



## ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ ЯДЕРНОГО РЕГУЛЮВАННЯ УКРАЇНИ

АКТ

№ \_\_\_\_\_

### комплексного інспекційного обстеження готовності ДП НАЕК “Енергоатом” до подовження здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблоку № 1 Южно-Української АЕС у понад проектному періоді

м. Южноукраїнськ,

« 10 » жовтня 2013р.

Комісія Держатомрегулювання України, яка створена згідно до наказу № 146 Вд від 04.10.2013 у складі:

Голова комісії:	Гашев М.Х.	Перший заступник Голови - Головний державний інспектор з ядерної та радіаційної безпеки України
Заступник голови комісії:	Краснощоченко В.М.	начальник Державної інспекції з ядерної безпеки на РАЕС - заступник Головного державного інспектора з ядерної та радіаційної безпеки України
Заступник голови комісії:	Столярчук Б.В.	начальник Управління експлуатаційної безпеки та ресурсу ядерної установки - заступник Головного державного інспектора з ядерної та радіаційної безпеки України
Члени комісії:	Гребенюк Ю.П.	начальник відділу ресурсу та довготермінової експлуатації Управління експлуатаційної безпеки та ресурсу ядерної установки - державний інспектор
	Жинжер А.І.	начальник Управління контролю безпеки діючих ядерних установок - державний інспектор
	Шепітчак А.В.	заступник начальника Управління ліцензування нових проектів - начальник відділу регулювання безпеки ядерно - паливних циклів - державний інспектор

Новак В.М.	головний інспектор відділу нагляду за об'єктами підвищеної небезпеки Управління пожежної безпеки Департаменту запобігання надзвичайним ситуаціям та державного нагляду (контролю) Державної служби України з надзвичайних ситуацій
Кабашний А.Б.	заступник начальника відділу екологічного контролю атмосферного повітря, водних і земельних ресурсів, за поведженням з відходами та небезпечними хімічними речовинами – старший держінспектор з охорони навколишнього природного середовища Державної екологічної інспекції у Миколаївській області
Кулешов С.В.	заступник начальника Державної інспекції нагляду в промисловості та за об'єктами підвищеної небезпеки територіального управління Держгірпромнагляду у Миколаївській області
Волівач Л.Л.	начальник відділу фізичного захисту ядерних установок управління з охорони важливих державних об'єктів штабу ГУВВ МВС України
Анохін С.В.	начальник Южноукраїнського міськрайонного управління Головного управління Держсанепідемслужби у Миколаївській області

із залученням до роботи комісії Держатомрегулювання України експертів Державного науково-технічного центру з ядерної та радіаційної безпеки:

Зеленого О.В.	начальника відділу аналізу експлуатаційної безпеки АЕС
Шугайла О.П.	начальника відділу міцності та надійності конструкцій ядерних установок
Рижова Д.І.	начальника лабораторії міцності й матеріалів обладнання та трубопроводів ядерних установок
Литвинської Т.В.	заступника начальника відділу радіаційного захисту

у відповідності до затвердженого «Плану комплексного інспекційного обстеження готовності енергоблоку №1 Южно-Української АЕС до експлуатації у понад проектний термін», в період з 07.10.2013 по 10.10.2013 в присутності виконуючого обов'язки головного інженера ЮУАЕС Бандурко В.В., заступника генерального директора з якості та управління Богатчука В.А., заступників головного інженера ЮУАЕС Кравченко І.В., Соколова Д.А., Біндюкова А.Д., головного інспектора ЮУАЕС Паніна І.Д., **провела комплексне інспекційне обстеження**

готовності ДП НАЕК «Енергоатом» до продовження здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблоку №1 Южно-Української АЕС у понадпроектний термін.

**Інспекційне обстеження виконувалось за наступними напрямками:**

1. Виконання умов ліцензії на експлуатацію ядерної установки Южно-Української АЕС та заходів з підвищення безпеки.
2. Виконання графіків та програм робіт з підготовки до продовження експлуатації енергоблоку №1 Южно-Української АЕС в понадпроектний термін.
3. Готовність персоналу.
4. Організація експлуатації та експлуатаційна документація.
5. Організація фізичного захисту.
6. Аварійне планування і аварійна готовність.
7. Адміністративне управління якістю.
8. Поводження з радіоактивними відходами, радіаційна безпека.
9. Протипожежний захист.
10. Додержання норм та правил технічної безпеки та охорони праці.
11. Додержання державних санітарних норм, правил та гігієнічних нормативів для забезпечення безпеки людини та довкілля.
12. Додержання норм та правил екологічної безпеки, пов'язаної з діяльністю АЕС.

У процесі проведення інспекційного обстеження було встановлено наступне:

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
1.	<p><b>Виконання умов ліцензії на експлуатацію ядерної установки Южно-Української АЕС та заходів з підвищення безпеки</b></p> <p>Перевірити стан виконання умов ліцензії серії ЕО № 000064 від 19 липня 2002 року на право здійснення життєвого циклу «експлуатація ядерних установок Южно-Української АЕС» (із зміною 6) вклучено 35 умов.</p> <p>Із вказаних умов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– 23 умов з постійним терміном виконання (всі виконуються);</li> <li>– 4 умови з щорічним та щоквартальним терміном виконання (всі виконуються);</li> <li>– 8 умов з встановленим терміном виконання, із яких:               <ul style="list-style-type: none"> <li>3 умови (3.2.1.1, 3.2.1.3, 3.2.1.6) виконано;</li> <li>5 умов (3.1.1, 3.1.21, 3.2.1.2, 3.2.1.4, 3.2.1.5) виконуються згідно встановлених термінів.</li> </ul> </li> </ul> <p>Детальна інформація про стан виконання наведена в додатку 1.</p> <p>В умови окремого дозволу серія ОД №000064/24 від 29 грудня 2012 року на експлуатацію енергоблоку № 1 Южно-Української АЕС з 28-ою паливною кампанією 2012 року вклучені 15 умов. Із вказаних умов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– 5 умов (1, 2, 3, 4, 5) з постійним терміном виконання (всі виконані);</li> <li>– 6 умов з терміном дії даного дозволу, з яких 3 виконуються, по 2 умовах термін не вийшов та 1 умова (14) виконана;</li> <li>– 1 умова (6) з терміном після закінчення 28-й паливної компанії 2012 року виконана;</li> <li>– 1 умова з терміном до завантаження ядерного палива в реактор (в стадії виконання);</li> <li>– 2 умови з терміном виконання щоквартально та щорічно, виконуються.</li> </ul>	<p>В умови ліцензії серії ЕО № 000064 від 19 липня 2002 року на право здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерних установок Южно-Української АЕС» (із зміною 6) вклучено 35 умов.</p> <p>Із вказаних умов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– 23 умов з постійним терміном виконання (всі виконуються);</li> <li>– 4 умови з щорічним та щоквартальним терміном виконання (всі виконуються);</li> <li>– 8 умов з встановленим терміном виконання, із яких:               <ul style="list-style-type: none"> <li>3 умови (3.2.1.1, 3.2.1.3, 3.2.1.6) виконано;</li> <li>5 умов (3.1.1, 3.1.21, 3.2.1.2, 3.2.1.4, 3.2.1.5) виконуються згідно встановлених термінів.</li> </ul> </li> </ul> <p>Детальна інформація про стан виконання наведена в додатку 1.</p> <p>В умови окремого дозволу серія ОД №000064/24 від 29 грудня 2012 року на експлуатацію енергоблоку № 1 Южно-Української АЕС з 28-ою паливною кампанією 2012 року вклучені 15 умов. Із вказаних умов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– 5 умов (1, 2, 3, 4, 5) з постійним терміном виконання (всі виконані);</li> <li>– 6 умов з терміном дії даного дозволу, з яких 3 виконуються, по 2 умовах термін не вийшов та 1 умова (14) виконана;</li> <li>– 1 умова (6) з терміном після закінчення 28-й паливної компанії 2012 року виконана;</li> <li>– 1 умова з терміном до завантаження ядерного палива в реактор (в стадії виконання);</li> <li>– 2 умови з терміном виконання щоквартально та щорічно, виконуються.</li> </ul>
1.2	<p>Перевірити виконання заходів «Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій», затвердженої Кабінетом Міністрів України від 07 грудня 2011р. № 1270, які визначені в Постанові Колегії Держатомрегулюванн</p>	<p>На енергоблоці № 1 Южно-Української АЕС до введення в дію Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій (далі – КзПРБ), затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 07.12.2011 № 1270, виконано 3 заходи, з яких:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– 2 фізичних заходи:               <ul style="list-style-type: none"> <li>27110 Заміна горючого утворювача крівлі машинного залу;</li> <li>27203 Гідроізоляція приміщень АЖЕН, фізичне розділення по доступу і захисту від пожежі;</li> </ul> </li> <li>– 1 аналітичний захід №29101 Розробка ЗАБ згідно вимогам НД в повному об'ємі.</li> </ul> <p>В 2011÷2013 роках на енергоблоці № 1 Южно-Української АЕС виконано 10 заходів КзПРБ (8 фізичних заходів та 3 аналітичних заходи), звіти з виконання яких узгоджені Держатомрегулюванням України, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– в 2011 році - 5 фізичних заходів:               <ol style="list-style-type: none"> <li>1) 22101 Підвищення надійності захисту 1-го контуру від високого тиску в холодному стані;</li> <li>2) 23301 Заміна ЗК ПГ з кваліфікацією на пару, пароводяну суміш і воду, з функцією аварійного скидання тиску з ПГ;</li> </ol> </li> </ul>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
	<p>я України №18 від 20.12.2012 можливості експлуатації енергоблоку №1 Южно-Української АЕС у понад проектний термін за результатами періодичної переоцінки безпеки»</p>	<p>3) 23401 Підвищення надійності виконання функції тепловідводу від 1-го контуру (зокрема реалізація функції «скидання-підживлення»);</p> <p>4) 24103 Модернізація системи нормальної експлуатації важливі для безпеки реакторного відділення (СНБ ВБ РВ);</p> <p>5) 24202 Модернізація АКНП з метою приведення у відповідність з вимогами НГД;</p> <p>– в 2012 році - 1 аналітичний захід №22202 Впровадження вдосконаленої системи діагностики т/о САОЗ;</p> <p>– в 2013 році - 4 заходи, з яких 3 фізичних заходи:</p> <p>1) 18102 Впровадження систем сейсмологічного моніторингу майданчиків АЕС;</p> <p>2) 21302 Впровадження устаткування і методики проведення сіннінг-метода КГО в робочій штанзі перевантажувальної машини в процесі транспортування ТВЗ (метод КГО ПМ);</p> <p>3) 22203 Обстеження зворотних клапанів на трубопроводах гострої пари з метою визначення залишкового ресурсу і заміні їх (при необхідності) за наслідками обстеження;</p> <p>та 1 аналітичний захід №23504 Організація нових місць контролю концентрації бору І0 в системах, пов'язаних з І-м контуром.</p> <p>Згідно постанови колегії Держатомрегулювання України № 18 від 20 грудня 2012 р. «Про можливість експлуатації енергоблоку № 1 Южно-Української АЕС у понад проектний термін за результатами періодичної переоцінки безпеки», затвердженої наказом Держатомрегулювання України від 24.12.2012 №248 «Про введення в дію постанови Колегії Держатомрегулювання України від 20.12.2012 №18», експлуатуючій організації на енергоблоці № 1 Южно-Української АЕС має бути виконано 43 заходи КзПРБ, з яких:</p> <p>– виконано 5 заходів:</p> <p>1) 18102 Впровадження систем сейсмологічного моніторингу майданчиків АЕС;</p> <p>2) 21302 Впровадження устаткування і методики проведення сіннінг-метода КГО в робочій штанзі перевантажувальної машини в процесі транспортування ТВЗ (метод КГО ПМ);</p> <p>3) 22201 Запобігання наслідкам, пов'язаним з розривами трубопроводів другого контуру за межами герметичного об'єму;</p> <p>4) 23504 Організація нових місць контролю концентрації бору І0 в системах, пов'язаних з І-м</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>контуром;</p> <p>5) 22301 Оцінка технічного стану і ресурсу корпусів реакторів в процесі експлуатації.</p> <p>– 38 фізичних заходів виконуються в ППР-2013, з яких:</p> <p>– 8 «постфукусійських» заходів:</p> <p>1) 21305 Забезпечення підживлення і охолодження басейну витримки в умовах тривалого повного знеструмлення АЕС;</p> <p>2) 23307 Забезпечення підживлення ПГ в умовах тривалого повного знеструмлення АЕС;</p> <p>3) 23509 Впровадження системи «промислового» телебачення для пожежо/вибухонебезпечних і приміщень, які не обслуговуються;</p> <p>4) 23511 Забезпечення працездатності споживачів системи технічної води групи «А» при відмові вентиляторів градирень і/або насосів техводопостачання;</p> <p>5) 24403 Впровадження системи із забезпечення збереження інформації в умовах проектних і запроектних аварій («чорний ящик»);</p> <p>6) 25101 Підвищення надійності аварійного електропостачання енергоблоку;</p> <p>7) 26101 Запобігання раннього байпасування ГО в результаті попадання розплавлених мас активної зони з шахти реактора зовні гермооб'єму;</p> <p>8) 26203 Розробка і впровадження заходів щодо зниження концентрації водню в ГО для запроектних аварій.</p> <p>– 20 фізичних заходів:</p> <p>1) 22102 Впровадження концепції «теча перед руйнуванням» для ГЦТ 1-го контуру;</p> <p>2) 23103 Впровадження заборони одночасного введення позитивної реактивності двома і більше способами;</p> <p>3) 23302 Забезпечення працездатності ШРУ-А при закінченні пароводяної суміші, води, а так само із забезпеченням надійного виконання функції аварійного скидання тиску;</p> <p>4) 23402 Модернізація САОЗ ВТ для забезпечення можливості управління тиском на напорі при роботі насоса системи на 1-й контур;</p> <p>5) 23403 Модернізація САОЗ НТ для забезпечення можливості управління витратою при роботі насоса системи на 1-й контур;</p> <p>6) 23501 Заміна автономних кондиціонерів на кондиціонери, кваліфіковані на “жорсткі” умови і сейсмічні дії;</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>7) 23502 Впровадження комплексної системи діагностики систем РУ;</p> <p>8) 23503 Аналіз необхідності додаткового автономного аварійного освітлення і реалізація за наслідками аналізу;</p> <p>9) 24102 Створення системи контролю переміщення трубопроводів I-го контуру;</p> <p>10) 24205 Модернізація системи електроживлення ОР СУЗ;</p> <p>11) 24401 Модернізація систем радіаційного контролю (СРК) АЕС;</p> <p>12) 24404 Модернізація системи управління резервних дизель-генераторів;</p> <p>13) 25201 Заміна вимикачів 6 кВ в секціях СБ;</p> <p>14) 25202 Модернізація САЕ I-ї групи надійності (включаючи заміну ЦПС);</p> <p>15) 25203 Модернізація кабельного господарства систем безпеки;</p> <p>16) 25205 Модернізація СВБ з заміною електропроводів 6 і 0,4 кВ (виконання в частині електропроводів СВ);</p> <p>17) 25206 Модернізація розподільчих пристроїв 6/0,4 кВ (виконання в частині електроустаткування СВ);</p> <p>18) 25207 Модернізація гермопроходок 0,4 кВ з метою підвищення надійності;</p> <p>19) 26201 Впровадження системи контролю концентрації водню в ГО для запобігання аварій;</p> <p>20) 26202 Оснащення енергоблоків ВП АЕС системами дистанційного контролю зусиль в АК СПЗО.</p> <p>–6 аналітичних заходів КзПБ, які виконуються до кінця 2013 року:</p> <p>1) 20101 Розробка матеріалів і виконання кваліфікації елементів енергоблоку;</p> <p>2) 26204 Розробка і узгодження типової методики моніторингу НДС 30 і зусиль в АК СПЗО;</p> <p>3) 28101 Забезпечення сейсмостійкості систем і будівельних конструкцій;</p> <p>4) 29103 Облік повного спектру вихідних подій для всіх регламентних станів РУ і БВ у ІАБ;</p> <p>5) 29203 Удосконалення інструкцій з ліквідації аварій, що виникають при зниженні потужності і в ППР;</p> <p>6) 29204 Виконання аналізу важких аварій. Розробка КУВА (виконання в частині впровадження КУВА на потужності).</p> <p>– 4 фізичних заходи виконуються частково в ППР-2013, з яких:</p> <p>–2 «постфукусімських» заходи будуть завершені в об'ємі першого етапу впровадження, відповідно до узгоджених концептуальних рішень:</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>1) №24101 Приладове забезпечення під час і після запроєктних аварій (у частині впровадження ППК ПАМС з підключенням до існуючих контрольно-вимірювальних приладів);</p> <p>2) №26205 Впровадження системи примусового скидання тиску із СГО (виконання в частині скидання тиску із СГО через існуючу систему В-2).</p> <p>– <b>1</b> фізичний захід №22401 Розробка організаційно-технічних заходів щодо управління аварією: теча теплоносія з 1-го контуру в 2-й еквівалентним перетином Ду100». Згідно узгоджених підходів щодо поетапної реалізації заходу №22401 з урахуванням набутої практики впровадження такого заходу на енергоблоці №4 Рівненської АЕС передбачається введення підсистеми автоматизованого управління течею з першого в другий контур (ПАУТ) в дослідну експлуатацію в телеметричному режимі.</p> <p>– <b>1</b> фізичний захід №27201 «Модернізація ШЗВК (БЗОК) з метою стійкості до внутрішніх і зовнішніх дій» буде реалізовано в 2014 році з урахуванням виконаних компенсуючих заходів щодо ресурсного обстеження, кваліфікації на «жорсткі» умови оточуючого середовища та на сейсмічні впливи.</p> <p><b>Додатково</b> в ППР-2013 виконуються <b>4</b> заходи КзППРБ, з яких:</p> <p>– <b>3</b> фізичних заходи:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) 24104 Модернізація системи нормальної експлуатації важливою для безпеки турбінного відділення (СНЕ ВБ ТВ);</li> <li>2) 25204 Модернізація системи живлення власних потреб 6 кВ;</li> <li>3) 25208 Модернізація схем РЗА з впровадженням реле на мікроелектронній базі;</li> </ol> <p>та <b>1</b> аналітичний захід 29102 Розробка оперативного ІАБ.</p> <p>В рамках реалізації Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій (постанова Кабінету Міністрів України від 07.12.2011 № 1270) впроваджуються в обсязі, узгодженому Державною службою України з надзвичайних ситуацій, <b>5</b> протипожежних заходів:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) 27101 Модернізація системи автоматичної пожежної сигналізації приміщень систем безпеки АЕС;</li> <li>2) 27102 Впровадження системи димовидалення з евакуаційних коридорів ДВ;</li> <li>3) 27108 Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості знімних негорючих конструкцій кабельних каналів і фальшіпідлог приміщень АЕС, що містять електричне і електронне устаткування;</li> </ol>



Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>4) 27109 Впровадження системи автоматичного пожежогашіння в приміщеннях дизель-генераторів РДЕС;</p> <p>5) 27111 Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості несучих металевих будівельних конструкцій ДВ;</p> <p>Виконується частково в ППР-2013 3 протипожежних заходів:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) №27106 Впровадження резервування установок водяного пожежогашіння систем безпеки.</li> <li>2) 27107 Установа вогнеперешкоджаючих клапанів з нормованою межею вогнестійкості в місцях перетину повітроводів припливно-втяжної вентиляції протипожежних перешкод приміщень АБ, що містять електричне і електронне устаткування, кабельних споруд, РДЕС;</li> <li>3) 27112 Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості транзитних повітроводів і технологічних трубопроводів, що проходять через приміщення систем безпеки і систем нормальної експлуатації.</li> </ol> <p>Детальна інформація про стан виконання наведена в додатку 2</p> <p>В рамках реалізації в Україні спільного проекту ЄК, МАГАТЕ та Україна (“Меморандум між Україною та Європейським Союзом про порозуміння щодо співробітництва в енергетичній галузі”) з комплексної оцінки безпеки атомних електростанцій України в області проектної безпеки АЕС експертами МАГАТЕ було зроблено висновки щодо повної відповідності енергоблоку №1 Южно-Української АЕС 175 вимогам із 192 діючих вимог МАГАТЕ з безпеки, які встановлені для проектів АЕС (NS-R-1). При цьому визнано, що лише сімнадцятьом зі 192-х вимог NS-R-1 не досягнуто повної відповідності. Поточна реалізація на енергоблоці №1 Южно-Української АЕС заходів КзППРБ №№ 20101, 22201, 24101, 26101, 26203, 26205, 27201, 29103, 29204 сприяє досягненню повної відповідності діючим вимогам МАГАТЕ з безпеки.</p> <p>Крім того, за результатами перевірки виконання заходів щодо усунення відхилень від вимог НП на енергоблоці №1 Южно-Української АЕС визначено, що згідно узгодженого технічного рішення ТР.1.0039.3022 «Об устранении отклонений от требований НП на энергоблоке №1 ЮУАЭС» до кінця ППР-2013 мають бути виконані заходи щодо усунення 39 відхилень. Заходи з усунення 6 відхилень, що мають незначний вплив на безпеку та довгостроковий термін реалізації, планується виконати в 2014-2017 роках.</p> <p>Із 39 відхилень, що мають бути усунені до кінця ППР-2013 виконано заходи по 6 відхилень, інші заходи знаходяться у стадії виконання.</p> <p>По 6 відхилень, що мають довгостроковий термін реалізації, розроблено та впроваджено адекватні компенсуючі заходи.</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p style="text-align: center;"><b>ВИСНОВКИ</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Стан виконання умов ліцензії серії ЕО № 000064 від 19 липня 2002 року на право здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерних установок Южно-Української АЕС» (із зміною 6) дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність провадження діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблоку №1 у понадпроектний термін.</li> <li>2. Стан виконання умов окремого дозволу серії ЕО № 000064/24 від 29 грудня 2012 року на експлуатацію енергоблоку № 1 Южно-Української АЕС з 28-ою паливною кампанією 2012 року дозволяє зробити позитивний висновок про можливість експлуатації енергоблоку №1 у понадпроектний термін.</li> <li>3. Стан виконання заходів Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій», затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 07.12.2011 №1270, дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність експлуатації енергоблоку №1 Южно-Української АЕС у понадпроектний термін.</li> <li>4. Реалізація низки заходів КзПШрБ дозволить досягнути відповідності проекту енергоблоку № 1 Южно-Української АЕС вимогам чинних норм і стандартів з ядерної та радіаційної безпеки та рекомендаціям МАГАТЕ з довготермінової експлуатації.</li> <li>5. Стан виконання заходів щодо усунення відхилень від вимог НП на енергоблоці №1 Южно-Української АЕС, дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність експлуатації енергоблоку №1 Южно-Української АЕС у понадпроектний термін.</li> </ol>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
2.	<b>Виконання графіків та програм робіт з підготовки до продовження експлуатації енергоблоку №1 Южно-Української АЕС в понадпроектний термін</b>	<b>Виконання графіків та програм робіт з підготовки до продовження експлуатації енергоблоку №1 Южно-Української АЕС в понадпроектний термін</b>
2.1	Перевірити стан виконання «Комплексної програми робіт щодо продовження строку експлуатації діючих енергоблоків атомних електростанцій», схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2004р. №263-р та виконання заходів відповідно до	Згідно ГР.1.3812.0468 ОП ЮУ АЭС к продлению эксплуатации» реализация подпадают 85 заходів, з яких: – 67 заходи виконано; – 18 заходів в стані виконання, а саме 11 заходів КзПБ та з модернізації і реконструкції (2, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.6, 4.7, 4.14, 5.7.1, 5.7.4), 3 протипожежних заходів, 3 інжинірингові заходи (3, 5.1.1, 5.1.2.7.5), та 1 захід адміністративно-організаційний (5.10). З 19 груп обладнання, будівель та споруд по 18 групам рішення по продовженню терміну експлуатації узгоджені. Кваліфікація устаткування на «тяжкі» умови довілля встановлена і отримано узгодження ДІЯРУ для 100% устаткування (565 одиниць) Кваліфікація устаткування на сейсмічні дії виконується для 2414 одиниць, з них для: – 1530 од. отримано узгодження ДІЯРУ (63,38%); – 657 од. матеріали на узгодженні в ДІЯРУ (27,28%); – 194 од. в процесі заміни (8,04%); – 33 од. демонтовано в рамках модернізації (1,3%).
	«Деталізованого план-графіка	Щодо Звіту з періодичної переоцінки безпеки (ЗПБ) для енергоблоку №1 ЮУАЕС, встановлено, що з 15 факторів безпеки відсутні зауваження до 12, та 3 розділи знаходяться на доопрацюванні та узгоджені: – Поточний технічний стан систем та елементів; – Старіння; – Комплексний аналіз безпеки.
	ЮУ АЭС к продлению эксплуатации в сверхпроектный срок» ГР.1.3812.0468	Детальна інформація про стан виконання План графіка ГР.1.3812.0468 наведена в додатку 3.

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p><b>ВИСНОВКИ</b></p> <p>Результати виконаних аналізів безпеки підтверджують, що з урахуванням виконання запланованих до завершення в ППР-2013 «фізичних» заходів з модернізації та заходів з усунення відхилень від вимог норм і правил, енергоблок № 1 Южно-Української АЕС буде відповідати вимогам чинних норм і стандартів з ядерної та радіаційної безпеки та рекомендаціям МАГАТЄ з довготермінової експлуатації.</p> <p>В Звіті з періодичної переоцінки безпеки об'єкту № 1 Южно-Української АЕС до наступної переоцінки безпеки.</p> <p>Для підтримки в прийнятних межах деградації обладнання, систем та елементів, важливих для безпеки, в понадпроектний термін повинна виконуватись Програма управління старінням елементів енергоблоку №1 Южно-Української АЕС.</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
3.	<b>Готовність персоналу</b>	
3.1	<p>Перевірити наявність документів щодо планування та організації підготовки оперативного персоналу блока №1 ЮУАЭС (накази, графіки підготовки персоналу, графіки протиаварійних тренувань, програми підготовки і т.і.).</p>	<p>Планування та організація підготовки персоналу ВП ЮУАЭС проводиться на підставі вимог. ДСТУ 95.1.07.04.047-2000 «Система підготовки персоналу атомних електростанцій України», НП 306.2.103-2004 «Правила ліцензування діяльності персоналу з безпосереднього управління реакторною установкою АЕС», «Положение по организации работы с персоналом обособленного подразделения «Южно-Украинская АЭС» государственного предприятия «Национальная атомная энергогенерирующая компания «Энергоатом» ПЛ.0.0000.0016 та «Положение о порядке организации профессионального обучения персонала ОП «Южно-Украинская АЭС» ПЛ.0.0055.0091, 11.08.2011.</p> <p>На підставі заявок структурних підрозділів формується та затверджується наказом генерального директора план-графік професійного навчання персоналу ВП ЮУАЭС у жовтні місяці року, що передує плановому. У свою чергу, на підставі план-графіку професійного навчання формується щомісячний розклад занять.</p> <p>Програми підготовки розробляються у відповідності до вимог «Положение о программах профессионального обучения» ПЛ.0.0055.0102 від 20.09.2012 інструкторами НТЦ та професіоналами структурних підрозділів.</p> <p>Крім того згідно з наказом генерального директора від 10.12.2010 №1066 організовано курс підтримання кваліфікації оперативного персоналу наскрізних змін за програмою ПМ-Ц.0055.01.0087 «Программа поддержания квалификации и функциональной подготовки оперативного персонала, Осенний этап 2013 года», который проходит обучение в УТЦ ЮАЭС на 2013 год», яка затверджена головним інженером ЮУАЭС 19.07.2013. Графіки підготовки, підтримання кваліфікації та проведення протиаварійних тренувань персоналу виконуються.</p>
3.2	<p>Перевірити наявність та укомплектованість змін оперативного персоналу блока №1 ЮУАЭС.</p>	<p>Склад змін визначено документом "Расстановка оперативного персонала на 2013 год".</p> <p>Склад змін для посад: начальник зміни АЕС (НЗ АЕС), начальник зміни блоку (НЗБ), начальник зміни РЦ (НЗРЦ), начальник зміни ТЦ (НЗТЦ), начальник зміни ЕЦ (НЗЕЦ), начальник зміни ЦТАВ (НЗЦТАВ), провідний інженер управління реактором (ПШУР), провідний інженер управління турбіною (ПШУТ), підготовка яких ліцензується, укомплектовано.</p>
3.3	<p>Перевірити, що оперативний персонал на ліцензовані посади має діючі ліцензії.</p>	<p>Весь персонал, який допущений до самостійної роботи на посадах ПШУР, НЗРЦ, НЗБ, має діючі ліцензії.</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
3.4	Перевірити, що оперативний персонал енергоблоку №1 пройшов необхідну підготовку за індивідуальними програмами.	Підготовка оперативного персоналу блоку здійснюється відповідно до вимог ГСТУ 95.1.07.04.047-2000 «Система підготовки персоналу атомних електростанцій України» та НП 306.2.104-2004 «Правила ліцензування підготовки персоналу для експлуатації ядерної установки», НП 306.2.103-2004 «Правила ліцензування діяльності персоналу з безпосереднього управління реакторною установкою АЕС». Підготовка персоналу ВП ЮУАЭС визначених посад проводиться в НТЦ на підставі ліцензії серії ОВ №000900, що видана Держатомрегулюванням України, на право проведення підготовки персоналу ДП НАЕК «Енергоатом» за посадами: НЗ АЕС, НЗБ, НЗРЦ, НЗТЦ, НЗЕЦ, НЗЦТАВ, ППР і ППТ.
3.5	Перевірити проведення інструктажів.	Проведення інструктажів персоналу енергоблоку №1 організовано на підставі «Положение об обучении, инструктажах и проверке знаний по вопросам охраны труда работников ОП ЮУАЭС» ПЛ.0.0055.0104 Інструктажі проводяться у відповідності до встановлених вимог.
3.6	Перевірити протоколи перевірки знань оперативного персоналу блока №1 та посвідчення про перевірку знань.	Перевірка знань проводиться згідно із «Положенням про порядок перевірки знань правил, норм і стандартів з ядерної та радіаційної безпеки, технічної експлуатації АЕС у керівників та спеціалістів, голів, заступників голів, членів центральної і постійно діючих комісій ВП «Южно-Українська АЕС» ПЛ.0.3701.0035 у центральній комісії з перевірки знань під головуванням головного інженера, у 15 комісіях під головуванням заступників ГД та ГС та у цехових комісіях, які працюють згідно з річним графіком. Склад комісій, місце та час проведення перевірки знань визначено наказом від 27.03.12 №324 Вибіркова перевірка протоколів перевірки знань та посвідчень про перевірку знань зауважень не виявила.
3.7	Перевірити організацію і виконання заходів щодо забезпечення протиаварійної готовності персоналу енергоблоку №1.	Згідно з наказом від 10.08.2013 №1066 «Про організацію курсу підтримання кваліфікації оперативного персоналу в 2010 році» організовано навчання оперативного персоналу наскрізних змін за програмою ПМ-Ц.0055.01.0087 «Программа поддержания квалификации и функциональной подготовки оперативного персонала. Осенний этап 2013 года», яка затверджена головним інженером ВП ЮУАЭС 19.07.2013. Протиаварійні тренування персоналу проводяться згідно із затвердженим ГС графіком ГР.0.0055.Ц.0429, який є додатком до графіку роботи з персоналом від 29.11.2012 ГР.0.3104.0555 наказу №1 від 01.01.2013, за програмами, які, затверджені головним інженером. Графіки проведення протиаварійних тренувань оперативного персоналу виконуються. Заходи щодо забезпечення підтримання готовності ліцензованих спеціалістів енергоблоку №1 згідно з вимогами ГСТУ 95.1.07.04.047-2000 «Система підготовки персоналу атомних електростанцій України» виконуються.

