ТЕХНОЛОГІЇ ТА ОБЛАДНАННЯ В ЕНЕРГЕТИЦІ TECHNOLOGIES AND EQUIPMENT IN ENERGY

УДК 629.031

DOI 10.20535/1813-5420.1.2023.276002

В.І.Скалозубов¹, д-р техн. наук, професор, ORCID 0000-0003-2361-223X С.М.Письменний², д-р техн. наук, професор, ORCID 0000-0001-6403-6596 В. А. Кондратюк², канд. техн. наук, доцент, ORCID 0000-0001-5035-311X С.І.Косенко¹, канд. техн. наук, доцент ORCID: 0000-0002-7082-5644 В.І. Коньшин², канд. техн. наук, доцент, ORCID 0000-0003-2591-3589 ¹Міжвідомчий центр фундаментальних наукових досліджень в галузі енергетики та екології НАН України, «Одеської політехніки» та Мінекології України ²Національний технічний університет України «Київськийполітехнічний інститут імені Ігоря Сікорського»

МЕТОД КВАЛІФІКАЦІЇ ПАСИВНИХ СИСТЕМ БЕЗПЕКИ МОДУЛЬНИХ ЯДЕРНИХ РЕАКТОРІВ З ТЕЧАМИ КОНТУРІВ ЦИРКУЛЯЦІЇ

Модульні реактори малої потужності є перспективним напрямком підвищення безпеки ядерної енергетики, тому що управління аваріями в модульних реакторах здійснюється тільки пасивними системами безпеки (без електронасосів). Критичними для безпеки модульних реакторів є аварії з порушенням герметичності контурів природної циркуляції пасивних систем безпеки. Основні обмеження застосування традиційних підходів моделювання аварій детерміністськими кодами для кваліфікації надійності та працездатності пасивних систем безпеки модульних реакторів пов'язані з можливістю виникнення негативних ефектів «різниці кодів» і «різниці користувачів кодами», а також необтрунтованістю результатів верифікації/валідації кодів. Розроблено оригінальний метод кваліфікації на забезпечення умов безпеки пасивних систем безпеки модульного реактора малої потужності Westinghouse (SMR) в умовах аварій з порушенням герметичності контурів природної циркуляції. Прийняті в розробленому методі допущення забезпечують консервативність результатів кваліфікації. На основі попередньої розрахункової кваліфікації контурів природної циркуляції пасивних систем безпеки SMR установлено, що для відносних розмірів теч, більших за 5 % від прохідного перетину трубопроводів, може відбуватися порушення умов безпеки та осушення активної зони менш ніж через 24 години з початку аварії. Необхідною є модернізація SMR щодо систем діагностики теч контурів природної циркуляції пасивних систем безпеки та ізоляції пошкоджених ділянок контурів.

Ключові слова: кваліфікація, система безпеки, модульний ядерний реактор

Вступ. У процесі великої аварії на AEC Fukushima-Daiichi у 2011 р. внаслідок сумісної дії землетрусу та затоплення цунамі проммайданчика відбулося повне тривале знеструмлення (ПТЗ) енергоблоків, що призвело до відмови електронасосів активних систем безпеки (СБ), які забезпечують виконання необхідних функцій безпеки. Проведений раніше детерміністичний аналіз аналогічної аварії з повним тривалим знеструмленням енергоблоків з реакторами ВВЕР1000 встановив неминучість виникнення ядерної аварії за умов перевищення гранично допустимої температури оболонок тепловиділяючих елементів ядерного палива. аварій з ПТЗ в ЯЕУ з ВВЕР-1000 також визначили неминучість виникнення ядерних (важких) аварій.

У сучасних екстремальних умовах експлуатації українських атомних електростанцій (особливо Запорізької AEC) внаслідок зовнішніх воєнних впливів сталися десятки аварійних зупинок енергоблоків через повне або часткове зовнішнього знеструмлення. Це призводить до визначення додаткових шляхів забезпечення безпеки експлуатації реакторних установок.

