного партнерства відповідно до законодавства України.

*2. Що зроблено у питанні щодо економічної доцільності розроблення проекту реконструкції енергоблоків теплових електростанцій та теплоелектроцентралей, на яких використовується антрацитові марки вугілля, для забезпечення застосування ними вугілля газових марок вітчизняного видобутку?*

З 2016 року реалізується пілотний проект переведення енергоблоків ст. № 2 та ст. № 5 Зміївської ТЕС ПАТ «Центренерго» на газову групу вугілля.

Термін реалізації проекту – 1 вересня 2017 року (енергоблок ст. № 2) та 15 жовтня 2017 року (енергоблок ст. № 5). Реалізація проекту дозволить замінити до 1 млн тонн вугілля антрацитової групи за рік.

*3. Які заходи прийняті щодо продовження строків експлуатації енергоблоків атомних електростанцій України (у тому числі цікавить, що буде*

далі з енергоблоком № 1 Хмельницької АЕС, термін експлуатації якого вичерпується 2017 року).

#### **Оцінка технічного стану та перепризначення терміну експлуатації.**

Для виконання заходів Комплексної зведеної програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій у встановленому обсязі, а також заходів за приписами Держатомрегулювання та усуненню відступів від нормативно-технічної документації з ядерної та радіаційної безпеки, підготовка до продовження терміну експлуатації енергоблоків № 3, 4 Запорізької АЕС, № 3 Рівненської АЕС та № 1 Хмельницької АЕС виконується згідно з «Загальними вимогами до продовження експлуатації енергоблоків АЕС у понадпроектний строк за результатами здійснення періодичної переоцінки безпеки» НП 306.2.099-2004, із зупинкою енергоблока після завершення проектного строку експлуатації та здійснення організаційно-технічних заходів для продовження експлуатації та поновлення експлуатації.

З метою забезпечення контролю щодо своєчасного надання до Держатомрегулювання звітних матеріалів за результатами оцінки технічного стану систем та елементів розроблено графіки з надання та розгляду в Держатомрегулювання та в ДП «Державний науково-технічний центр з ядерної та радіаційної безпеки» звітних документів з продовження строку експлуатації, а також матеріалів заходів програми підвищення безпеки. Терміни проведення державної експертизи документів, а також терміни усунення зауважень до них погоджуються з Держатомрегулювання та ДП «Державний науково-технічний центр з ядерної та радіаційної безпеки» і зазначаються у вищезазначених графіках.

Виконання графіків, спільно з Держатомрегулювання, контролюється на щотижневих селекторних нарадах оперативного штабу та нарадах в режимі відеоконференцій з підготовки енергоблоків до продовження експлуатації.

#### **Зокрема, ВП Запорізька АЕС, енергоблок № 3:**

Держатомрегулювання погоджені:

- «План ліцензирования енергоблока № 3 ЗАЭС для продления эксплуатации в сверхпроектный срок. 03.ОК.ПН.05-15»;
- «Программа подготовки энергоблока № 3 ОП ЗАЭС к эксплуатации в сверхпроектный срок. 03.МР.00.ПМ.21-16/Н».

Відповідно до зазначеного в Програмі підготовки 03.МР.00.ПМ.21-16/Н «Графіку надання та розгляду звітних документів з продовження строку експлуатації енергоблоку № 3 Запорізька АЕС у над проектний термін в Держатомрегулювання» виконуються 16 заходів, які стосуються термінів погодження Держатомрегулювання звітних матеріалів і рішень щодо продовження строку експлуатації.

За результатами аналізу впливу на виконання комплексу заходів з продовження строку експлуатації уточнені реальні терміни завершення робіт з продовження строку експлуатації з урахуванням ліцензійних заходів та термінів проведення планово-попереджувальні роботи – 2017.

07.02.2017 Держатомрегулювання погоджено сповіщення про внесення зміни № 1 до технічного рішення «О безопасной эксплуатации ядерной

установки енергоблока № 3 ОП ЗАЭС после 29 топливной кампании в период выполнения модернизационных работ с целью продления срока эксплуатации № 03.МР.00.ТР.2318», відповідно до якого усі Рішення з продовження строку експлуатації елементів енергоблоку мають бути узгоджені до кінця ППР-2017.

