

**ЗАТВЕРДЖЕНО**

**Заступник директора Департаменту з  
питань безпеки ядерних установок –  
державний інспектор**

\_\_\_\_\_ **О.В. Григораш**

«\_\_» \_\_\_\_\_ **2017 р.**

**ВИСНОВОК  
ДЕРЖАВНОЇ ЕКСПЕРТИЗИ ЯДЕРНОЇ ТА РАДІАЦІЙНОЇ БЕЗПЕКИ  
за матеріалами звіту з періодичної переоцінки безпеки енергоблока  
№ 3 Запорізької АЕС**

**ЗАГАЛЬНІ ВІДОМОСТІ**

Запорізька АЕС розташована в Кам'янсько-Дніпровському районі Запорізької області на лівому березі Каховського водосховища. Техніко-економічне обґрунтування спорудження АЕС виконано Харківським відділенням інституту «Атоменергопроект» (нині ВАТ ХНДПКІ «Енергопроект»), затверджено Міненерго СРСР наказом від 02 вересня 1977 року № 36-ПС.

Будівництво АЕС здійснювалося на підставі технічних проектів першої черги (4000 МВт) та другої черги (2000 МВт), затверджених розпорядженнями Ради Міністрів СРСР № 300р від 04.02.1980р. та № ПП-21084 від 01.10.1988р.

Проектний термін експлуатації енергоблока № 3 ЗАЕС, визначений ліцензією Серія ЕО № 000196 на експлуатацію ядерних установок Запорізької АЕС (Зміна 5), завершився 05.03.2017р. Відповідно до технічного рішення № 03.МР.00.ТР.2318 «О безопасной эксплуатации ядерной установки энергоблока № 3 ОП ЗАЭС после 29 топливной кампании в период выполнения модернизационных работ с целью продления срока эксплуатации» до завершення проектного строку експлуатації енергоблок № 3 був переведений в стан «холодний зупин» з повним вивантаженням ядерного палива з реактору в басейн витримки для завершення експлуатуючою організацією запланованих організаційно-технічних заходів з підготовки енергоблока до довгострокової експлуатації (далі – ДСЕ).

Підготовка енергоблока № 3 ЗАЕС до ДСЕ здійснюється за другим варіантом відповідно до п. 2. розділу III «Загальних вимог до управління старінням елементів і конструкцій та довгострокової експлуатації енергоблоків атомних станцій» (НП 306.2.210-2017), а саме: зупинка енергоблока після завершення проектного строку експлуатації, здійснення організаційно-технічних заходів для продовження експлуатації та переходу до ДСЕ.

Подовження терміну експлуатації енергоблоків АЕС передбачено Енергетичною стратегією України на період до 2035 року.

Питання періодичної переоцінки безпеки та продовження експлуатації енергоблоків АЕС у понадпроектний період регламентуються вимогами таких документів:

- Закон України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку»;

- Закон України «Про дозвільну діяльність у сфері використання ядерної енергії»;
- Закон України «Про порядок прийняття рішень про розміщення, проектування, будівництво ядерних установок і об'єктів, призначених для поводження з радіоактивними відходами, які мають загальнодержавне значення»;
- «Загальні положення безпеки атомних станцій» (НП 306.2.141-2008);
- «Загальні вимоги до продовження експлуатації енергоблоків АЕС у понадпроектний строк за результатами здійснення періодичної переоцінки безпеки» (НП 306.2.099-2004);
- «Загальні вимоги до управління старінням елементів і конструкцій та довгострокової експлуатації енергоблоків атомних станцій» (НП 306.2.210-2017);
- «Вимоги до оцінки безпеки атомних станцій» (НП 306.2.162.2010);
- «Вимоги до структури і змісту звіту з періодичної переоцінки безпеки енергоблоків діючих АЕС» (СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007).

Відповідно вимог Закону України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку» та наведених вище нормативно-правових актів експлуатуюча організація повинна періодично здійснювати переоцінку безпеки енергоблоків АЕС. Метою переоцінки безпеки є визначення:

- відповідності рівня безпеки енергоблока нормам і правилам з ядерної та радіаційної безпеки, а також проектної та експлуатаційної документації, звіту з аналізу безпеки та іншої документації, яка вказана в ліцензії на експлуатацію;
- достатності існуючих умов, що забезпечують підтримку належного рівня безпеки енергоблока до наступної періодичної переоцінки або до терміну припинення його експлуатації;
- переліку та термінів впровадження заходів з підвищення безпеки енергоблока, які необхідні для усунення або послаблення недоліків, виявлених при оцінці безпеки.

Аналогічний підхід щодо розробки ЗППБ рекомендовано документом МАГАТЕ SSG-25 «Periodic Safety Review of Nuclear Power Plants. Specific Safety Guide» та референтними рівнями Асоціації західноєвропейських ядерних регулюючих органів (WENRA) «WENRA Safety Reference Levels for Existing Reactors. Update in relation to lessons learned from TEPCO Fukushima Dai-ichi accident».

За результатами переоцінки безпеки енергоблока розробляється звіт з періодичної переоцінки безпеки (далі – ЗППБ), який надається до Держатомрегулювання разом з пропозиціями щодо призначення нового терміну експлуатації енергоблока.

Основною метою ЗППБ є обґрунтування того, що поточний стан систем та елементів енергоблока, рівень його безпеки з урахуванням виконаних модифікацій відповідають вимогам норм та правил з ядерної та радіаційної безпеки, в ЗППБ обґрунтовується можливість ДСЕ енергоблока.

ЗППБ розробляється для кожного енергоблока та охоплює всі аспекти, важливі для безпеки, згруповані за наступними складовими (факторами безпеки):

- 1) технічний стан систем та елементів:
  - проект енергоблока АЕС;

- поточний технічний стан систем та елементів;
  - кваліфікація обладнання;
  - старіння споруд, систем та елементів;
- 2) аналіз безпеки:
- детерміністичний аналіз безпеки;
  - імовірнісний аналіз безпеки;
  - аналіз внутрішніх та зовнішніх подій;
- 3) експлуатаційна безпека і зворотний зв'язок від досвіду експлуатації:
- експлуатаційна безпека;
  - використання досвіду інших АЕС і результатів наукових досліджень;
- 4) управління:
- організація і управління;
  - експлуатаційна документація;
  - людський фактор;
- 5) аварійна готовність і планування;
- б) вплив на навколишнє середовище.

Діяльність щодо підготовки енергоблока № 3 ЗАЕС до ДСЕ здійснювалась згідно з узгодженими Держатомрегулювання документами «Программа подготовки энергоблока № 3 ОП ЗАЭС к эксплуатации в сверхпроектный срок» та «План лицензирования энергоблока № 3 ОП «Запорожская АЭС» для продления эксплуатации в сверхпроектный срок».

У матеріалах ЗППБ енергоблока № 3 ЗАЕС представлена інформація, необхідна для прийняття рішення про можливість ДСЕ енергоблока з урахуванням:

- поточного стану систем і елементів енергоблока;
- рівня його проектної безпеки з урахуванням виконаних модифікацій;
- рівня його експлуатаційної безпеки;
- аналізу ступеня деградації обладнання, викликаного старінням (з прогнозом на період подальшої експлуатації).

За основу під час розробки ЗППБ прийняті проектні та експлуатаційні дані, звіти про перевірки рівня безпеки незалежними організаціями (МАГАТЕ, ВАО АЕС), матеріали з обґрунтування безпеки енергоблока, представлені у Звіті з аналізу безпеки, з урахуванням модернізацій, які були впроваджені на енергоблоці № 3 ЗАЕС.