Перспективним напрямком підвищення безпеки може бути експлуатація ЯЕУ, в яких управління аваріями здійснюється тільки пасивними СБ, без застосування електронасосів активних СБ.

До ЯЕУ такого типу відносяться модульні ядерні реактори малої потужності (SMR). На даний момент малі модельні реактори є одним з основних альтернативних напрямків традиційної теплової енергетики, а також атомної енергетики великих потужностей. На даний момент у розробці знаходиться понад 70 SMR різних типів, деякі з яких знаходяться на стадії будівництва та введення в експлуатацію [1]. В цих SMR, особливо в тих що відносяться до PWR типу функції безпеки з підживлення та відведення

тепла від активної зони здійснюються контурами природної циркуляції (ПЦ) пасивних СБ.

Критичними для безпеки SMR відмовами є порушення герметичності трубопроводів та обладнання ПЦ пасивних СБ, які можуть привести до істотного скорочення тривалості надійного забезпечення функцій безпеки з підживлення та відведення тепла від активної зони реактора, а також до надходження радіоактивного теплоносія за межі корпусу реакторного модуля. Відповідно актуальним напрямком робіт є розробка альтернативних методів кваліфікації ПЦ пасивних СБ SMR в умовах порушення герметичності контурів циркуляції на прикладі MПР Westinghouse (SMR).

Аналіз літературних джерел. Питання проектування, виготовлення і забезпечення безпечної експлуатації SMR розглядались у роботах [2 – 7 та ін.]. У результаті встановлено, що всі працездатні пасивні СБ SMR забезпечують надійне охолодження активної зони до 7 діб. Однак у випадку порушення герметичності ПЦ пасивних СБ тривалість надійного відведення тепла і підживлення теплоносієм активної зони може бути істотно скорочена (аж до повного спустошення реакторного контуру).

Однією з причин неефективного спрацьовування пасивних СБ BWR аварійних енергоблоків AEC Fukushima-Daiichi (зокрема, системи аварійного охолодження активної зони насосами з пароприводом від реактора) та руйнівних вибухів за межами корпусу реактора могли бути порушення герметичності контурів циркуляції внаслідок запроектної сейсмічної дії [8 – 13 та ін.].

Таким чином, є актуальною кваліфікація систем управляння аваріями (СУА) ПЦ пасивних СБ SMR для умов критичних порушень герметичності контурів циркуляції.

Можливості кваліфікації СУА ЯЕУ традиційними методами моделювання аварій детерміністськими кодами (ДК) обмежено з наступних основних причин [11].

1. Багаторічний досвід і результати моделювання аварій ДК установили в окремих випадках негативні ефекти «різниці ДК» та «різниці користувачів ДК». Ефект «різниці ДК» пов'язаний з тим, що при моделюванні ідентичних аварій різними ДК результати можуть істотно відрізнятися. Ефект «різниці користувачів ДК» пов'язаний з тим, що при моделюванні ідентичних аварій тим самим ДК, але різними користувачами кінцеві результати розрахункового моделювання можуть також істотно відрізнятися.

2. Необхідною умовою обґрунтованості ДК є їх верифікація на експериментальних установках та/або валідація безпосередньо на ЯЕУ.

Досвід проведення верифікації ДК установив, що в більшості випадків «пре-тест» розрахунки істотно відрізняються від експериментальних даних, а узгодження розрахункових і експериментальних даних у «пост-тест» розрахунках досягається недостатньо фізично обґрунтованими корегуючими параметрами (наприклад, постійні значення концентрації центрів паротворення/ конденсації, розмірів пухирів/крапель у двофазних нерівноважних потоках). Внаслідок нефізичності корегуючих параметрів екстраполяція результатів верифікації на натурні умови ЯЕУ є недостатньо обґрунтованою.

Для валідації ДК звичайно використовуються перехідні режими ЯЕУ, умови яких не відповідають умовам більшості аварійних режимів.

3. Під час кваліфікації модернізацій СУА в окремих випадках необхідно оптимізувати конструкційно-технічні, теплофізичні, нейтронно-фізичні та інші параметри. Відомі ДК не було розроблено для рішення подібних задач.