<b>Результат обстеження</b>	
<b>Пункт плану</b>	<b>Зміст пункту</b>
3.8	<p>Перевірити дієздатність комплексу технічних засобів навчання (ТЗН) для підготовки персоналу енергоблоку №1.</p> <p>Для підготовки оперативного персоналу енергоблоку №1 використовується повномасштабний тренажер ПМТ-1 блока-прототипа №1, який складається із імітаторів БЩУ та РЩУ.</p> <p>У відповідності до вимог СТП 0.18.023-2003 «Вимоги до технічних засобів навчання персоналу АЕС» та РУ.0.0055.0145 «Положення про підтримання конфігурації повномасштабних тренажерів» на ПМТ-1 проводяться річні періодичні випробування і перевірки для визначення відповідності його конфігурації поточній конфігурації енергоблоку-прототипу і вимогам нормативної та технічної документації.</p>
3.9	<p>Перевірити організацію підтримки відповідності ПМТ блоку-прототипу.</p> <p>Підтримка відповідності ПМТ блоку-прототипу (бл.№1) ведеться у відповідності до вимог СТП 0.18.023-2003 «Вимоги до технічних засобів навчання персоналу АЕС». Розроблено «Положення про підтримання конфігурації повномасштабних тренажерів» РУ.0.0055.0145, в якому визначені етапи модернізації та призначені відповідальні особи. Для контролю за змінами на блоці-прототипі випущений наказ №79 від 28.01.2004 про передачу інформації цехами щодо модернізації. В «Стандарт підприємства. Управління виробництвом, реконструкція, модернізації і технічному переоснащенню основних фондів. Порядок планування та реалізації» СТП 3.3811.050-2010, існує пункт (6.4.2.12), який вимагає узгодження технічних рішень щодо реконструкції устаткування з ЗГПП - начальником НТЦ.</p>
<b>ВИСНОВОК</b>	
<p>Результати проведеного інспекційного обстеження за напрямком «Готовність персоналу» свідчать, що стан готовності персоналу ВП ЮУАЭС дозволяє зробити позитивний висновок про спроможність провадження діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблоку №1 у понадпроектний термін.</p>	

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
4.	<b>Організація експлуатації та експлуатаційна документація</b>	
4.1	<b>Перевірити наявність та стан:</b>	
4.1.1	Розпорядчої документації про закріплення за структурними підрозділами або посадовими особами приміщень, систем, обладнання.	<p>Розподіл будівель, споруд та приміщень ВП ЮУАЕС між структурними підрозділами здійснюється відповідно до вимог положення «Распределение помещений в объектах производственного и административно-служебного назначения между структурными подразделениями ОП ЮУАЭС» ПЛ.0.0000.0055.</p> <p>Закріплення за структурними підрозділами ВП ЮУАЕС систем та обладнання здійснено документом «Распределение оборудования, технологических систем и коммуникаций между структурными подразделениями ОП ЮУАЭС» ПЛ.0.0000.0056.</p>
4.1.2	Експлуатаційної документації (технологічного регламенту безпечної експлуатації, регламентів перевірок та випробувань систем/обладнання, технічного обслуговування і ремонту, інструкцій з експлуатації реакторної установки, і таке інше).	<p>На енергоблоці №1 ВП ЮУАЭС діє така основна експлуатаційна документація:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Технологический регламент безопасной эксплуатации энергоблока №1 ЮУАЭС», РГ.1.3810.007, затверджений 12.10.2011 першим віце-президентом - технічним директором ДП НАЕК «Енергоатом» та погоджений Держатомрегулювання України від 12.10.2011;</li> <li>– «Реакторная установка В-302 энергоблока №1 Инструкции по эксплуатации», в 2-х частинях, ИЭ.1.0001.0094;</li> <li>– «Регламент испытаний, опробований и проверок систем, важных для безопасности, энергоблока №1» РГ.1.0010.0006;</li> <li>– «Инструкция по ликвидации аварий на реакторной установке энергоблока №1 ОП ЮУАЭС. Аварийные процедуры» ИН.1.0038.0049;</li> <li>– «Инструкция по ликвидации аварий на реакторной установке энергоблока №1 ОП ЮУАЭС. Техническое обоснование», в 4-х частинях, ИН.1.0038.0050;</li> <li>– «Инструкция по ликвидации нарушений нормальной эксплуатации на реакторной установке энергоблока №1 ОП ЮУАЭС» ИН.1.3801.0155.</li> </ul> <p>Технічне обслуговування і ремонт у ВП ЮУАЭС проводиться у відповідності з керівним нормативним документом СОУ НАЕК 033:2012 «Техническое обслуживание и ремонт. Правила организации технического обслуживания и ремонта систем и оборудования атомных электростанций», введеним в дію на ВП ЮУАЭС наказом генерального директора від 31.01.2013 №146, а також з виробничими документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Техническое обслуживание и ремонт систем и оборудования. Положение» ПЛ.0.4401.0064;</li> <li>– «Организация технического обслуживания тепломеханического оборудования и арматуры. Положение» ПЛ.0.4401.0080.</li> </ul>



Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
4.1.3	Переліку та програм проведення ядерно-небезпечних робіт.	<p>Перелік ядерно-небезпечних робіт приведений в документі «Технологический регламент безопасной эксплуатации энергоблока №1 ЮУАЭС» РГ.1.3810.007, затвердженому 12.10.2011. У ЮУАЭС розроблений, згідно переліку робіт в ТРБЕ енергоблоків №1,2,3, та введений в дію «Перечень ядерно-опасных работ и программ (инструкций) для их проведения на блоках № 1,2,3 Южно-Украинской АЭС» ПР.0.0023.0075, в якому вказані діючі робочі програми ядерно-небезпечних робіт. Робочі програми ядерно-небезпечних робіт, згідно документу ПР.0.0023.0075, погоджені Державною інспекцією з ядерної безпеки на ЮУАЭС.</p> <p>У ВП ЮУАЭС для кожної робочої програми на виконання ядерно-небезпечної роботи наказом генерального директора призначаються відповідальні особи за проведення ядерно-небезпечної роботи.</p> <p>У ВП ЮУАЭС відповідно до діючих норм і правил в атомній енергетиці, які містять вимоги до складу програм, та стандарту підприємства СТПЗ.0031.0045-2010 «Управление производством. Программы выполнения работ на действующем оборудовании. Порядок написания и обращения», розроблені та діють всі необхідні програми періодичних випробувань та випробувань обладнання СВБ енергоблоку №1. Всі програми затверджені головним інженером. Обсяг періодичних перевірок і випробувань відповідає вимогам «Технологического регламента безопасной эксплуатации энергоблока №1 ОП ЮУАЭС» РГ.1.3810.007 та «Регламента проверок и испытаний систем, важных для безопасности энергоблока №1 ОП ЮУАЭС» РГ.1.0010.0006.</p>
4.1.5	Документи про порядок виведення обладнання в ремонт і введення його в роботу.	<p>Порядок виведення обладнання в ремонт і введення його в роботу або в стан готовності до роботи після ремонту на ВП ЮУАЭС визначений документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Вывод в ремонт и ввод в рабочее состояние оборудования ОП «Южно-Украинская АЭС». Инструкция» ИН.0.0000.0040;</li> <li>– «Техническое обслуживание и ремонт систем и оборудования. Положение» ПЛ.0.4401.0064.</li> </ul> <p>Це Положення розроблено з урахуванням діючої організаційної структури ВП ЮУАЭС та введених в експлуатацію систем та обладнання енергоблоку №1.</p>
4.2	Перевірити наявність і дотримання графіків випробувань обладнання і систем, важливих для безпеки, наявність журналу (журналів) обліку	<p>У ВП ЮУАЭС розроблений і діє графік опробування обладнання і систем, важливих для безпеки «График опробования и проверок функционирования оборудования энергоблока №1 в 2013 году» ГР.1.0010.0399, затверджений головним інженером. Також розроблений та діє «Регламент испытаний, опробований и проверок систем, важных для безопасности, энергоблока №1» РГ.1.0010.0006. Випробування обладнання і систем, важливих для безпеки на енергоблоці №1 при роботі енергоблоків на потужності виконується у відповідності до затверджених графіків по програмам та інструкціям з експлуатації.</p> <p>Результати опробувань та випробувань за «Графиком...» ГР.1.0010.0399 заносяться до «Журнала опробований, испытаний, отказов и ремонтов оборудования систем безопасности» 1-1686-13.</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
4.3	<p>випробувань, відмов і ремонтів обладнання СБ.</p> <p>Перевірити дотримання водно-хімічного режиму першого й другого контуру, наявність відомостей щодо обліку кількості циклів роботи обладнання.</p>	<p>Підтримка водно-хімічного режиму першого та другого контурів енергоблоку №1 ВП ЮУАЕС організовано у відповідності з вимогами галузевих нормативних документів:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- «Теплоноситель первого контура ядерных энергетических реакторов типа ВВЭР-1000. Технические требования и способы обеспечения качества» СОУ-Н ЯЕК 1.013:2008;</li> <li>- «Водно-химический режим второго контура атомных электростанций с реакторами типа ВВЭР. Технические требования к качеству рабочей среды второго контура» СОУ-Н ЯЕК 1.028:2010.</li> <li>- Ведення водно-хімічного режиму в усіх регламентованих станах енергоблоку здійснюється у відповідності з затвердженими головним інженером інструкціями:</li> <li>- «Ведение водно-химического режима первого контура энергоблока №1. Инструкция» ИН.1.0014.0099;</li> <li>- «Ведение водно-химического режима второго контура энергоблока №1. Инструкция» ИН.1.0014.0087.</li> </ul> <p>Фізико-хімічний контроль технологічних середовищ ЮУАЕС здійснюється згідно з документом «Регламент объема лабораторного и автоматического контроля технологических сред основного и вспомогательного оборудования Южно-Украинской АЭС» РГ.0.0014.0162.</p> <p>Облік циклів навантаження основного обладнання енергоблоку №1 ВП ЮУАЕС проводиться у відповідності до вимог документів «Технологический регламент безопасной эксплуатации энергоблока №1 ЮУАЭС» РГ.1.3810.007 та «Положение о контроле за циклами нагружения оборудования ЯППУ, её элементов и тепловыделяющих сборок энергоблоков №1,2,3» ПЛ.0.0010.0011, згідно з яким щомісячно оформлюються бланки обліку циклів навантаження та доповнюється документ «Отчет по фактическому количеству циклов нагружения оборудования ЯППУ и ее элементов энергоблока №1» ОЧ.1.0010.134.</p>
4.4	<p>Перевірити дотримання порядку допуску до пристроїв введення-виведення захистів і блокувань, змін уставок.</p>	<p>Порядок допуску щодо введення-виведення захистів і блокувань, змін уставок та оформлення допуску до робіт на технологічних і аварійних захистах і блокуваннях встановлених у відповідних інструкціях, зокрема у документах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- «Вывод в ремонт и ввод в рабочее состояние оборудования ОП «Южно-Украинская АЭС». Инструкция» ИН.0.0000.0040;</li> <li>- «Инструкция по производству переключений на действующем оборудовании» ИН.0.0000.0038.</li> </ul>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
4.5	<p>Перевірити журнали обходів робочих місць і обладнання керівництвом відокремленого підрозділу, Дирекції НАЕК «Енергоатом».</p>	<p>Обходи та огляди робочих місць персоналу і обладнання керівниками ВП ЮУАЕС, керівниками та персоналом структурних підрозділів проводяться відповідно до вимог документів:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Типове положення об організації проведення обходів робочих мест, оборудованих, помещений, зданий и сооружений ОП АЭС» ПЛ-Д.0.03.589-13;</li> <li>– «Положення про організацію роботи з персоналом державного підприємства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» ПЛ-К.0.07.005-13;</li> <li>– «Положение по организации работы с персоналом обособленного подразделения «Южно-Украинская АЭС» ПЛ.0.0000.0016.</li> </ul> <p>У ВП ЮУАЕС розроблено і затверджено в складі річного плану-графіку роботи з персоналом ВП ЮУАЕС «График обхода рабочих мест техническим руководством АЭС». Результати обходів та оглядів робочих місць і обладнання керівництвом ВП ЮУАЕС, Дирекції НАЕК «Енергоатом» та представниками Міненерговугілля України фіксуються в «Журнале обходов рабочих мест административно-техническим персоналом ОП ЮУАЭС», який знаходиться в групі підготовки виробництва ВПС.</p>
4.6	<p>Перевірити наявність нормативної, технічної, розпорядчо-організаційної документації в частині управління старінням і продовження експлуатації енергоблоку №1 ВП ЮУАЕС у понад проектний термін.</p>	<p>Управління старінням та продовження термінів експлуатації систем, будівель, споруд та елементів енергоблоку №1 ЮУАЕС виконується згідно документу «Типовая программа по управлению старением элементов энергоблока АЭС» ПМ-Д.0.08.222-06. Для цього ВП ЮУАЕС розроблені, узгоджені та введені в дію:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Программа управления старением элементов энергоблока №1 ЮУАЭС» ПМ.1.3812.0067;</li> <li>– «Перечень элементов энергоблока №1 ЮУАЭС, которые подлежат управлению старением» ПР.1.3812.0295;</li> <li>– «Сводный перечень организационно-технических мероприятий по управлению старением элементами оборудования энергоблока №1 ОП ЮУАЭС» ПР.1.3812.0182.</li> </ul> <p>Для контролю виконання заходів з управління старінням та моніторингу процесів старіння створена та введена в промислову експлуатацію автоматизована інформаційна система управління старінням (АСУС) елементів енергоблоків АЕС.</p> <p>В рамках річного звіту з оцінки поточного рівня експлуатаційної безпеки енергоблоків №1,2,3 ВП ЮУАЕС визначається показник ефективності управління старінням.</p> <p>Контроль дозволених термінів експлуатації систем, будівель, споруд та елементів енергоблоку №1 ЮУАЕС виконується за допомогою української бази даних з надійності обладнання АЕС (УБДН).</p>
<p>Організація експлуатації та стан експлуатаційної документації енергоблоку №1 ВП ЮУАЕС дозволяє зробити позитивний висновок щодо можливості експлуатації енергоблоку №1 у понадпроектний термін.</p> <p style="text-align: center;"><b>ВИСНОВОК</b></p>		

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
5.	<p><b>Організація фізичного захисту</b></p> <p>Перевірити наявність документів, якими керується ліцензіат при забезпеченні фізичного захисту енергоблоку та якими встановлені повноваження та відповідальність за забезпечення фізичного захисту (накази, положення).</p>	<p>Документи, які регламентують діяльність ліцензіата у сфері фізичного захисту, в наявності, у тому числі:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Об’єктова проектна загроза ВП ЮУАЕС», № 749т, затверджена та введена в дію наказом генерального директора ВП ЮУ АЕС від 13.06.2013 №740;</li> <li>– «Акт визначення рівня фізичного захисту ядерних установок, ядерних матеріалів, джерел іонізуючого випромінювання та об’єктів, призначених для поводження з радіоактивними відходами відповідно до їх категорії», №ОР-І/359 від 21.11.2007, погоджений з Держатомрегулювання та затверджений Мінпаливенерго 31.10.2007;</li> <li>– «Акт міжвідомчої комісії з охорони ВП «Южно-Українська АЕС» ДП НАЕК «Енергоатом», № 129т від 03.10.2005;</li> <li>– «Положение о службе физической защите», ПЛ.0.3601.0017 від 20.01.2012;</li> <li>– наказ генерального директора ВП ЮУАЕС «О назначении ответственного лица за состояние физической защиты» № 613 від 17.05.2013;</li> <li>– «Должностная инструкция заместителя генерального директора атомной электростанции по физической защите и режиму» ИД.0.3001.0005 від 05.07.2013;</li> <li>– «Инструкция про порядок організації доступу інспекторів МАГАТЄ з питань контролю за гарантіями нерозповсюдження ядерної зброї в захищену зону і особливо важливі зони ВП ЮУАЕС», ИН.0.3601.0022, затверджена та введена в дію наказом генерального директора ВП ЮУ АЕС від 14.07.2011 № 785;</li> <li>– «Инструкция по обеспечению физической защиты при транспортировке и хранении ядерных материалов, радиоактивных отходов, других источников ионизирующего излучения», ИН.0.3601.0021 від 30.06.2013;</li> <li>– «Инструкция о пропускном и внутриобъектовом режиме», ИН.0.3601.0025 № 11ДСК, затверджена та введена в дію наказом генерального директора ВП ЮУ АЕС від 14.03.2013 № 322;</li> <li>– «Инструкция о пропускном и внутриобъектовом режиме для РДЭС №1, 2, 3», № 1ДСК, затверджена 18.03.2013;</li> <li>– наказ командира військової частини 3044 від 25.12.2012 № 351 «Про організацію бойової підготовки, вартової та внутрішньої служби»;</li> <li>– «План охорони та оборони Южно-Української АЕС», №129т від 28.02.2013.</li> </ul>
5.1		