Аналіз матеріалів ЗППБ енергоблока № 3 ЗАЕС виконувався шляхом проведення державної експертизи ядерної та радіаційної безпеки (далі - ЯРБ) з залученням організації науково-технічної підтримки Держатомрегулювання – ДНТЦ ЯРБ, в рамках якої була перевірена відповідність матеріалів ЗППБ вимогам норм, правил та стандартів в сфері використання ядерної енергії, повнота і достатність наданих в ЗППБ обґрунтувань того, що:

- експлуатація енергоблока здійснюється відповідно до його проекту з дотриманням меж і умов безпечної експлуатації, вимог ліцензії на право здійснення діяльності «експлуатація ядерних установок Запорізької АЕС» і відповідає вимогам норм та правил з ядерної та радіаційної безпеки;

- за звітний період були впроваджені заходи з реконструкції та модернізації систем і елементів енергоблока, спрямовані на підвищення рівня його безпеки, з відповідними коригуваннями проектної документації та експлуатаційних процедур;
- розроблена та ефективно реалізується програма управління старінням елементів і конструкцій енергоблока і обґрунтовано, що їх реальний технічний стан забезпечує безпечну ДСЕ енергоблока;
- заплановані та реалізуються заходи з усунення або компенсації виявлених відхилень від вимог норм і правил з ядерної та радіаційної безпеки;
- реалізовані на енергоблоці та АЕС в цілому експлуатаційні процедури, схеми адміністративного управління, відомчого нагляду, система управління діяльністю експлуатуючої організації відповідають принципам культури безпеки і забезпечують ефективне виконання експлуатуючою організацією та адміністрацією АЕС функцій, передбачених законодавством;
- фактичний вплив експлуатації енергоблока на персонал, населення і природне середовище не перевищує критерії радіаційної та екологічної безпеки, встановлені відповідними нормативними документами;
- існуючі умови та реалізація намічених планів підвищення безпеки енергоблока забезпечують необхідний рівень безпеки ДСЕ енергоблока.

Нижче представлені узагальнені результати державної експертизи ЯРБ матеріалів ЗППБ енергоблока № 3 ЗАЕС.

## **1 Технічний стан систем та елементів**

### **1.1 Проект енергоблока АЕС**

Метою даної складової ЗППБ є:

- оцінка відповідності проекту енергоблока нормам і правилам з ядерної та радіаційної безпеки;
- визначення відхилень проекту енергоблока від діючих норм і правил з ядерної та радіаційної безпеки та діяльність експлуатуючої організації з усунення/компенсації виявлених відхилень;
- підтвердження наявності на АЕС комплексу технічної документації, яка необхідна для забезпечення безпечної експлуатації енергоблока.

Енергоблок № 3 ЗАЕС проектувався в 70-ті роки минулого сторіччя. Будівництво енергоблока почалося в 1982 році, а 05.03.1987 р. енергоблок був введений в промислову експлуатацію. В якості нормативної бази, на підставі якої розроблявся проект енергоблока, використовувались нормативні документи, які діяли на той час.

З введенням в дію нових норм і правил з ядерної та радіаційної безпеки експлуатуючою організацією виконувався аналіз відхилень проекту енергоблока від діючих норм і правил, результати якого представлені в матеріалах Звіту з аналізу безпеки («Запорожская АЭС. Энергоблок № 3. Отчет по анализу безопасности. Дополнительные материалы по анализу безопасности. Детерминистическая оценка уровня безопасности. Анализ отступлений от требований действующих НТД. Книга 8 Часть 5. 21.3.59.ОБ.01.07»). Зазначені матеріали містять зведений перелік відступів від вимог норм і правил, який актуалізується в рамках робіт з підготовки до ДСЕ енергоблока № 3 ЗАЕС та по мірі їх усунення, заходи щодо усунення виявлених відступів (у тому числі і в рамках «Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня

безпеки енергоблоків атомних електростанцій»), а також компенсуючі заходи, спрямовані на зниження впливу виявлених відступів.

Будь-яка модифікація, важлива для безпеки ядерної установки (далі – ЯУ): зміна конфігурації ЯУ, приведення рівня безпеки ЯУ у відповідність з діючими нормами і правилами, зміна експлуатаційних документів, відповідно до вимог норм і правил з ЯРБ, узгоджується Держатомрегулюванням. За результатами проведеної державної експертизи ЯРБ встановлено:

- інформація за цим напрямком в ЗППБ представлена в обсязі, що регламентується НП 306.2.099-2004 і СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007;
- проект енергоблока, з урахуванням виконаних модернізацій, включає всі необхідні елементи для забезпечення ефективності бар'єрів на шляху розповсюдження іонізуючого випромінювання і радіоактивних речовин у навколишнє природне середовище;
- проект енергоблока задовольняє критеріям безпеки, наведеним в нормативних документах, в тому числі і в основних міжнародних стандартах МАГАТЕ, що визначають загальні вимоги до проектування конструкцій, систем і елементів, важливих для безпеки;
- відхилення проекту енергоблока від вимог діючих нормативних документів проаналізовані, оцінено їх вплив на безпеку, заходи щодо усунення виявлених відступів, а також компенсуючі заходи, спрямовані на зниження впливу виявлених відхилень на безпеку енергоблока, заплановані до виконання та впроваджуються в узгоджені з Держатомрегулювання терміни;
- вже впроваджені та заплановані до виконання (як в ППР-2017, так і в подальшому) заходи «Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій» (далі – КзППБ) підвищують безпеку енергоблока;
- на АЕС наявний комплект технічної документації, необхідної для забезпечення безпечної експлуатації енергоблока.

## **1.2 Поточний технічний стан систем та елементів**

Основним завданням даної складової ЗППБ є:

- визначення поточного стану конструкцій, систем та елементів (далі - КСЕ), важливих для безпеки;
- підтвердження того, що:
  - КСЕ відповідають своєму призначенню, в частині виконання покладених на них функцій, в тому числі функцій безпеки;
  - на АЕС розроблені та ефективно реалізуються заходи щодо технічного обслуговування та ремонту КСЕ, важливих для безпеки, а також проведення періодичних функціональних випробувань, діагностики та контролю стану;
  - існує ефективна система документування стану КСЕ, важливих для безпеки.

З метою визначення поточного стану КСЕ енергоблока, важливих для безпеки, експлуатуючою організацією були виконані такі роботи:

- аналіз проектної документації та історії експлуатації;
- аналіз виконаних робіт з модернізації та реконструкції;
- аналіз результатів виконання заходів з технічного обслуговування, ремонту,

функціональної діагностики та експлуатаційного контролю, які здійснювалися впродовж експлуатації енергоблока;

- обстеження технічного стану у відповідності до спеціально розроблених і погоджених Держатомрегулювання робочих програм;
- розрахунки міцності та обґрунтування подальшої безпечної експлуатації КСЕ.

За результатами державної експертизи ядерної та радіаційної безпеки було встановлено, що оцінку поточного стану КСЕ енергоблока № 3 ЗАЕС, важливих для безпеки, виконано в обсязі вимог норм і правил з ядерної та радіаційної безпеки, а також відповідних програм експлуатуючої організації, узгоджених Держатомрегулювання.