Мета роботи. Основна мета роботи – розробити альтернативний метод кваліфікації умов безпеки СУА ПЦ пасивних СБ за умов розгерметизації (теч) контурів циркуляції на прикладі модульного реактора Westinghouse SMR.

Основні положення і допущення метода кваліфікації

1. Конструкційно-технічна модель SMR складається з реакторного модуля (корпус, активна зона, розділова перегородка активної зони, парогенератори, компенсатор тиску) та пасивних СБ (4 резервуари підживлення контурів ПЦ з теплообмінниками, система автоматичного скидання тиску, 2 кінцевих бакаакумулятора кінцевого поглинача тепла). Для спрощення аналізу всі контури ПЦ пасивної СБ моделюються однією системою з еквівалентними конструкційно-технічними параметрами.

2. Моделюється аварія з течами в гермооб'єм трубопроводів ПЦ пасивної СБ, що підводять до модуля (максимально до повного відриву трубопроводів).

3. Теплогідродинамічна модель SMR консервативно базується на осереднених за об'ємом теплогідродинамічних параметрах.

4. У процесі аварії ПГ ізольовані по 2-му контуру.

5. Консервативно приймається відмова інжекторного насоса у ПЦ пасивної СБ.

З урахуванням прийнятих допущень і положень рівняння балансу маси, імпульсу та енергії в активній зоні SMR в аварійному режимі:

$$V_{\rm R} \frac{\mathrm{d}\rho_{\rm R}}{\mathrm{d}t} = V_{\rm SS} - \rho_{\rm R} v_{\rm R} F_{\rm R} - G_{\rm L},\tag{1}$$

$$V_{\rm R} \frac{\mathrm{d}\rho_{\rm R} v_{\rm R}}{\mathrm{d}t} = (\rho_{\rm SS} - \rho_{\rm R}) H_{\rm SS} F_{\rm R} g - \xi_{\rm R} F_{\rm R} \rho_{\rm R} v_{\rm R}^2, \qquad (2)$$

$$V_{\rm R} \frac{\mathrm{d}\rho_{\rm R} i_{\rm R}}{\mathrm{d}t} = \alpha F_{\rm TR} \left(T_{\rm ob} - T_{\rm R} \right) - \rho_{\rm R} v_{\rm R} F_{\rm R} i_{\rm R} + (G_{\rm SS} - G_{\rm L}) i_{\rm SS} \cdot$$
(3)

Рівняння теплового балансу в твелах активної зони:

$$C_{\rm ob}M_{\rm ob}\frac{dT_{\rm ob}}{dt} = R_{\rm T}^{-1}F_{\rm TR}(T_{\rm F} - T_{\rm ob}) - \alpha F_{\rm TR}(T_{\rm ob} - T_{\rm R}), \qquad (4)$$

$$C_{\rm F}M_{\rm F}\frac{{\rm d}T_{\rm F}}{{\rm d}t} = N - R_{\rm T}^{-1}F_{\rm TR}(T_{\rm F} - T_{\rm ob}).$$
⁽⁵⁾

Рівняння руху в контурі ПЦ пасивної СБ та в течу:

$$(\rho_{\rm SS} - \rho_{\rm R})H_{\rm SS}g = \xi_{\rm SS}\frac{H_{\rm SS}^2}{\rho_{\rm SS}F_{\rm SS}^2},\tag{6}$$

$$G_{\rm L} = \xi_{\rm L}^{-1} F_{\rm L} \sqrt{\rho_{\rm SS} (P_{\rm R} - P_0 + \rho_{\rm SS} H_{\rm SS} g)} \,. \tag{7}$$