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
5.2	<p>Перевірити наявність узгодженого плану взаємодії (адміністрації АЕС, оперативного персоналу БЦУ, ВВ МВД, адміністрації міста, міліції, інших правоохоронних органів) у випадку злочинних дій у відношенні ядерної установки або ядерного матеріалу.</p>	<p>Документи щодо організації взаємодії відпрацьовані, погоджені та введені в дію, у тому числі:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- «План взаємодії ОП Южно-Украинская АЭС, правоохранительных и других органов при угрозе совершения несанкционированных действий в отношении ядерного объекта», №118-ДСК від 15.04.2010, затверджений 20.04.2010;</li> <li>- наказ генерального директора ВП ЮУАЕС від 18.07.2013 №891 «Про склад антитерористичного штабу ВП ЮУАЕС»;</li> <li>- «Памятка первоочередных действий персонала и должностных лиц предприятий, учреждений и организаций в случае угрозы возникновения террористических или диверсионных актов», розроблена Регіональною координаційною групою Антитерористичного Центра при УСБУ в Миколаївській області, введена в дію наказом генерального директора ВП ЮУ АЕС №1346 від 09.09.2009;</li> <li>- «План дій військової частини 3044 ВВ МВС України під час здійснення заходів надзвичайного стану та надзвичайних ситуацій», №116т від 13.08.2012;</li> <li>- «План участі військової частини 3044 у заходах з протидії терористичним проявам», №124т від 21.01.2013;</li> <li>- «Інструкція про порядок дій за відповідним ступенем готовності у разі виникнення загрози вчинення терористичного акту проти ВП ЮУАЕС», від 02.12.2008 інв.№656т.</li> </ul>
5.3	<p>Перевірити організацію забезпечення зберігання джерел іонізуючого випромінювання та радіоактивних відходів (ДІВ та РАВ).</p>	<p>Зберігання джерел іонізуючого випромінювання та радіоактивних відходів організовано та здійснюється відповідно до чинного законодавства України, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ДІВ та РАВ знаходяться на території захищеної зони та особливо-важливих зон ВП «Южно-Українська АЕС» в сейфах, контейнерах, спеціальних приміщеннях, рівень фізичного захисту яких визначено «Актом визначення рівня фізичного захисту ядерних установок, ядерних матеріалів, джерел іонізуючого випромінювання та об'єктів, призначених для поводження з радіоактивними відходами відповідно до їх категорії», №ОР-І/359 від 21.11.2007;</li> <li>- у відповідності до наказу генерального директора ВП ЮУАЕС № 1221 від 05.11.2012 проведено повну інвентаризацію ДІВ за участю співробітників СФЗ, за результатами інвентаризації складені відповідні акти «Про результати інвентаризації джерел іонізуючих випромінювань», у тому числі: ЦРБ - акт № АК.0.0026.7656 від 10.12.2012; ЦТАВ - акт № АК.0.0011.7640 від 03.12.2012; ВЯБ - акт № АК.0.0023.7645 від 05.12.2012; СГМ – акт № АК.0.0020.7666 від 18.12.2012; СКМ – акт №АК.0.0019.7615 від 31.10.2012.</li> </ul>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
5.4	Перевірити явність плану заходів з організації фізичного захисту при перевантаженні ядерного палива.	Заходи з організації фізичного захисту при перевантаженні ядерного палива визначені «Інструкцією по забезпеченню фізической защиты при транспортировке и хранении ядерных материалов, радиоактивных отходов, других источников ионизирующего излучения», ИН.0.3601.0021 від 20.06.2013.
5.5	Перевірити наявність та стан експлуатаційної документації з підтримки технічного стану устаткування та засобів захисту.	<p>Експлуатаційна документація на обладнання комплексу ІТЗ СФЗ, яка визначена виробником обладнання (паспорти, інструкції з експлуатації), є в наявності та зберігаються належним чином.</p> <p>З метою підтримання технічного стану устаткування та засобів системи фізичного захисту, розроблено та затверджено наступні документи:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Програма технічної експлуатації інженерно-технічних заходів системи фізичного захисту на ВП ЮУАЕС», № 23/3601/132 від 15.03.2013;</li> <li>– «Програма проведення перевірки работоспособности электронной системы безопасности «Адвантор», инженерно-технических средств физической защиты, системы видеонаблюдения, охранного освещения», № 23/3601/195 від 29.12.2008;</li> <li>– «График проведения комплексных проверок, технического состояния и работоспособности ИТС ФЗ на 2013г.», від 28.12.2012 № 23/3601/272;</li> <li>– «План-график проведения технического обслуживания ІТЗО ВП ЮУАЕС військовою частиною 3044 на 2013 рік», від 03.01.2013 №23/3601/1;</li> <li>– «График проведения ТО (регламентные работы) СУД «Цирконий» и ЭСБ «Адвантор» на 2013 год», № 23/3601/281 від 29.11.2012.</li> </ul>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
5.6	<p>Перевірити працездатність систем спостереження, виявлення вторгнення, затримки, реактування, освітлення, зв'язку, контролю входу/виходу, тривоги та оповіщення.</p>	<p>Системи контролю та управління доступом, телевізійного спостереження, виявлення несанкціонованого вторгнення, зв'язку, освітлення та інженерні засоби затримки працездатні. Роботи по забезпеченню працездатності, технічне обслуговування інженерно-технічних засобів СФЗ проводяться фахівцями в/ч 3044 у відповідності з плануємими документами. Документування діяльності з технічного обслуговування проводиться у «Журналі технічного обслуговування інженерно-технічних засобів», паспортах та формулярах. Спільними комісіями за участю фахівців служби фізичного захисту та військової частини 3044 проводяться планові перевірки технічного стану, про що складаються відповідні акти.</p> <p>Сили та засоби, які забезпечують фізичний захист та антитерористичну захищеність ВП ЮУ АЕС, готові до виконання завдань за призначенням. Тренування та перевірка їх готовності проводяться під час проведення спільних тактико-спеціальних, тактичних та командно-штабних навчань шляхом відпрацювання ввідних. Навчання проводяться щорічно у відповідності до Графіків, затверджених президентом ДП «НАЕК «Енергоатом» та погоджених з керівництвом ВВ МВС України і СБ України, а саме: 2011 рік – тактико-спеціальні, 2012 рік – командно-штабні, 2013 рік – тактичні.</p>
5.7	<p>Перевірити стан будівельних споруд, які стосуються фізичного захисту.</p>	<p>Будівлі, споруди та інженерні засоби системи фізичного захисту виконані відповідно до проектної документації та перебувають у задовільному стані.</p>
<p style="text-align: center;"><b>ВИСНОВКИ</b></p> <p>Система фізичного захисту ВП ЮУ АЕС реалізовується згідно рекомендацій МАГАТЕ (INFIRC/225/Rev.5), «Конвенції про фізичний захист ядерного матеріалу» (INFIRC/274/Rev.1), Закону України «Про фізичний захист ядерних установок, ядерних матеріалів, радіоактивних відходів, інших джерел іонізуючого випромінювання» і «Правил фізичного захисту ядерних установок і ядерних матеріалів» шляхом організації зон обмеження доступу, розділених фізичними бар'єрами, оснащеними засобами виявлення несанкціонованого проникнення, контролю доступу та інженерними засобами затримки.</p> <p>Система охорони, організація пропускового та внутрішньооб'єктового режимів, стан інженерно-технічних засобів системи фізичного захисту, готовність сил та засобів до дій у разі виникнення надзвичайної або кризової ситуації та організація взаємодії силових структур відповідають вимогам законодавчих та нормативно-правових актів України з організації фізичного захисту ЯУ, ЯМ, РАВ, та інших ДІВ.</p> <p>Загальний стан системи фізичного захисту ВП ЮУ АЕС дає підстави для прийняття позитивного рішення щодо продовження здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблоку №1 у понадпроектний термін.</p>		

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
6.	Аварійне планування і аварійна готовність	
6.1	<p>Перевірити наявність та стан планів заходів із захисту персоналу та населення у випадку виникнення аварії на АЕС.</p>	<p>Чинні законодавчі та нормативно - правові акти в сфері по використанню ядерної енергії, ядерній і радіаційній безпеці в наявності. Посадові особи ВП «Южно-Українська АЕС», відповідальні за організацію та виконання заходів щодо захисту персоналу і населення у разі виникнення аварії на АЕС, вимоги цих актів знають і використовують в повсякденній діяльності.</p> <p>Документи, передбачені чинними законодавчими і нормативно правовими актами у сфері використання ядерної енергії, ядерній і радіаційній безпеки, на ВП «Южно-Українська АЕС» розроблені та відповідають вимогам цих актів, а також вимогам норм, правил та стандартів по ядерній і радіаційній безпеці.</p> <p>Основні приписуючі і виробничі документи системи аварійної готовності та реагування (САР) ВП ЮУАЕС узагальнені в документі ПР.0.0040.0014 ««Перечень документации управления по вопросам аварийной готовности и реагирования»», затвердженим в.о. генерального директора 25.07.2013.</p> <p>Відповідно до «Плану реагування на радіаційні аварії», затвердженого наказом Госатомрегулювання України і МНС України від 17.05.2004 №87/211 і введеним наказом ВП ЮУАЕС №897 від 29.07.05 в наявності:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- документ «Аварийный план ОП «Южно-Украинская АЭС» ПН.0.0040.0011, введений наказом ВП ЮУАЕС № 771 від 12.07.11;</li> <li>- документ «План реагування на радіаційні аварії на ВП «Южно-українська АЕС» Миколаївської територіальної підсистеми єдиної державної системи цивільного захисту України», введений в дію наказом ВП ЮУАЕС №804 від 28.05.2009;</li> <li>- а також наказами ВП ЮУАЕС введені в дію наступні документи:</li> <li>- «План аварійного реагування Дирекції ГП НАЕК «Енергоатом» ПН-А.0.03.173-12 (наказ ВП ЮУАЕС №1124 від 16.09.2013);</li> <li>- «План Цивільної оборони ДП НАЕК «Енергоатом» (наказ ВП ЮУАЕС №901 від 10.07.2006).</li> </ul> <p>Документ «Аварийный план ОП «Южно-Украинская АЭС» ПН.0.0040.0011 відповідає вимогам документа «Типовий аварійний план АЕС України» ПН-А.0.03.192-09 і розроблений у відповідності вимогам п. 10.13.1 «Загальних положень безпеки атомних станцій», затверджених наказом Держатомрегулювання України від 19.11.2007 № 162, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 25 січня 2008 р. за № 56/14747.</p> <p>У документі «Аварийный план ОП «Южно-Украинская АЭС» ПН.0.0040.0011 визначений порядок протиаварійних дій, цілі, завдання, функції і структура системи аварійної готовності і реагування ВП «Южно-Українська АЕС» на аварії та надзвичайні ситуації, а також визначений склад сил та засобів, призначених для цих цілей.</p> <p>Термін дії планів аварійного реагування визначено 3 роки.</p>



Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>На даний момент документ «Аварийный план ОП «Южно-Украинская АЭС» ПН.0.0040.0011 в новой редакции, розроблений відповідно до вимог документа «Типовой аварийный план АЭС Украины» ПН-А.0.03.192-12, узгоджений з керівництвом ГП НАЕК «Енергоатом», місцевими і регіональними органами влади, і знаходиться на узгодженні в Державній інспекції ядерного регулювання України.</p> <p>Наказом ВП ЮУАЕС від 24.01.2013 р. № 109 «Про склад комісії з питань надзвичайних ситуацій ВП ЮУАЕС» створена комісія ВП ЮУАЕС з питань надзвичайних ситуацій (штаб КАРМ) і визначений графік чергувань персоналу Комісії з питань НС ВП ЮУАЕС - штабу керівника аварійними роботами на проммайданчику та в санітарно-захисній зоні ВП ЮУАЕС на 2013 рік. У ВП ЮУАЕС розроблений, узгоджений і введений в дію документ «Положение о комиссии по вопросам чрезвычайных ситуаций» ПЛ.0.0040.0015, в якому визначені функціональні обов'язки членів комісії з НС (штаб КАРМ).</p> <p>Наказом ВП ЮУАЕС від 23.01.2013 № 99 «Об итогах выполнения мероприятий гражданской защиты в ОП ЮУАЭС за 2012 год и задачи на 2013 год» затверджені наступні документи:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «План основных заходів щодо цивільного захисту ВП «Южно – Українська АЕС» на 2013 рік»;</li> <li>– «План попередження виникнення надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру у ВП «Южно – Українська АЕС» на 2013 рік»;</li> <li>– «Графік проведення протиаварійних тренувань аварійних груп і бригад ВП ЮУАЕС по системі «Аварійна готовність і реагування» на 2013 рік».</li> </ul> <p>На даний момент, в ВП ЮУАЕС проведена перевірка наявності, обліку, порядку видачі та зберігання запасів матеріальних засобів на випадок локалізації і ліквідації надзвичайних ситуацій, аварійних комплектів, засобів індивідуального захисту персоналу, приладів радіаційної розвідки і дозиметричного контролю, інших ресурсів для проведення протиаварійних дій.</p> <p>В ВП ЮУАЕС розроблений і затверджений 14.10.2010 документ « Порядок створення та використання об'єктового матеріального резерву, аварійного комплекту аварійної групи/бригади для попередження, ліквідації надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру та їх наслідків в ВП ЮУАЕС. Положення» ПЛ.0.0040.0022. Цей документ визначає порядок створення і використання об'єктового матеріального резерву для попередження надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру і їх наслідків, і аварійного комплекту аварійної групи/бригади ОП «Южно-Українська АЕС» і встановлює правила до змісту, поповнення, зберігання та обліку об'єктового матеріального резерву і аварійного комплекту згідно вимогам нормативних документів.</p> <p>На виконання вимог листа ДП НАЕК від 17.06.2013 № 8537/03 «Щодо переглядання номенклатури матеріально-технічних засобів об'єктового матеріального резерву», документ «Номенклатура та обсяг об'єктового матеріального резерву для запобігання, ліквідації надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру та їх наслідків ВП «Южно-Українська АЕС» ДП НАЕК «Енергоатом» переглянутий і</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		узгоджений в серпні 2013 року з територіальними органами ГСЧС України.
6.2	Перевірити наявність і стан плану заходів з мобілізації галузевих ресурсів і надання допомоги АЕС у разі аварії.	<p>Порядок забезпечення заходів щодо мобілізації галузевих ресурсів визначений наступними документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Основні положення організації системи готовності та реагування ДП НАЕК «Енергоатом» на аварії та надзвичайні ситуації на АЕС» ПЛ-Д.0.03.089-12;</li> <li>– «План аварійного реагування Дирекції ДП НАЕК «Енергоатом» ПН-А.0.03.173-12;</li> <li>– «Аварійний план ОП «Южно-Украинская АЭС» ПН.0.0040.0011;</li> <li>– «План ВП «аварійно-технічний центр» реагування на аварії під час перевезення радіоактивних матеріалів» ПН-0.40.002-10.</li> </ul> <p>Термін дії планів аварійного реагування - 3 роки. Корекція і внесення змін проводиться своєчасно, відповідно до організаційно-розпорядних документів експлуатувальної організації.</p>
6.3	Перевірити технічне оснащення і готовність до дій із внутрішнього та зовнішнього кризових центрів.	<p>Для забезпечення готовності та функціонування кризових центрів у ВП «Южно-Українська АЕС» розроблені та введені в дію наступні документи:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Регламент інформаційного обміну кризових центрів» РГ.0.0040.0001;</li> <li>– «Регламент функціонування кризових центрів» РГ.0.0040.0002;</li> <li>– «Регламент інформаційного обміну кризових центрів ВП ЮУАЕС з інформаційно-кризовим центром Держагомрегулювання України» РГ.0.0040.0023.</li> </ul> <p>Внесення змін проводиться своєчасно, відповідно до організаційно-розпорядних документів експлуатувальної організації.</p> <p>«Регламент інформаційного обміну кризових центрів» РГ.0.0040.0001 визначає форми і режими інформаційної взаємодії учасників аварійного реагування, склад інформації, переданої з кризових центрів ВП ЮУАЕС, порядок підготовки, реєстрації, передачі і прийому інформації у КЦ ВП ЮУАЕС, порядок інформаційного обміну КЦ ВП ЮУАЕС з кризовими центрами ДП НАЕК «Енергоатом», інформаційно-кризовим центром Держагомрегулювання України, іншими зовнішніми організаціями, що беруть участь в аварійному реагуванні.</p> <p>«Регламент функціонування кризових центрів» РГ.0.0040.0002 встановлює єдині вимоги до організаційної структури КЦ, визначає режими функціонування КЦ, містить регламент функціонування для кожного з режимів.</p> <p>Кризові центри ВП «Южно-Українська АЕС» розміщуються:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– внутрішній кризовий центр ВП ЮУАЕС розміщений в ІДП корпус «Б»;</li> <li>– зовнішній кризовий центр ВП ЮУАЕС розміщений в районі малоповерхової забудови міста Южноукраїнськ.</li> </ul> <p>Розрахунок інженерно-технічних конструкцій та систем при проектуванні КЦ ВП «Южно-Українська АЕС» відповідає ДБН «Захисні споруди цивільної оборони» з урахуванням радіаційних аварій.</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>Технічне оснащення КЦ відповідає документу «Вимоги до внутрішнього та зовнішнього кризових центрів АЕС» НП 306.2.02/3.077-2003.</p> <p>Кризові центри ВП «Южно-Українська АЕС» оснащуються такими основними системами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– системи життєзабезпечення;</li> <li>– апаратура моніторингу виробничого середовища;</li> <li>– засоби і системи зв'язку;</li> <li>– ПТК системи передачі даних КЦ;</li> <li>– допоміжне офісне устаткування;</li> <li>– інші аварійно технічні засоби КЦ.</li> </ul> <p>Системи життєзабезпечення КЦ ВП «Южно-Українська АЕС» призначені для захисту персоналу КЦ і підтримки нормальних умов життєдіяльності.</p> <p>До складу систем життєзабезпечення входять системи:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– електропостачання;</li> <li>– вентиляція та кондиціонування;</li> <li>– опалювання;</li> <li>– водопостачання та каналізація;</li> <li>– пожежна сигналізація і пожежогасіння.</li> </ul> <p>Відповідно до графіка перевірки і випробувань устаткування КЦ проводиться систематична перевірка систем КЦ ВП «Южно-Українська АЕС» персоналом ВП ЮУАЕС з реєстрацією в журналах перевірки КЦ.</p>
6.4	Перевірити стан підсистеми передачі даних з ВП ЮУАЕС до Держатомрегулювання України	<p>Передача інформації в ІКЦ Держатомрегулювання України відбувається відповідно до розробленого і затвердженого 27.07.11 документа «Регламент інформаційного обміну кризових центрів ВП ЮУАЕС з інформаційно-кризовим центром Держатомрегулювання України» РГ.0.0040.0023, який встановлює режими інформаційного обміну КЦ АЕС і визначає порядок інформаційного обміну КЦ ВП ЮУАЕС з інформаційно кризовим центром Держатомрегулювання для кожного зі встановлених режимів. Дія Регламенту не розповсюджується на інші види взаємодії з ІКЦ Держатомрегулювання України: обмін документами, факсимільними повідомленнями, оповіщення, використання телефонною, стільниковою і інших видів зв'язку.</p> <p>Підсистема передачі даних від ВП ЮУАЕС в ІКЦ Держатомрегулювання України функціонує в штатному режимі. Всі зауваження в роботі системи усуваються в робочому порядку. На даний момент зауваження по роботі системи відсутні.</p>
6.5	Перевірити системи збору, обробки, документування, стан	<p>Відповідно до НП 306.2.02/3.077-2003 «Вимоги до внутрішнього і зовнішнього кризових центрів АЕС» для інформаційної підтримки персоналу кризових центрів, у ВП ЮУАЕС створена система збору, обробки, документування, зберігання, відображення і передачі даних (система передачі даних або СПД).</p> <p>СПД забезпечує передачу даних ВП ЮУАЕС по наземних і космічних каналах зв'язку в основний і</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
	зберігання, і відображення даних КЦ передачі до НП відповідно до НП 306.2.02/ 3.077-2003.	<p>резервний КЦ ДП НАЕК «Енергоатом», ЦОД ВП АТЦ. Структурна схема СПД приведена в документі «Регламент інформаційного обміну кризових центрів» РГ.0.0040.0001.</p> <p>СПД інтегрована в систему космічного зв'язку аварійного реагування ДП НАЕК «Енергоатом» і забезпечує передачу по наземних і космічних каналах зв'язку даних від ОП ЮУАЕС в кризовий центр ДП НАЕК «Енергоатом».</p> <p>Система космічного зв'язку аварійного реагування ДП НАЕК «Енергоатом» забезпечує передачу інформації в КЦ ДП НАЕК «Енергоатом», КЦ ОП АЕС, ВП АТЦ, РКЦ ДП НАЕК «Енергоатом».</p> <p>СПД створена з метою:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– забезпечення керівництва і персоналу ВП ЮУАЕС інформацією для оцінок і прогнозів стану АЕС, шляхів протікання аварії, її наслідків;</li> <li>– інформаційної підтримки дій з ліквідації наслідків аварії, за визначенням заходів по захисту персоналу і населення;</li> <li>– інформаційної взаємодії учасників аварійного реагування на майданчику ВП ЮУАЕС та за її межами;</li> <li>– забезпечення інформацією ДП НАЕК «Енергоатом», ІКЦ Держатомрегулювання України і інших учасників аварійного реагування;</li> <li>– документування інформації, надання засобів для подальшого аналізу аварії і зроблених протиаварійних дій.</li> </ul> <p>Коротка характеристика СПД:</p> <p>У склад СПД входить наступне устаткування:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– загальностанційна обчислювальна мережа ВП ЮУАЕС;</li> <li>– сервери енергоблоків;</li> <li>– сервер БД КЦ;</li> <li>– АРМ користувачів.