За результатами оцінки звітної документації можна зробити висновок щодо відповідності енергоблока чинним вимогам за наступними аспектами:

- ведення технічної, в тому числі конструкторської та експлуатаційної, документації;
- виконання модернізацій КСЕ, важливих для безпеки;
- випробування, діагностика, контроль стану КСЕ, важливих для безпеки;
- обстеження, неруйнівний та руйнівний контроль матеріалів КСЕ, важливих для безпеки, та обробка отриманих результатів;
- виконання оцінки поточного технічного стану КСЕ, важливих для безпеки;
- проведення додаткових спеціальних розрахунків на міцність та сейсмостійкість КСЕ, важливих для безпеки;
- метеорологічне забезпечення;
- контроль, управління старінням і діагностика КСЕ енергоблока;
- технічне обслуговування і ремонт (в тому числі документація, кваліфікація персоналу, ремонтна база, організаційне та матеріально-технічне забезпечення).

Для тепломеханічного обладнання та трубопроводів: елементів корпусу реактора, обладнання та трубопроводів 1-го контуру (ПГ, ГЦН, ГЦТ, КД, ГЄ САОЗ), трубопроводів СВБ, виконана оцінка технічного стану з метою визначення можливості ДСЕ. Поточний технічний стан обладнання та трубопроводів, які у відповідності до принципу глибокоешелонованого захисту виконують функції безпечної зупини та розхолодження реактору, відповідає вимогам норм, правил та стандартів в сфері використання ядерної енергії. Розроблені заходи з управління старінням і підтримки їх у працездатному технічному стані в період ДСЕ.

З метою обґрунтування працездатності СГО ЛСБ, будівельних конструкцій будівель та споруд ЗАЕС, в яких розміщені системи та елементи, важливі для безпеки, були проведені перевірочні розрахунки з оцінкою стійкості та збереження основних функціональних характеристик. За результатами аналізу підтверджено, що технічний стан конструкцій та елементів будівель та споруд енергоблока № 3 ЗАЕС відповідає вимогам норм і правил з ЯРБ, будівельних норм та проекту енергоблока.

Експлуатуючою організацією в рамках виконання заходу 18101 КзППБ розроблена документація з обґрунтування сейсмостійкості обладнання, трубопроводів, будівель та споруд енергоблока, які необхідні для виконання основних функцій безпеки.

На момент формування Висновку тривають роботи з підвищення сейсмостійкості окремих одиниць обладнання та трубопроводів, які мають бути виконані в ППР-2017. Термін завершення робіт з оцінки сейсмостійкості (захід № 18101 КзППБ) згідно плану графіку виконання заходу на енергоблоці № 3 ВП ЗАЕС – 31.12.2017 р.

За результатами порівняння фактичної кількості циклів навантаження обладнання реакторної установки та її елементів за весь період експлуатації енергоблока № 3 ЗАЕС з регламентованою кількістю циклів навантаження в Технологічному регламенті безпечної експлуатації енергоблоку встановлено, що перевищень кількості циклів навантаження немає. Контроль вичерпання циклів здійснюється відповідно до положень Технологічного регламенту безпечної експлуатації.

На момент формування Висновку експлуатуюча організація виконує роботи з капітального ремонту 1-го дизель-генератору енергоблока.

За результатами проведеної державної експертизи ЯРБ встановлено, що інформація за цим напрямком в ЗППБ представлена в обсязі, що регламентується НП 306.2.099-2004 і СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007. Можливість подальшої безпечної експлуатації КСЕ, важливих для безпеки енергоблока № 3 ЗАЕС, може вважатися обґрунтованою експлуатуючою організацією за таких умов:

- узгодження із Держатомрегулювання технічного рішення щодо подальшої експлуатації 3 РДЕС-1 за результатами капітального ремонту в ППР-2017;
- виконання заходів з підвищення сейсмостійкості окремих одиниць обладнання та трубопроводів, запланованих до виконання в ППР-2017.

### **1.3 Кваліфікація обладнання**

Метою даної складової ЗППБ є визначення того, що обладнання протягом усього періоду експлуатації енергоблока здатне виконувати функції безпеки (безпечна зупинка реактору та утримання його в такому стані необхідний час; відведення від активної зони та басейну витримки залишкового тепла протягом необхідного часу; обмеження наслідків аварій шляхом утримання радіоактивних речовин у встановлених межах) в «жорстких» умовах навколишнього середовища та/або при сейсмічних впливах.

Кваліфікація обладнання (підтвердження показників і технічних характеристик обладнання з метою забезпечення його працездатності в «жорстких» умовах навколишнього середовища та/або при сейсмічних впливах) виконується експлуатуючою організацією відповідно до узгоджених Держатомрегулювання програм та методик виконання робіт.

Кваліфікація обладнання (далі – КО) енергоблока № 3 ЗАЕС виконувалась у два етапи:

- оцінка початкового і поточного стану кваліфікації;
- підвищення кваліфікації методом випробувань обладнання, аналізу та екстраполяції наявних результатів кваліфікації подібного або аналогічного обладнання (зокрема з використанням процедури сейсмічної кваліфікації GIP-WWER).

Експлуатуючою організацією розроблена вся підсумкова документація з КО. Держатомрегулюванням погоджені Підсумкові звіти з кваліфікації на сейсмічні впливи для:

- обладнання інформаційних керуючих систем;
- електротехнічного обладнання;
- обладнання систем вентиляції та кондиціонування;
- вимикаючих пристроїв на імпульсних лініях керуючих систем;
- кабелів відкритої прокладки та кабельних конструкцій.

На розгляд до Держатомрегулювання надані Підсумкові звіти (з

обґрунтовуючими матеріалами щодо оцінки стану та підвищення кваліфікації окремих одиниць обладнання) з кваліфікації на сейсмічні впливи для:

- арматури реакторного відділення;
- локалізуючої арматури;
- насосного обладнання;
- тепломеханічного обладнання РДЕС;
- баків, посудин, теплообмінників, фільтрів.

Також на розгляд до Держатомрегулювання наданий Підсумковий звіт (з обґрунтовуючими матеріалами щодо підвищення кваліфікації окремих типів обладнання) з кваліфікації обладнання енергоблока № 3 ЗАЕС на «жорсткі» умови навколишнього середовища.

За даними зазначених Підсумкових звітів:

- кваліфікацію на «жорсткі» умови підтверджено для 92 % обладнання енергоблока № 3 ЗАЕС, яке підлягає кваліфікації. Для 8 % обладнання (96 од.) запланована заміна на кваліфіковані аналоги до закінчення ППР-2017;
- кваліфікацію на сейсмічні впливи підтверджено для 86,8 % обладнання, яке підлягає кваліфікації. Для 2,8 % обладнання (96 од.) запланована заміна на кваліфіковані аналоги до закінчення ППР-2017. Для 10,4 % обладнання (363 од.) розроблені компенсуючі заходи з підвищення сейсмостійкості, які мають бути виконані експлуатуючою організацією до закінчення ППР-2017.

За результатами проведення державної експертизи ЯРБ встановлено, що інформація за цим напрямком в ЗППБ представлена в обсязі вимог НП 306.2.099-2004 і СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007. Термін завершення робіт з кваліфікації обладнання (захід № 10101 КзППБ) згідно план-графіку виконання заходу на енергоблоці № 3 ВП ЗАЕС – 31.12.2017 р.

#### **1.4 Старіння конструкцій, систем та елементів**

Основним завданням даної складової ЗППБ є:

- визначення того, що на АЕС існує і ефективно виконується програма управління старінням КСЕ, важливих для безпеки;
- обґрунтування того, що заходи програми управління старінням здатні забезпечити виконання КСЕ функцій безпеки при подальшій експлуатації енергоблока.