2

Умови ядерної та вибухобезпеки:

$$T_{\rm F} < T_{\rm Fm}, \tag{8}$$

$$T_{\rm ob} < T_{\rm obm},\tag{9}$$

де $V_{\rm R}$ – об'єм теплоносія в активній зоні; $\rho_{\rm R}(\varphi)$, $\rho_{\rm SS}$ – щільність теплоносія в активній зоні та ПЩ пасивної СБ; t – час; $v_{\rm R}$, $i_{\rm R}(\varphi)$ – середньомасові швидкість та питома ентальпія теплоносія в активній зоні; φ – параметр паровмісту; $G_{\rm SS}$, $G_{\rm L}$ – масова витрата в ПЩ пасивної СБ та в течу; $F_{\rm R}$, $F_{\rm TR}$ – площа прохідного перетину теплоносія та теплообмінної поверхні в активній зоні; $i_{\rm SS}$ – питома ентальпія теплоносія в ПЩ пасивної СБ; $H_{\rm SS}$ – висота ПЩ пасивної СБ; $\xi_{\rm R}$, $\xi_{\rm SS}$ – сумарний параметр (коефіцієнт) гідравлічного опору активної зони та ПЩ пасивної СБ; g – прискорення сили тяжіння; $C_{\rm ob}$, $C_{\rm F}$ – питома теплоємність оболонки та ядерного палива твелів; $M_{\rm ob}$, $M_{\rm F}$ – сумарна маса оболонок та ядерного палива твелів; $T_{\rm ob}$, $T_{\rm F}$ – максимальна температура оболонок та ядерного палива твелів; $R_{\rm T}$ – параметр (коефіцієнт) термічного опору твела [10]; α – параметр (коефіцієнт) теплообміну на поверхні твелу; N(t) – сумарна потужність енерговиділення в активній зоні [10].

Після перетворення рівнянь (1) – (7) з урахуванням

$$\frac{\mathrm{d}\rho_{\mathrm{R}}}{\mathrm{d}t} = \frac{\partial\rho_{\mathrm{R}}}{\partial P_{\mathrm{R}}}\frac{\mathrm{d}P_{\mathrm{R}}}{\mathrm{d}t} + \frac{\partial\rho_{\mathrm{R}}}{\partial T_{\mathrm{R}}}\frac{\mathrm{d}T_{\mathrm{R}}}{\mathrm{d}t}; \frac{\mathrm{d}i_{\mathrm{R}}}{\mathrm{d}t} = \frac{\partial i_{\mathrm{R}}}{\partial P_{\mathrm{R}}}\frac{\mathrm{d}P_{\mathrm{R}}}{\mathrm{d}t} + \frac{\partial i_{\mathrm{R}}}{\partial T_{\mathrm{R}}}\frac{\mathrm{d}T_{\mathrm{R}}}{\mathrm{d}t}$$

отримаємо систему нелінійних диференційних рівнянь 1-го порядку:

$$\frac{\mathrm{d}P_{\mathrm{R}}}{\mathrm{d}t} = f_{\mathrm{P}} [P_{\mathrm{R}}, v_{\mathrm{R}}, T_{\mathrm{R}}, T_{\mathrm{ob}}, T_{\mathrm{F}}], \tag{10}$$

$$\frac{\mathrm{d}v_{\mathrm{R}}}{\mathrm{d}t} = f_1 [P_{\mathrm{R}}, v_{\mathrm{R}}, T_{\mathrm{R}}, T_{\mathrm{ob}}, T_{\mathrm{F}}],\tag{11}$$

$$\frac{\mathrm{d}i_{\mathrm{R}}}{\mathrm{d}t} = f_2 [P_{\mathrm{R}}, \nu_{\mathrm{R}}, T_{\mathrm{R}}, T_{\mathrm{ob}}, T_{\mathrm{F}}], \qquad (12)$$

$$\frac{\mathrm{d}T_{\mathrm{ob}}}{\mathrm{d}t} = f_3 [P_\mathrm{R}, v_\mathrm{R}, T_\mathrm{R}, T_\mathrm{ob}, T_\mathrm{F}],\tag{13}$$

$$\frac{\mathrm{d}T_{\mathrm{F}}}{\mathrm{d}t} = f_4 \big[P_{\mathrm{R}}, v_{\mathrm{R}}, T_{\mathrm{R}}, T_{\mathrm{ob}}, T_{\mathrm{F}} \big] \tag{14}$$