**ВП Запорізька АЕС, енергоблок № 4:**

Держатомрегулювання погоджено «План ліцензування енергоблока № 4 ОП «Запорожская АЭС» для продления эксплуатации в сверхпроектный срок. 04.ОК.ПН.06-16».

«Программа подготовки энергоблока № 4 ОП Запорожская АЭС к долгосрочной эксплуатации» 04.МР.00.ПМ.22-16 направлена на погодження до Держатомрегулювання. Орієнтовний термін завершення експертизи – 10.03.2017.

Роботи знаходяться у Графіку.

Станом на даний час:

– узгоджені з Держатомрегулювання рішення щодо продовження строку експлуатації обладнання хімічного цеху (арматура, трубопроводи);

– укладено договори на виконання робіт з оцінки технічного стану обладнання турбінного відділення (баки, теплообмінне обладнання, трубопроводи);

– завершено роботи з оцінки технічного стану електротехнічного обладнання (КУАС-5600, генератор типу СБГД-6300);

– проведена державна експертиза в ДП «Державний науково-технічний центр з ядерної та радіаційної безпеки» робочих програм оцінки технічного стану і продовження строку експлуатації реактора (корпусу реактору, систем керування управлінням та опорних елементів). 16.11.2016 результати направлено до Держатомрегулювання (на доопрацювання));

– направлені на державну експертизу ДП «Державний науково-технічний центр з ядерної та радіаційної безпеки» робочі програми оцінки технічного стану і продовження строку експлуатації 1-го контуру (парогенератор, барботажний бак, гідроакумулююча ємність системи аварійного охолодження реактору, контур-теплообмінник, головний циркуляційний насос, головний циркуляційний трубопровід) після усунення зауважень;

– укладено договір на виконання обґрунтувань на міцність реакторної установки;

– укладено договір на виконання теплогідравлічних розрахунків реакторної установки.

**ВП Рівненська АЕС, енергоблок № 3:**

Відповідно до вимог Держатомрегулювання були переглянуті «План ліцензування енергоблока № 3 ОП «Ривненская АЭС» для продления эксплуатации в сверхпроектный срок» та «Программа подготовки энергоблока № 3 ОП «Ривненская АЭС» к продлению срока эксплуатации» № 191-19-ПР-ПСЭ-13, при цьому:

- Держатомрегулювання погоджена нова редакція «Плана ліцензування енергоблока № 3 ОП «Ривненская АЭС» для продления эксплуатации в сверхпроектный срок»;

- сповіщення до «Программы подготовки энергоблока № 3 ОП «Ривненская АЭС» к продлению срока эксплуатации» №191-19-ПР-ПСЭ-13, що було надано на погодження до Держатомрегулювання, доопрацьовується Рівненською АЕС за результатами зауважень Держатомрегулювання. Рівненською АЕС було направлено в Держатомрегулювання таблицю відповідей з обґрунтованими матеріалами.

Відповідно до зазначеного в «Програмі підготовки энергоблоку № 3 ВП РАЕС до продовження строку експлуатації» 191-19-ПП-ПСЭ-13 «Графіку надання та розгляду документів в Держатомрегулювання» виконуються 2 заходи, які стосуються термінів погодження Держатомрегулювання звітних матеріалів і рішень щодо продовження строку експлуатації.

Завершена експертиза ядерної та радіаційної безпеки «Технічного рішення «Про безпечну експлуатацію ядерної установки энергоблоку № 3 ВП РАЕС після 28 паливної кампанії в період виконання модернізаційних робіт з метою продовження строку експлуатації. 191-74-ТР-СНРтаПЕ». З 17.02.2017 технічне рішення знаходиться у Держатомрегулювання після завершення експертизи.

#### **ВП Хмельницька АЕС, енергоблок № 1:**

«Держатомрегулювання 04.04.2016 узгоджено «План ліцензування энергоблока № 1 ОП «Хмельницькая АЭС» для продления эксплуатации в сверхпроектный срок. №1.НР.0700.ПН-16».