В рамках ПУС встановлено методичний підхід і вимоги до проведення та організації робіт з управління старінням КСЕ енергоблока № 3 ЗАЕС, а також вимоги, що визначають:

- процес управління старінням;
- структуру та інформаційний зміст баз даних з управління старінням;
- дослідження та моніторинг процесів старіння;
- критерії ефективності управління старінням;
- структуру та зміст щорічних звітів.

Завданням управління старінням є розробка і впровадження заходів, спрямованих на попередження відмов КСЕ енергоблока з причин, викликаних процесами старіння, що відбуваються в цих елементах.



За результатами оцінки технічного стану КСЕ енергоблока в рамках управління старінням реалізуються відповідні заходи щодо пом'якшення і призупинення процесів старіння, а саме:

- технічне обслуговування і ремонт;
- відновлення ресурсу або підтвердження функціональних характеристик;
- реконструкція (модернізація);
- заміна елементів або їх комплектуючих частин.

На енергоблоці № 3 ЗАЕС здійснюється постійний моніторинг процесів старіння, технічного стану, а також проводиться періодична їх оцінка з метою визначення ефективності управління старінням і перепризначення ресурсу елементів енергоблока. Фактичний стан системи управління старінням ЗАЕС відповідає нормативним вимогам до політики експлуатуючої організації з управління старінням та організації управління старінням.

За результатами проведення державної експертизи ЯРБ встановлено, що інформація за цим напрямком в ЗППБ представлена в обсязі вимог НП 306.2.210-2017, НП 306.2.099-2004 і СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007, реалізація заходів Програми управління старінням КСЕ, важливих для безпеки енергоблока № 3 ЗАЕС, забезпечує підтримку функцій безпеки на необхідному рівні при довгостроковій експлуатації енергоблока.

## **2 Аналіз безпеки**

### **2.1 Детерміністичний аналіз безпеки**

Основним завданням даної складової ЗППБ є підтвердження того, що:

- для поточного стану енергоблока виконано детерміністичний аналіз безпеки його нормальної експлуатації, порушень нормальної експлуатації та проектних аварій;
- проаналізовані заплановані аварії та розроблені заходи з їх управління.

У рамках даної складової ЗППБ експлуатуючою організацією виконано детальний аналіз вихідних подій, що можуть призвести до порушень нормальної експлуатації, проектних та запланованих аварій. Під час розробки матеріалів фактору безпеки, які стосуються нормальної експлуатації, порушень нормальної експлуатації, проектних та запланованих аварій без важкого пошкодження активної зони, експлуатуючою організацією виконано:

- оновлення даних, що пов'язані з реалізованими на енергоблоці № 3 ЗАЕС заходами з підвищення безпеки, а також заходами, запланованими до реалізації;
- оновлення розрахункових моделей;
- якісний аналіз повного переліку вихідних подій.

У рамках фактору безпеки «Детерміністичний аналіз» ЗППБ енергоблока № 1 ЗАЕС було виконано повний перерахунок представницьких вихідних подій проектних аварій із використанням 4-х петлевої моделі для розрахункового коду RELAP5/Mod3.2 із врахуванням сучасних підходів до розрахункового моделювання. Результати аналізу проектних аварій для енергоблока № 3 ЗАЕС отримані шляхом адаптації згідно з положеннями узгодженого Держатомрегулювання СТП 0.41.070-2007.

Представлені результати наступних досліджень безпеки енергоблока:

- аналіз змін, які відбулись за звітній період;
- аналіз експлуатаційних режимів;

- аналіз порушень нормальної експлуатації та проектних аварій при роботі енергоблока на номінальному та зниженому рівнях потужності, а також у стані «зупин»;
- аналіз проектних аварій при поводженні з ядерним паливом та радіоактивними відходами;
- аналіз запроектованих аварій без важкого пошкодження активної зони реактора.

За результатами державної експертизи ЯРБ зазначених вище досліджень встановлено:

- інформація за цим напрямком в ЗППБ представлена в обсязі вимог НП 306.2.099-2004 і СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007;
- детерміністичний аналіз безпеки енергоблока виконаний у відповідності до вимог нормативних документів та враховує поточний стан енергоблока;
- методологія виконаного аналізу узгоджується з рекомендаціями МАГАТЕ та враховує міжнародний досвід;
- результати аналізу порушень нормальної експлуатації та проектних аварій підтверджують виконання критеріїв безпеки, що встановлені в нормативних документах;
- результати аналізу радіаційних наслідків аварій відповідають нормативним критеріям, що встановлені в нормах радіаційної безпеки України.

За результатами аналізу запроектованих аварій (без важкого пошкодження активної зони реактора) розроблені рекомендації щодо попередження важкого пошкодження активної зони реактора. На основі додаткових розрахункових обґрунтувань експлуатуючою організацією розроблені та введені в дію інструкції з ліквідації порушень нормальної експлуатації, аварій та аварійних ситуацій. Крім того, виконано розрахункові аналізи вразливості енергоблока при важких аваріях для станів енергоблока з ущільненим та розущільненим реактором, а також проведено аналіз дій персоналу з пом'якшення наслідків таких аварій. На основі результатів зазначених аналізів розроблено стратегії з управління важкими аваріями, визначено пріоритети їх застосування та впроваджені керівництва з управління важкими аваріями.

Введені в дію керівництва з управління важкими аваріями, а також модернізації енергоблока, спрямовані на впровадження систем, призначених для управління важкими аваріями та пом'якшення їх наслідків, підвищують стійкість енергоблока по відношенню до важких аварій, забезпечують реалізацію четвертого рівня стратегії глибокоєшелонованого захисту та підвищують рівень безпеки енергоблока в цілому.

## **2.2 Імовірнісний аналіз безпеки**

Основне завдання даної складової ЗППБ – оцінити поточний рівень безпеки енергоблока з використанням імовірнісного методу аналізу. Аналіз базується на результатах імовірнісних досліджень, виконаних в рамках ЗАБ, з урахуванням впроваджених на енергоблоці модернізацій.

У рамках ЗППБ оновлені такі дослідження безпеки енергоблока:

- ІАБ 1-го рівня по відношенню до внутрішніх вихідних подій при роботі реакторної установки на номінальному рівні потужності, зниженому рівні потужності та для зупиненого стану;
- ІАБ 1-го рівня по відношенню до внутрішніх небезпек (пожежі та затоплення) при роботі реакторної установки на номінальному рівні потужності;
- ІАБ 1-го рівня по відношенню до зовнішніх екстремальних впливів

природного і техногенного походження при роботі реакторної установки на номінальному рівні потужності;

- ІАБ 1-го рівня басейну витримки по відношенню до внутрішніх вихідних подій;
- ІАБ 2-го рівня по відношенню до внутрішніх вихідних подій при роботі реакторної установки на номінальному рівні потужності.