при початкових умовах $v_{\rm R}(t=0) = v_{\rm R0}$; $i_{\rm R}(t=0) = i_{\rm R0}$; $T_{\rm ob}(t=0) = T_{\rm ob0}$; $T_{\rm F}(t=0) = T_{\rm F0}$; $N(t=0) = N_0$ (15) Умова повного осущення модуля та ПЦ пасивної СБ:

$$M_0 - \int_0^{t_A} G_L dt = 0,$$
 (16)

де M_0 – повна вихідна на момент початку аварії маса теплоносія в модулі та ПЦ пасивної СБ;

*t*_A – момент часу повного осушення модулі та ПЦ пасивної СБ.

Інтегрування системи рівнянь (10) – (16) може бути здійснено методом Рунге – Кутта.

Внаслідок невизначеності окремих конструкційно-технічних параметрів SMR було проведено варіаційні розрахунки для забезпечення консервативності щодо умов безпеки результатів кваліфікації, які дозволяють сформулювати наступні попередні висновки.

1. За умов сумарних відносних розмірів теч контурів циркуляції $F_L/F_{SS} > 0,05$ час порушення умов

безпеки менше 24 годин; а при повному відриві підвідних трубопроводів – не більше 2 годин.

2. Основна причина порушення умов безпеки – втрати теплоносія в реакторному контурі що не компенсуються та осушення активної зони реактора.

3. Результати попередньої кваліфікації визначають необхідність модернізацій систем діагностики теч у контурах циркуляції та ізоляції аварійних ділянок з течами.

4. Результати попередньої кваліфікації повинно вточнити на основі повністю адекватних натурним умовам конструкційно-технічних даних.

Висновки

1. Модульні реактори малої потужності є перспективним напрямком підвищення безпеки ядерної енергетики, тому що управління аваріями в модульних реакторах здійснюється тільки пасивними СБ (без електронасосів).

2. Критичними для безпеки модульних реакторів є аварії з порушенням герметичності контурів природної циркуляції пасивних СБ.

3. Основні обмеження застосування традиційних підходів моделювання аварій детерміністськими кодами для кваліфікації надійності та працездатності пасивних СБ модульних реакторів пов'язані з можливістю виникнення негативних ефектів «різниці кодів» і «різниці користувачів кодами», а також необгрунтованістю результатів верифікації/валідації кодів.

4. Розроблено оригінальний метод кваліфікації на забезпечення умов безпеки пасивних СБ модульного реактора малої потужності Westinghouse (SMR) в умовах аварій з порушенням герметичності контурів природної циркуляції. Прийняті в розробленому методі допущення забезпечують консервативність результатів кваліфікації.

5. На основі попередньої розрахункової кваліфікації контурів природної циркуляції пасивних СБ SMR установлено, що для відносних розмірів теч, більших за 5 % від прохідного перетину трубопроводів, може відбуватися порушення умов безпеки та осушення активної зони менш ніж через 24 години з початку аварії.

6. Необхідною є модернізація SMR щодо систем діагностики теч контурів природної циркуляції пасивних СБ та ізоляції пошкоджених ділянок контурів.

Список використаних джерел

1. ADVANCES IN SMALL MODULAR REACTOR TECHNOLOGY DEVELOPMENTS. 2020 Edition A Supplement to: IAEA Advanced Reactors Information System (ARIS).

https://aris.iaea.org/Publications/SMR_Book_2020.pdf /

2. Handbook of Small Modular Nuclear Reactors / Second Ed. by D. Ingersoll, M. Carelli. Elsevier: Woodhead Publishing Series in Energy, 2020. 646 p.

3. Ilyas M., Aydogan F. Steam generator performance improvements for integral small modular reactors. Nuclear Engineering and Technology. 2017. V. 49, Iss. 8. P. 1669 – 1679.