«Программа подготовки энергоблока № 1 ОП Хмельницькая АЭС к эксплуатации в сверхпроектный срок» № 1.НР.7947.ПМ-16», доопрацьована за результатами зауважень Держатомрегулювання та надана на погодження до Держатомрегулювання.

Відповідно до Програми заплановано узгодити з Держатомрегулювання 36 рішень щодо продовження терміну експлуатації елементів і конструкцій энергоблоку (з них погоджено 11). Роботи знаходяться в графіку, крім елементів реакторної установки через відсутність договору.

В системі ProZorro були розміщені оголошення про проведення тендерів на закупівлю послуг:

- «Оцінка технічного стану і перепризначення терміну експлуатації корпусу реактора, верхнього блока, внутрішньокорпусних пристроїв і опорних елементів реактора энергоблоку № 1 Хмельницької АЕС» (торги відбулися. Переможцем визначено ÚJV Řež a.s. – протокол тендерного комітету ВП ХАЕС від 17.02.2017 № 57.

- «Оцінка технічного стану і перепризначення терміну експлуатації устаткування і трубопроводів 1 контуру реакторної установки энергоблоку № 1 Хмельницької АЕС» (02.02.2017 відбулося розкриття тендерних пропозицій. Наразі триває оцінка тендерних пропозицій на відповідність технічним вимогам технічної документації.

- «Перепризначення допустимої кількості циклів навантаження у понад-проектний період обладнання і трубопроводів, що входять в проект реакторної установки В-320, та експлуатація яких передбачена в режимах, що мають обмеження за кількістю експлуатаційних циклів навантаження. Енергоблок № 1 Хмельницької АЕС» (08.02.2017 відбулося розкриття тендерних пропозицій.

Наразі триває оцінка тендерних пропозицій на відповідність технічним вимогам технічної документації.

- «Оцінка технічного стану і перепризначення терміну експлуатації захисту (теплового та біологічного) реакторної установки (РУ) енергоблоку №1 Хмельницької АЕС» (01.03.2017 відбулося розкриття тендерних пропозицій. За результатами аукціону, який відбувся 02.03.2017, пропозиція «Придніпровської державної академії будівництва та архітектури» визначена найбільш економічно вигідною. Очікується прийняття рішення щодо визначення переможця в установленому порядку).

«Виконання вимірювання фактичної геометрії, аналіз і розрахункова оцінка результатів вимірів вигорідки реактора енергоблоку №1 Хмельницької АЕС» (02.03.2017 закінчився термін подання тендерних пропозицій. Аукціон призначено на 03.03.2017).

*4. Який обсяг та джерела покриття дефіциту вугілля (з урахуванням заходів з диверсифікації постачання вугілля) для задоволення потреб теплових електростанцій під час опалювального сезону 2016/17 року?*

На контрольованій території України не видобувається вугілля марки «А», тому енергетичні підприємства отримували його з території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, та імпортували з-за кордону.

**Щодо потреби у вугіллі на опалювальний сезон 2016/2017 року:**

Фактично за період листопад 2016 року – лютий 2017 року та очікуваний березень 2017 року теплові електростанції витратять 12,3 млн тонн вугілля, у тому числі антрацитової групи – 4,5 млн тонн.

За опалювальний сезон 2016/2017 року на теплові електростанції надійшло – 129 тис. тонн імпортного вугілля антрацитової групи.

Відповідно до структури палива ГК ТЕС та ТЕЦ, розробленої відповідно до уточненого Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2017 рік від 03.03.2017, з урахуванням відсутності постачання вугілля марки «А» з території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, у 2017 році на виробництво електроенергії необхідно 25,9 млн тонн вугілля, у тому числі антрацитової групи – 8,7 млн тонн, із яких необхідно починаючи з березня по грудень місяць п.р. імпортувати антрацитової групи вугілля обсягом - 4,8 млн тонн.

**Заступник директора Департаменту –  
начальник відділу**



**К. Новиков**