У рамках реалізації заходу КзППБ «Урахування повного спектру вихідних подій для всіх регламентних станів РУ та БВ в ІАБ» додатково (до розроблених в рамках ЗАБ і оновлених в рамках ЗППБ) експлуатуючою організацією виконані:

- ІАБ 1-го рівня по відношенню до внутрішніх впливів (пожежі та затоплення) при роботі реакторної установки на зниженому рівні потужності та для зупиненого стану;
- ІАБ 1-го рівня по відношенню до зовнішніх вихідних подій природного і техногенного походження при роботі реакторної установки на зниженому рівні потужності та для зупиненого стану;
- ІАБ 1-го рівня басейну витримки по відношенню до внутрішніх впливів (пожежі та затоплення);
- ІАБ 1-го рівня басейну витримки по відношенню до зовнішніх вихідних подій природного і техногенного походження;
- інтеграція ймовірнісної моделі з урахуванням повного спектру вихідних подій для всіх регламентних станів реакторної установки та басейну витримки;
- ІАБ 2-го рівня по відношенню до повного спектру вихідних подій для всіх регламентних станів реакторної установки та басейну витримки.

Проведення імовірнісного аналізу сейсмічних впливів заплановано до виконання в рамках реалізації окремого заходу КзППБ «Розробка сейсмічного ІАБ».

За результатами проведення державної експертизи ЯРБ матеріалів ІАБ встановлено:

- обсяг і методологія виконаного імовірнісного аналізу безпеки енергоблока відповідають вимогам нормативних документів (НП 306.2.141-2008, НП 306.2.162-2010) і рекомендаціям МАГАТЕ;
- інформація за цим напрямком в ЗППБ представлена в обсязі вимог НП 306.2.099-2004 і СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007;
- отримані розрахункові значення частоти пошкодження активної зони і частоти граничного аварійного викиду відповідають критеріям безпеки для діючих енергоблоків АЕС, встановленим в НП 306.2.141-2008;
- реалізація на енергоблоці заходів КзППБ, в тому числі спрямованих на підвищення надійності електропостачання та забезпечення довготривалого відводу залишкових тепловиділень від активної зони реактора та палива в басейні витримки, дозволить знизити частоту пошкодження активної зони та частоту граничного аварійного викиду.

### **2.3 Аналіз внутрішніх та зовнішніх подій**

Основною метою даної складової ЗППБ є обґрунтування того, що при виникненні внутрішніх та зовнішніх подій забезпечується безпека енергоблока.

У рамках даної складової ЗППБ експлуатуючою організацією проаналізовано вплив на безпеку енергоблока можливих внутрішніх та зовнішніх впливів (пожежі, затоплення, падіння важких предметів, биття трубопроводів, запарювання, зрошення,

повені і паводки, урагани і смерчі, екстремальні температури, землетруси, падіння летальних апаратів, град, вибухи, токсичні гази).

Аналіз базується на матеріалах ЗАБ з урахуванням змін проекту енергоблока в результаті реалізованих модернізацій, а також оновленої інформації про характеристики майданчика ЗАЕС. У рамках реалізації заходу КзППБ «Урахування повного спектру вихідних подій для всіх регламентних станів РУ та БВ в ІАБ» експлуатуючою організацією виконано ряд додаткових імовірнісних досліджень безпеки, в тому числі і по відношенню до зовнішніх екстремальних впливів (сильні снігопади, обледеніння, удари блискавок, зовнішні пожеги, ґрунтові води).

За результатами проведення державної експертизи ЯРБ встановлено:

- перелік проаналізованих внутрішніх і зовнішніх впливів відповідає вимогам національних нормативних документів і рекомендаціям МАГАТЕ. Аналіз впливу на безпеку енергоблока внутрішніх і зовнішніх впливів виконаний із застосуванням як детерміністичного, так й імовірнісного методів аналізу;
- інформація за цим напрямом в ЗППБ наведена в обсязі вимог НП 306.2.099-2004 і СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007;
- реалізація заходів КзППБ забезпечить підвищення рівня безпеки енергоблока по відношенню до внутрішніх і зовнішніх впливів.

### **3 Експлуатаційна безпека і зворотний зв'язок від досвіду експлуатації**

#### **3.1 Експлуатаційна безпека**

Основною метою аналізу цього аспекту безпеки є оцінка стану і тенденцій зміни рівня експлуатаційної безпеки енергоблока з урахуванням досвіду його експлуатації.

Критерієм позитивної оцінки по даному напрямку є відповідність показників експлуатаційної безпеки допустимим і нормованим значенням, наявність на АЕС ефективної системи розслідування порушень в роботі АЕС.

У представлених матеріалах наведено опис номенклатури основних показників експлуатації енергоблоків АЕС, системи розслідування та обліку порушень в роботі АЕС, системи звітності та зберігання інформації про режими експлуатації та порушення в роботі енергоблока № 3 ЗАЕС, а також експлуатаційні показники безпеки.

Номенклатура експлуатаційних показників, яка використовується на ЗАЕС, є достатньою для аналізу та оцінки складових безпеки, а також технічного стану КСЕ енергоблока. Аналіз показників дозволяє оцінити стан фізичних бар'єрів, КСЕ, важливих для безпеки, та їх здатність виконати функції безпеки.

На поточний момент на ЗАЕС достатньо вільних об'ємів сховищ для тимчасового зберігання радіоактивних відходів (далі – РАВ). В рамках вдосконалення системи поводження з РАВ виконуються роботи направлені на:

- будівництво ангарного сховища, призначеного для зберігання контейнерів з кондиціонованими РАВ;
- впровадження установки вилучення твердих радіоактивних відходів;
- впровадження комплексу з переробки РАВ;
- впровадження сучасних технологій дезактивації;
- вдосконалення системи обліку та контролю РАВ.

Виконаний аналіз показників експлуатації енергоблока № 3 ЗАЕС показав, що:

- за час експлуатації енергоблока цілісність захисних бар'єрів на шляху розповсюдження радіоактивних продуктів поділу підтримувалась на

необхідному рівні, значення показників не перевищували відповідних меж безпечної експлуатації, встановлених технологічним регламентом безпечної експлуатації енергоблока;

- за останні десять років порушень меж та умов безпечної експлуатації не було;
- не зафіксовано випадків перевищення контрольних рівнів та лімітів ефективних доз опромінення персоналу;
- не зафіксовано випадків перевищення значень контрольних та допустимих рівнів викидів та скидів радіоактивних речовин в оточуюче природне середовище;
- не виявлено тенденцій, що свідчать про погіршення рівня безпеки енергоблока.

За результатами проведення державної експертизи ЯРБ встановлено, що аналіз експлуатаційної безпеки енергоблока № 3 ЗАЕС виконано в обсязі вимог НП 306.2.099-2004 і СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007, на ЗАЕС впроваджена ефективна система експлуатаційної безпеки, всі досліджувані елементи якої функціонують на належному рівні.

### **3.2 Використання досвіду інших АЕС і результатів наукових досліджень**

Метою аналізу цього аспекту безпеки є оцінка системи обліку експлуатаційних показників безпеки і подій, важливих для безпеки, а також врахування міжнародного досвіду і даних останніх наукових досліджень та інженерних розробок.

Діяльність з врахування досвіду експлуатації підтримується необхідною нормативно-технічною базою, яка визначає та встановлює:

- політику станції в області використання досвіду експлуатації;
- цілі та завдання;
- необхідну організаційну структуру процесу досвіду експлуатації;
- необхідні функції з управління процесом використання досвіду експлуатації;
- проведення періодичних самооцінок ефективності процесу використання досвіду експлуатації.

На підставі національних і галузевих норм, а також стандартів МАГАТЕ на ЗАЕС впроваджено документ «Положение о системе использования опыта эксплуатации в ОП ЗАЭС», в якому визначені всі функції учасників процесу використання досвіду експлуатації, в тому числі і керівництва ЗАЕС.