4. Fuelling the Westinghouse SMR. Nuclear Engineering International. 24 October 2013. https://www.neimagazine.com/features/featurefueling-the-westinghouse-smr/

5. Ferroni P. Westinghouse's main thermal-hydraulic facilities and testing. NSUF/GAIN Thermalhydraulics workshop (13 July 2017) WAAP-10487. Westing-house Electric Company, 2017.

6. Smith M. C., Wright R. F. Westinghouse Small Modular Reactor passive safety system response to postulated events. ICAPP '12: Proc. of the 2012 Interna-tional Congress on Advances in Nuclear Power Plants (Chicago, United States, 24 – 28 Jun 2012). American Nuclear Society, 2012. P. 1001 – 1006.

7. Considering the Application of a Graded Approach, Defence-in-Depth and Emergency Planning Zone Size for Small Modular Reactors: Pilot Project Report. SMR Regulators' Forum (January 2018).

8. IAEA International Fact Finding Expert Mission of the Fukushima Dai-Ichi NPP Accident Following the Great East Japan Earthquake and Tsunami: IAEA Mis-sion Report. IAEA, 2011. 160 p.

9. Архангельський К. Л., Михасюк С.Р. Аналіз недоліків проекту AEC «Fukushima-Dai-Ichi» за наслідками важкої аварії в світлі подальшого посилення безпеки AEC України. Ядерна та радіаційна безпека. 2011. № 3(51). С. 9 – 14.

10. The Accident at TEPCO's Fukushima Nuclear Power Stations: Report of the Japanese Government to the IAEA Ministerial Conference on Nuclear Safety. Government of Japan, Nuclear Emergency Response Headquarters, 2011. http://www.iaea.org/newscenter/focus/fukushima/japan-report

11. Комплекс методов переоценки безопасности атомной энергетики Украины с учетом уроков экологических катастроф в Чернобыле и Фукусиме / Под ред. В. И. Скалозубова. Одесса: Астропринт, 2013. 242 с.

12.Skalozubov V., Kozlov I., Chulkin O., Komarov Yu., Piontkovskyi O. Analysis of reliability-critical hydraulic impact conditions at WWER-1000 NPP active safety systems. Nuclear & Radiation Safety. 2019. No. 1(81). P. 42 - 45.

13. Skalozubov V., Bilous N., Pirkovskiy D., Kozlov I., Komarov Yu., Chul-kin O. Water hammers in transonic modes of steam-liquid flows in NPP equipment. Nuclear & Radiation Safety. 2019. No. 2(82). P. 46 – 49.

V. Skalozubov¹, Dr. Sc. (Eng.), Prof., ORCID 0000–0003-2361-223X

Y. Pysmennyy², Dr. Sc. (Eng.), Prof., ORCID 0000-0001-6403-6596

V. Kondratyk², Cand. Sc. (Eng.), Assoc. Prof., ORCID 0000-0001-5035-311X

S.Kosenko¹, Cand. Sc. (Eng.), Assoc. Prof., ORCID 0000-0002-7082-5644

V.Konshin² Cand. Sc. (Eng.), Assoc. Prof., ORCID 0000-0003-2591-3589

¹ Interagency Center for Fundamental Scientific Research in Energy and Ecology Sector of National

Academy of Sciences of Ukraine, Odessa Polytechnic and Ministry of

Ecology and Natural Resources of Ukraine

²National Technical University of Ukraine "Igor Sikorsky Kyiv Polytechnic Institute" METHOD OF QUALIFICATION OF PASSIVE SAFETY SYSTEMS OF MODULAR NUCLEAR REACTORS WITH CIRCULATION CIRCUIT FLOWS

Low-power modular reactors are a promising direction for increasing the safety of nuclear power, because accident management in modular reactors is carried out only by passive safety systems (without electric pumps). Critical for the safety of modular reactors are accidents with a violation of the tightness of the natural circulation circuits of passive safety systems. The main limitations of using traditional accident modeling approaches with deterministic codes to qualify the reliability and operability of passive safety systems of modular reactors are related to the possibility of negative effects of "code differences" and "code user differences", as well as the unfoundedness of code verification/validation results. An original qualification method has been developed to ensure the safety conditions of the passive safety systems of the Westinghouse low-power modular reactor (SMR) in the event of accidents with a violation of the tightness of qualification results. The assumptions adopted in the developed method ensure the conservatism of qualification results. Based on the preliminary calculation qualification of the natural circulation circuits of the SMR passive safety conditions and drainage of the active zone may occur less than 24 hours after the start of the accident. It is necessary to modernize the SMR with regard to systems for diagnosing leaks in natural circulation circuits of passive safety systems and isolating damaged sections of circuits.

Key words: qualification, safety system, modular nuclear reactor

1. ADVANCES IN SMALL MODULAR REACTOR TECHNOLOGY DEVELOPMENTS. 2020 Edition A Supplement to: IAEA Advanced Reactors Information System (ARIS) . https://aris.iaea.org/Publications/SMR Book_2020.pdf

2. Handbook of Small Modular Nuclear Reactors / Second Ed. by D. Ingersoll, M. Carelli. Elsevier: Woodhead Publishing Series in Energy, 2020. 646 p.

3. Ilyas M., Aydogan F. Steam generator performance improvements for integral small modular reactors. Nuclear Engineering and Technology. 2017. V. 49, Iss. 8. P. 1669 – 1679.

4. Fuelling the Westinghouse SMR. Nuclear Engineering International. 24 October 2013. https://www.neimagazine.com/features/featurefueling-the-westinghouse-smr/

5. Ferroni P. Westinghouse's main thermal-hydraulic facilities and testing. NSUF/GAIN Thermal-hydraulics workshop (13 July 2017) WAAP-10487. Westing-house Electric Company, 2017.

6. Smith M. C., Wright R. F. Westinghouse Small Modular Reactor passive safety system response to postulated events. ICAPP '12: Proc. of the 2012 Interna-tional Congress on Advances in Nuclear Power Plants (Chicago, United States, 24 – 28 Jun 2012). American Nuclear Society, 2012. P. 1001 – 1006.

7. Considering the Application of a Graded Approach, Defence-in-Depth and Emergency Planning Zone Size for Small Modular Reactors: Pilot Project Report. SMR Regulators' Forum (January 2018).

8. IAEA International Fact Finding Expert Mission of the Fukushima Dai-Ichi NPP Accident Following the Great East Japan Earthquake and Tsunami: IAEA Mis-sion Report. IAEA, 2011. 160 p.

9. Arkhangelskyi K.L., Mykhasyuk S.R. Analysis of the shortcomings of the Fukushima-Dai-Ichi NPP project following the consequences of a serious accident in the light of further strengthening of the safety of Ukraine's NPPs. Nuclear & Radiation Safety . 2011. \mathbb{N} 3(51). P. 9 – 14.

10. The Accident at TEPCO's Fukushima Nuclear Power Stations: Report of the Japanese Government to the IAEA Ministerial Conference on Nuclear Safety. Government of Japan, Nuclear Emergency Response Headquarters, 2011. http://www.iaea.org/newscenter/focus/fukushima/japan-report

11. The complex of methods of reassessment of the safety of atomic energy of Ukraine taking into account the lessons of environmental disasters in Chernobyl and Fukushima / Ed. V. I. Skalozubova. Odessa: Astroprint,2013. 242 p.

12. Skalozubov V., Kozlov I., Chulkin O., Komarov Yu., Piontkovskyi O. Analysis of reliability-critical hydraulic impact conditions at WWER-1000 NPP active safety systems. Nuclear & Radiation Safety. 2019. No. 1(81). P. 42 – 45.

13 Skalozubov V., Bilous N., Pirkovskiy D., Kozlov I., Komarov Yu., Chul-kin O. Water hammers in transonic modes of steam-liquid flows in NPP equipment. Nuclear & Radiation Safety. 2019. No. 2(82). P. 46 – 49.

Надійшла 19.01.2023 Received 19.01.2023