Діяльність з використання досвіду експлуатації забезпечена кадрами – створено Відділ надійності та досвіду експлуатації, у всіх підрозділах призначений персонал, відповідальний за організацію роботи з використання досвіду експлуатації. Чітко визначені обов'язки й відповідальність всіх учасників процесу. Відділ надійності та досвіду експлуатації має зворотний зв'язок від використання досвіду експлуатації в підрозділах АЕС (проведення щоквартальних нарад з досвіду експлуатації і періодичних самооцінок). Уся інформація щодо внутрішнього та зовнішнього досвіду експлуатації, що знаходиться у Відділі надійності та досвіду експлуатації, використовується для підтримки кваліфікації оперативного та ремонтного персоналу.

З метою ефективного управління накопиченим досвідом експлуатації застосовуються спеціалізовані бази даних:

- база даних МАГАТЕ «International Reporting System for Operating Experience (IRS)» («Міжнародна система звітності про експлуатаційний досвід»);
- база даних важливого експлуатаційного досвіду Московського центру ВАО АЕС;

- база даних важливого експлуатаційного досвіду Атлантичного центру ВАО АЕС;
- галузева база даних з порушень «CAESAR»;
- база даних ЗАЕС «Облік використання зовнішнього досвіду експлуатації».

Відповідно до встановленої процедури з проведення самооцінки станційний персонал періодично перевіряє ефективність використання інформації про досвід експлуатації. Також виконуються незалежні перевірки міжнародними організаціями - МАГАТЕ та ВАО АЕС.

За результатами проведення державної експертизи ЯРБ встановлено, що інформація за цим напрямком в ЗППБ представлена в обсязі вимог НП 306.2.099-2004 і СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007, на ЗАЕС створена і функціонує ефективна система використання експлуатаційного досвіду інших АЕС, включаючи закордонний досвід, а також результати наукових досліджень та інженерних розробок.

#### **4 Управління**

Завданням аналізу цього напрямку безпеки, який складається із складових «Організація і управління», «Експлуатаційна документація» та «Людський фактор», є:

- аналіз системи організації експлуатації АЕС, процедур управління, аналіз відповідності їх вимогам культури безпеки з метою підтвердження того, що організація і управління не впливають негативно на безпеку АЕС;
- визначення відповідності експлуатаційної документації вимогам норм та правил з ядерної та радіаційної безпеки, підтвердження того, що документація ясно і чітко визначає всі експлуатаційні режими ЯУ, базується на результатах виконаних аналізів безпеки і враховує поточний стан енергоблока;
- визначення того, чи достатньо уваги експлуатуюча організація приділяє людському фактору, який може впливати на безпеку АЕС.

За результатами державної експертизи ЯРБ встановлено, що обсяг представленої в ЗППБ інформації відповідає вимогам НП 306.2.099-2004 і СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007 та охоплює такі складові організації та управління:

- політика експлуатуючої організації з безпеки;
- механізми постановки задач виробництва і забезпечення безпеки;
- організаційна структура АЕС;
- положення про структурні підрозділи і посадові інструкції персоналу;
- порядок контролю за проектною, експлуатаційною та ремонтною документацією;
- програми забезпечення якості, залучення незалежних аудиторів;
- відповідність регулюючим вимогам;
- порядок ухвалення рішень щодо внесення змін в організаційну структуру, які можуть впливати на безпеку енергоблока і АЕС в цілому.

Організаційна структура управління ЗАЕС базується на «Типовій організаційній структурі управління ОП АЭС», яку було розроблено дирекцією ДП НАЕК «Енергоатом».

У кожному структурному підрозділі є положення про підрозділ і комплект посадових інструкцій персоналу, який відповідає штатному розкладу підрозділу. Положення про структурні підрозділи і посадові інструкції персоналу є невід'ємною частиною системи управління документацією.

Виробнича, проектна, експлуатаційна і ремонтна документація розробляються на

підставі нормативних і проектних документів, типових інструкцій, положень, стандартів підприємства, а також з урахуванням досвіду експлуатації.

За результатами аналізу встановлено, що на ЗАЕС, для забезпечення покращення системи управління та організації, а також позитивного розвитку виробничих показників, розроблені відповідні політики в частині реалізації принципів культури безпеки та ядерної безпеки, охорони праці, системи якості, управління документацією, процеси і засоби, що наочно відображають прихильність керівництва АЕС принципам вдосконалення експлуатаційної безпеки.

Для забезпечення відповідності експлуатаційної документації (регламент, інструкції з експлуатації, програми перевірок і випробувань, ремонтна документація) вимогам норм і правил з ядерної та радіаційної безпеки, наявності ясних і чітких процедур на ЗАЕС впроваджені організаційні документи, що встановлюють порядок та вимоги до розробки, підтримки в актуальному стані, зберігання експлуатаційної документації. Визначені порядок та вимоги до централізованого обліку, контролю, зберігання документації, а також призначений персонал, відповідальний за облік, контроль, зберігання документації в підрозділах.

Представлена у ЗППБ інформація з організації діяльності, пов'язаної з управлінням документацією (порядок введення в дію та затвердження експлуатаційної документації, система перегляду та внесення змін), щодо достатності комплексу експлуатаційної документації, відповідності експлуатаційної документації виконаним аналізам безпеки, проекту енергоблока та досвіду експлуатації, дозволяє зробити висновок про достатньо високий рівень якості експлуатаційних процедур з точки зору забезпечення безпечної експлуатації енергоблока.

Аварійні інструкції розроблені у вигляді процедур в покроковій формі з послідовним викладом дій та операцій (симптомно-орієнтовані процедури). Оперативний персонал на регулярній основі проходить відповідне навчання та тренування на повномасштабному тренажері.

Всі види робіт, що виконуються персоналом на обладнанні та елементах систем, важливих для безпеки, забезпечені відповідними інструкціями, процедурами, програмами.

Документи постійно доповнюються та повністю переглядаються з періодичністю раз у три роки – для експлуатаційної документації, та у п'ять років – для ремонтної документації.

На ЗАЕС на високому рівні реалізується політика керівництва в області людського фактора. Прийнята відповідна заява керівництва ЗАЕС, на основі якої базується вся діяльність підприємства з впровадження політики непокарання з метою заохочення ефективного зворотного зв'язку від персоналу. Дотримуються принципи культури безпеки. Організована ефективна кадрова система підбору, навчання та підвищення кваліфікації персоналу станції. Для підвищення надійності експлуатації та недопущення помилок персоналу керівництвом ЗАЕС регулярно проводяться аудити виробничих процесів, пов'язаних з підготовкою персоналу і кадровим ресурсом в цілому.

Представлена у ЗППБ інформація з навчання, підготовки, перепідготовки та ліцензування персоналу, використання досвіду експлуатації, системи охорони праці дозволяє зробити висновок, що адміністрацією АЕС приділяється достатня увага питанням зниження впливу людського фактору на безпеку енергоблока, створена

ефективна система підготовки та підтримання кваліфікації персоналу.

## **5 Аварійна готовність і планування**

Завданням даної складової ЗППБ є визначення того, що експлуатуюча організація має відповідні плани, кваліфікований персонал та обладнання для дій в аварійних ситуаціях, координує свої плани з Єдиною державною системою попередження і реагування на надзвичайні ситуації техногенного та природного характеру і регулярно перевіряє стан аварійної готовності шляхом навчання і тренувань.

Критерієм оцінки даного напрямку є готовність адміністрації та персоналу АЕС до дій щодо захисту персоналу, населення та навколишнього середовища у разі виникнення надзвичайної ситуації, а саме – наявність, об'єм та якість кожного з елементів системи аварійної готовності та планування на станції у відповідності до національних вимог та міжнародних рекомендацій, враховуючи результати протиаварійних тренувань та командно-штабних навчань.

За результатами державної експертизи ЯРБ встановлено, що обсяг представленої в ЗППБ інформації за цим напрямом відповідає вимогам НП 306.2.099-2004 і СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007.

На ЗАЕС підтримку необхідного рівня аварійної готовності забезпечує система готовності та реагування на аварії та надзвичайні ситуації на АЕС, включаючи плани заходів щодо захисту персоналу та населення, достатність необхідного для використання, у випадку виникнення аварійних ситуацій та аварій, комплексу документації (який містить в собі перелік всіх необхідних дій персоналу та станів енергоблока), аварійний запас засобів індивідуального захисту, обладнання та матеріалів, аварійну організаційну структуру, порядок підготовки персоналу, кризові центри.

Розроблено, затверджено та введено в дію «Аварійний план ВП «Запорізька АЕС». Аварійний план визначає аварійну організаційну структуру ЗАЕС, розподіл відповідальності та обов'язків щодо аварійного реагування, склад засобів аварійного реагування, склад зовнішніх організацій, що беруть участь в аварійному реагуванні, та порядок взаємодії з ними, порядок проведення заходів аварійного реагування на майданчику АЕС та в санітарно-захисній зоні.

На ЗАЕС створені та підтримуються у робочому стані внутрішній та зовнішній кризові центри, які оснащені засобами діагностики і контролю радіаційних параметрів та укомплектовані необхідною кількістю документації та штатного персоналу, а також захисні споруди для укриття персоналу.

Не рідше одного разу на три роки на кожній АЕС проводяться спільні з ДП НАЕК «Енергоатом» загальностанційні протиаварійні тренування з залученням Держатомрегулювання, місцевих органів виконавчої влади, інших зацікавлених органів, установ і організацій. Результатом тренувань є підтвердження того, що персонал знає та виконує свої обов'язки, та визначення рівня професійної підготовленості й напрацювання навичок роботи з обладнанням.

За результатами аналізу системи аварійної готовності та реагування можна зробити висновок, що аварійна готовність і протиаварійне планування ЗАЕС відповідає нормативним вимогам і забезпечує готовність до реагування на аварії та надзвичайні ситуації на АЕС.



## 6 Вплив на навколишнє середовище

Метою аналізу даної складової ЗППБ є демонстрація того, що на АЕС існує і виконується програма контролю радіаційного впливу на навколишнє середовище, і що цей вплив не перевищує встановлених допустимих меж.

У рамках переоцінки безпеки був виконаний аналіз таких аспектів, які визначають радіаційний вплив АЕС на навколишнє середовище:

- джерела радіаційного впливу на навколишнє середовище;
- обсяги скидів та викидів радіонуклідів у режимі нормальної експлуатації енергоблока та АЕС у цілому;
- програма спостережень за радіаційним станом в контрольованій зоні АЕС;
- система зовнішнього радіаційного контролю;
- результати контролю радіаційного стану в районі розміщення АЕС;
- інформування громадськості.

Перелік радіонуклідів і чисельні значення допустимих викидів та скидів визначаються документами «Допустимый газо-аэрозольный выброс Запорожской АЭС (радиационно-гигиенический регламент первой группы)» 00.РБ.ХQ.Пр.04-12 і «Допустимый водный сброс радиоактивных веществ Запорожской АЭС (радиационно-гигиенический регламент первой группы)» 00.РБ.ХQ.Пр.05-15 відповідно та встановлені на основі квоти ліміту дози згідно норм радіаційної безпеки та вихідних даних, які є специфічними для ЗАЕС.

За результатами державної експертизи ЯРБ встановлено, що значення викидів та скидів є нижчими допустимих рівнів, встановлених для ЗАЕС. За останні 10 років не було зафіксовано перевищення значень не тільки допустимих рівнів, а й контрольних рівнів викидів і скидів.

Потужність дози гамма-випромінювання на відстані 50 метрів від зовнішнього огороження ССВЯП на висоті 1 метр не перевищує фонових значень.

Спостереження за радіаційною обстановкою на ЗАЕС здійснюється за допомогою системи радіаційного контролю на проммайданчику, у санітарно-захисній зоні та в зоні спостереження ЗАЕС.

Експлуатація системи радіаційного контролю дозволяє підвищити радіаційний захист персоналу та населення, а також ефективність радіаційного контролю за рахунок безперервного вимірювання радіаційних та метеорологічних параметрів на проммайданчику, в санітарно-захисній зоні та зоні спостереження.

На ЗАЕС виконуються роботи з вдосконалення радіаційної безпеки та захисту в рамках реалізації заходів «Программы повышения уровня радиационной безопасности и обеспечения радиационной защиты в ОП ЗАЭС», а також «Программы реконструкции систем радиационного контроля АЭС Украины».

Потужність дози гамма-випромінювання та інтегральна доза на місцевості в межах зони спостереження ЗАЕС (за винятком періоду аварії на ЧАЕС) знаходяться на рівні фонових значень, характерних для даного регіону. Дані про вміст радіонуклідів в пробах повітряного басейну, водних об'єктах, ґрунті і рослинності в зоні спостереження АЕС також дозволяють зробити висновок про те, що концентрації радіонуклідів  $^{90}\text{Sr}$  та  $^{137}\text{Cs}$  знаходяться на рівні значень, виміряних до введення АЕС в експлуатацію.

## ВИСНОВКИ

Матеріали Звіту з періодичної переоцінки безпеки енергоблока № 3 Запорізької АЕС за складовими звіту та обсягом представленої інформації відповідають національним нормативним вимогам («Загальні положення безпеки атомних станцій» НП 306.2.141-2008, «Загальні вимоги до продовження експлуатації енергоблоків АЕС у понадпроектний строк за результатами здійснення періодичної переоцінки безпеки» НП 306.2.099-2004, «Вимоги до оцінки безпеки атомних станцій» НП 306.2.162.2010, «Загальні вимоги до управління старінням елементів і конструкцій та довгострокової експлуатації енергоблоків атомних станцій» НП 306.2.210-2017, «Вимоги до структури і змісту звіту з періодичної переоцінки безпеки енергоблоків діючих АЕС» СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007), враховують рекомендації МАГАТЕ (SSG-25 «Periodic Safety Review of Nuclear Power Plants») та референтні рівні Асоціації західноєвропейських ядерних регулюючих органів («WENRA Safety Reference Levels for Existing Reactors»).

Матеріалами ЗППБ підтверджено спроможність експлуатуючої організації забезпечити під час подальшої експлуатації енергоблока № 3 ЗАЕС захист персоналу, населення та навколишнього природного середовища відповідно до вимог норм і правил з ядерної та радіаційної безпеки.

### *За складовою «Проект енергоблока АЕС»*

Експлуатація енергоблока № 3 ЗАЕС здійснюється відповідно до його проекту з дотриманням вимог норм, правил та стандартів з ЯРБ та умов ліцензії на право здійснення діяльності «експлуатація ядерних установок Запорізької АЕС».

Експлуатуючою організацією виконано аналіз відхилень вихідного проекту енергоблока від діючих норм і правил, оцінено їх вплив на безпеку, заходи щодо усунення виявлених відступів, а також компенсуючі заходи, спрямовані на зниження впливу виявлених відхилень на безпеку енергоблока, заплановані та впроваджуються в узгоджені з Держатомрегулювання терміни.

Необхідно завершити виконання заходів «Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій», запланованих до виконання в ППР-2017 року.

### *За складовою «Поточний технічний стан систем та елементів»*

Аналіз результатів оцінки поточного технічного стану КСЕ енергоблока № 3 ЗАЕС, важливих для безпеки, показав, що оцінка поточного стану виконана в обсязі вимог норм і правил з ядерної та радіаційної безпеки, а також програм, узгоджених Держатомрегулювання.

Для тепломеханічного обладнання та трубопроводів: елементів корпусу реактора, обладнання та трубопроводів 1-го контуру (ПГ, ГЦН, ГЦТ, КД, ГЄ САОЗ), трубопроводів СВБ, виконана оцінка технічного стану з метою визначення можливості ДСЕ. Поточний технічний стан обладнання та трубопроводів, які у відповідності до принципу глибокоешелонованого захисту виконують функції безпечного зупину та розхолодження реактору, відповідає вимогам норм, правил та стандартів в сфері використання ядерної енергії. Розроблені заходи з підтримки їх у працездатному технічному стані у понадпроектний період.

Експлуатуючою організацією розроблена вся документація з обґрунтування сейсмостійкості обладнання, трубопроводів, будівель та споруд енергоблока, які необхідні для виконання основних функцій безпеки.

За результатами державної експертизи ЯРБ встановлено, що можливість

подальшої безпечної експлуатації обладнання та трубопроводів, важливих для безпеки енергоблока № 3 ЗАЕС, може вважатися обґрунтованою за таких умов:

узгодження із Держатомрегулювання технічного рішення щодо подальшої експлуатації 3 РДЕС-1 за результатами капітального ремонту в ППР-2017;

виконання заходів з підвищення сейсмостійкості окремих одиниць обладнання та трубопроводів, запланованих до виконання в ППР-2017.

*За складовою «Кваліфікація обладнання»*

Роботи з кваліфікації обладнання на «жорсткі» умови оточуючого середовища та сейсмічні впливи виконуються експлуатуючою організацією відповідно до узгоджених Держатомрегулювання програм і методик виконання робіт та знаходяться на завершальній стадії.

Експлуатуючою організацією передбачена заміна некваліфікованого обладнання на кваліфіковане та заходи з підвищення сейсмостійкості обладнання, які мають бути виконані до закінчення ППР-2017.

*За складовою «Старіння»*

За результатами проведення державної експертизи ЯРБ встановлено, що інформація за цим напрямком в ЗППБ представлена в обсязі вимог НП 306.2.210-2017, НП 306.2.099-2004 і СОУ-Н ЯЕК 1.004:2007, реалізація заходів Програми управління старінням споруд, систем та елементів, важливих для безпеки енергоблока № 3 ЗАЕС, забезпечує підтримку функцій безпеки на необхідному рівні при довгостроковій експлуатації енергоблока.

*За складовою «Детерміністичний аналіз безпеки»*

Можливість безпечної довгострокової експлуатації енергоблока підтверджена результатами виконаного аналізу. Введені в дію керівництва з управління важкими аваріями, а також впровадження систем, призначених для управління важкими аваріями та пом'якшення їх наслідків, підвищують стійкість енергоблока по відношенню до важких аварій та рівень безпеки енергоблока в цілому.

*За складовою «Імовірнісний аналіз безпеки»*

Розрахункові значення частоти важкого пошкодження активної зони і частоти граничного аварійного викиду радіоактивних речовин у навколишнє природне середовище задовольняють критеріям безпеки для діючих енергоблоків АЕС, встановленим в НП 306.2.141-2008.

*За складовою «Аналіз внутрішніх і зовнішніх подій»*

Проаналізовано вплив на безпеку енергоблока внутрішніх і зовнішніх впливів, як природного, так і техногенного походження. Реалізація експлуатуючою організацією заходів «Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій» підвищує рівень безпеки енергоблока по відношенню до внутрішніх і зовнішніх впливів.

*За напрямком «Експлуатаційна безпека і зворотний зв'язок від досвіду експлуатації»*

На ЗАЕС створена і функціонує ефективна система обліку експлуатаційних показників безпеки та подій, важливих для безпеки (система досвіду експлуатації), з розробкою і реалізацією відповідних заходів на всіх однотипних енергоблоках АЕС України, враховується закордонний досвід та дані наукових досліджень і інженерних

розробок. Значення показників безпеки не перевищували відповідних меж безпечної експлуатації.

*За напрямком «Управління»*

Реалізовані на енергоблоці та ЗАЕС в цілому експлуатаційні процедури, схеми адміністративного управління, відомчого нагляду, система управління діяльністю відповідають принципам культури безпеки і забезпечують ефективне виконання експлуатуючою організацією та адміністрацією АЕС своїх функцій.

*За напрямком «Аварійна готовність і планування»*

На ЗАЕС розроблена і функціонує система аварійної готовності та реагування, включаючи плани заходів щодо захисту персоналу та населення, аварійний запас засобів індивідуального захисту, обладнання та матеріалів, аварійні організаційні структури, порядок підготовки персоналу, кризові центри.

*За напрямком «Вплив на навколишнє середовище»*

Значення викидів і скидів ЗАЕС не перевищує допустимих значень, встановлених для ЗАЕС. За останні десять років не було зафіксовано перевищення значень не тільки допустимих, а й контрольних рівнів викидів і скидів.

Значення середньорічної потужності дози в зоні спостереження, вмісту радіонуклідів в пробах повітря, атмосферних опадах, водних об'єктах, ґрунті та рослинності істотно нижче встановлених санітарними нормами та знаходиться на рівні природного фону, вимірюного на майданчику до початку експлуатації. Створена і ефективно функціонує система контролю за викидами і скидами АЕС.

*Держатомрегулювання:*

Заступник директора Департаменту з питань безпеки ядерних установок – начальник відділу ліцензування діючих ядерних установок – державний інспектор

В.В. Бугай

Начальник відділу ліцензування нових ядерних установок – державний інспектор Департаменту з питань безпеки ядерних установок

А.В. Шепітчак

Начальник відділу довготермінової експлуатації та управління старінням – державний інспектор Департаменту з питань безпеки ядерних установок

Ю.П. Гребенюк

Начальник відділу аналізу безпеки ядерних установок – державний інспектор Департаменту з питань безпеки ядерних установок

С.М. Єган

Начальник відділу експлуатаційної безпеки – державний інспектор Департаменту з питань безпеки ядерних установок

Р.В. Халенко

Начальник відділу аварійної готовності  
та радіаційного захисту – державний інспектор  
Департаменту з питань безпеки  
ядерних установок

Т.Я. Кутузова

Начальник центрального інспекційного  
відділу – державний інспектор Департаменту  
з питань безпеки ядерних установок

Ю.М. Єсипенко

*ДП «Державний науково-технічний центр з ядерної та радіаційної безпеки»:*

Заступник директора з безпеки  
ядерних установок

В.С. Бойчук

Начальник відділення аналізу безпеки АЕС

Д.В. Гуменюк

Начальник відділення аналізу міцності та  
надійності ядерних установок

О.В. Зелений

Начальник відділення радіаційної безпеки  
та науково-технічної діяльності

Е.О. Суховерхий