</li> </ul> <p>Обмін даними між інформаційними системами на промайданчику здійснюється по загальностанційній обчислювальній мережі ВП ЮУАЕС. Загальностанційна обчислювальна мережа ВП ЮУАЕС охоплює виробничі будівлі ВП ЮУАЕС. Загальностанційна обчислювальна мережа ВП ЮУАЕС має зіркоподібну архітектуру з головним комутаційним центром в будівлі ЦДП і забезпечує канали для передачі даних від систем контролю і управління енергоблоків в КЦ ВП ЮУАЕС.</p> <p>Магістральні лінії передачі даних загальностанційній обчислювальній мережі ВП ЮУАЕС прокладені волоконно-оптичним багатомодовим кабелем. Активне мережеве устаткування підтримує стандарт Fast Ethernet і забезпечує швидкість передачі даних 100 Мбіт/с в режимі повного дуплексу.</p> <p>Підсистема збору даних приймає дані від наступних систем контролю і управління ВП ЮУАЕС:</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- ІВС енергоблоку №1 «Вулкан - Івк/ппб»;</li> <li>- ІВС енергоблоку №2 «Вулкан - Івк/ппб-2»;</li> <li>- система представлення параметрів безпеки (СППБ) енергоблоку №3 на базі інформаційно-обчислювального комплексу «ВУЛКАН-ППБ-6»;</li> <li>- апаратура контролю радіаційної безпеки АКРБ-03 ОП ЮУАЕС;</li> <li>- автоматизованої системи контролю радіаційної обстановки (АСКРО), після введення її в дію.</li> </ul> <p>Перелік систем збору параметрів енергообміну приведені у відповідних регламентах інформаційного обміну.</p> <p>Система реєстрації «чорний ящик» забезпечує виконання функцій збору, реєстрації і надання доступу до параметрів енергоблоку №1 ВП ЮУАЕС в аварійних і після аварійних умовах проектних і при проектних аваріях, а також забезпечує запис і збереження даних про роботу енергоблоку за період не менше 8 годин до аварії, протягом часу протікання всієї аварії і не менше 12 годин після ліквідації аварії.</p> <p>На сьогодні ведеться монтаж системи реєстрації «Чорний ящик» для енергоблоку №1 ВП ЮУАЕС. Введення системи в експлуатацію планується в ППР-2013.</p> <p>Система передачі даних КЦ ВП ЮУАЕС функціонує в штатному режимі. Всі зауваження в роботі системи усуваються в робочому порядку. На даний момент зауваження по роботі системи відсутні.</p>
	<p>Стан аварійної готовності і реагування, цивільного захисту і техногенної безпеки ВП «Южно-Українська АЕС» відповідає вимогам законодавчих, інших нормативно-правових актів у сфері використання ядерної енергії, ядерної і радіаційної безпеки, захисту населення і території від надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру і відповідних їм організаційно-приписуючим документам ДП НАЕК «Енергоатом».</p> <p>Загальний стан аварійного планування і аварійної готовності для енергоблоку №1 ЮУАЕС дає підстави для ухвалення позитивного рішення щодо продовження здійснення діяльності циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблоку №1 ЮУАЕС в позапроектний термін.</p>	<p style="text-align: center;"><b>ВИСНОВОК</b></p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
7.	Адміністративне управління якістю	
7.1	Перевірити наявність та стан документів з управління якістю (програми, настанови та ін.), зокрема приділити увагу таким елементам, як:	<p><b>Перевірити наявність та стан документів з управління якістю (програми, настанови та ін.), зокрема приділити увагу таким елементам, як:</b></p>
<p>а) опис організаційної структури ВП ЮУАЕС;</p> <p>б) розподіл повноважень і відповідальності з адміністративного керування якістю між посадовими особами АЕС;</p> <p>в) встановлення прав і обов'язків осіб, організацій і підрозділів, що здійснюють види діяльності, важливі для безпеки АЕС;</p>	<p>Організаційна структура ВП ЮУАЕС представляє собою сукупність органів управління з визначенням їх складу, функцій, підпорядкованості, зв'язків між собою та виробничими підрозділами.</p> <p>Організаційна структура управління ВП «Южно-Українська АЕС» визначена документом «Организационная структура обособленного подразделения «Южно-Украинская АЭС» СО.0.3202.0028 (схема).</p> <p>Опис організації наведений у документі «Руководство по системе управления обособленного подразделения «Южно-Украинская атомная электрическая станция» РК.0.3202.0023.</p> <p>Система менеджменту ВП ЮУАЕС сертифікована на відповідність вимогам міжнародного стандарту ISO 9001:2008. В 2014 році заплановано проведення сертифікації системи екологічного менеджменту.</p> <p>Завдання, функції та взаємовідносини елементів організації структури, повноваження та відповідальність керівників вищої ланки управління визначені відповідними документами: довідник кваліфікаційних характеристик професій працівників, «Методические указания по установлению функций руководителей и подразделений в рамках типовой организационной структуры ОП АЭС» ПЛ.0.3202.0001, «Система качества. Организационная структура управления. Распределение направлений деятельности в руководстве. Положение», положеннями про структурні підрозділи та посадовими інструкціями. Окремі функції та завдання встановлюються організаційно-розпорядчими документами.</p> <p>Всі права та обов'язки працівників ВП ЮУАЕС визначені відповідними посадовими інструкціями, цілі та функції підрозділів встановлені в положеннях про структурні підрозділи.</p> <p>Для всіх процесів та робіт, що впливають на безпеку, розроблені відповідні документи щодо їх виконання (інструкції, процедури, програми і т.д.) в яких визначено: функції, відповідальність, повноваження та підзвітність персоналу, що виконує процес чи роботу, а також порядок їх взаємодії.</p> <p>Оскільки види діяльності ВП АЕС, що впливають на безпеку, наведені також у процесах, відповідальність, обов'язки власників та учасників процесів конкретизовані в наступних документах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Положение о владельце процесса» ПЛ.0.3202.0011;</li> <li>– «Руководство владельцу процесса» РУ.0.3202.0012;</li> <li>– «Альбом процессов системы управления ОП ЮУАЭС» АЛ.0.3202.0017.</li> </ul> <p>Права та обов'язки сторонніх організацій, що здійснюють види діяльності, важливі для безпеки ВП ЮУАЕС, деталізовані в укладених з ВП ЮУАЕС договорах.</p>	
г) наявність професійного		<p>Підбір персоналу здійснюється згідно з процесом «Керування персоналом», який описано в документі «Альбом процессов системы управления ОП ЮУАЭС» АЛ.0.3202.0017. Перспективне та поточне планування</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
	<p>відбору, навчання, підвищення кваліфікації адміністративного й інженерно – технічного персоналу, а також персоналу служби забезпечення якості;</p>	<p>набору персоналу проводиться управлінням кадрів ВП ЮУАЕС на основі річних планів-графіків роботи з персоналом та результатів аналізу руху кадрів, відповідно до вимог документів «Порядок комплектації робочих мест и должностей. Процедура приема» ПЦ.0.3402.0043, «Положение о формировании и подготовке кадрового резерва руководителей» ПЛ.0.3402.0033.</p> <p>Робота з різними професійними групами персоналу проводиться в повному обсязі відповідно до вимог документа «Положение по организации работы с персоналом обособленного подразделения «Южно-Украинская АЭС» государственного предприятия «Национальная атомная энергогенерирующая компания «Энергоатом» ПЛ.0.0000.0016.</p> <p>Потреба у професійному навчанні визначається структурними підрозділами на підставі обов'язкових норм, виробничої необхідності, існуючої можливості ВП ЮУАЕС та з урахуванням особистої зацікавленості працівників. Порядок організації підготовки, перепідготовки, підтримання та підвищення кваліфікації персоналу ВП ЮУАЕС визначений у документі «Положение о порядке организации профессионального обучения персонала ОП «Южно-Украинская АЭС» ПЛ.0.0055.0091. Результати професійного навчання фіксуються в журналах проведення занять та в електронних базах даних. Для вказаних цілей можуть також залучатися спеціалізовані навчальні заклади.</p> <p>Підготовка персоналу планується і здійснюється керівництвом структурних підрозділів ВП ЮУАЕС із застосуванням класифікаційного підходу. При цьому:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– аналіз заявок структурних підрозділів на підготовку персоналу, організаційно-методичний супровід діяльності, розробку навчальних матеріалів, програм і методик навчання персоналу, заходів щодо підтримки і підвищення кваліфікації (типові програми, протиаварійні тренування) здійснює навчально-тренувальний центр згідно з документом «Положение об учебно-тренировочном центре» ПЛ.0.0055.0015;</li> <li>– планування діяльності з підтримки і підвищення кваліфікації підлеглого персоналу (розробку графіків перевірки знань, планів роботи з персоналом), організацію постійної роботи з персоналом (інструктажів, тренувань і т. д.) здійснює керівництво структурних підрозділів.</li> </ul> <p>Підтримання кваліфікації персоналу включає такі заходи: планове навчання персоналу в навчально-тренувальному центрі, виробничо-технічне навчання робітників в підрозділах ВП ЮУАЕС, додаткове навчання за заявками підрозділів, наказам та розпорядженнями, інструктажі, протиаварійні тренування оперативного персоналу, протипожежні тренування персоналу, перевірку знань. Результати діяльності з підготовки, підтримки і підвищення кваліфікації персоналу документуються відповідними записами і архівуються в навчально-тренувальному центрі.</p> <p>Порядок перевірки знань персоналу ВП ЮУАЕС, порядок формування екзаменаційних комісій, переліки нормативно-правових актів з питань охорони праці та пожежної безпеки, правил та норм з ядерної та</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>радіаційної безпеки, знання яких підлягає перевірці експертними комісіями, періодичність перевірки знань та порядок оформлення, реєстрації та обліку результатів перевірки знань визначаються документами «Положение об обучении, инструктаж и проверка знаний по вопросам охраны труда работников ОП ЮУ АЭС» ПЛ.0.0055.0104, «Положение о порядке проверки знаний правил, норм и стандартов по ядерной и радиационной безопасности у руководителей и специалистов, председателей, заместителей председателей и членов центральной и постоянно действующих комиссий ОП «Южно-Украинская АЭС» ПЛ.0.3701.0035, «Положение об обучении, инструктажах и проверке знаний по вопросам пожарной безопасности» ПЛ.0.3707.0001 та відповідними організаційно-розпорядчими документами.</p> <p>Персонал, що виконує найважливіші для безпеки функції – управління реакторними установками (НЗБ, НЗРЦ, ПШУР) ліцензується відповідно до вимог, встановлених у документах «Положення про організацію роботи з персоналом державного підприємства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» ПЛ-К.0.07.005-13, «Лицензирование. Организация и порядок получения лицензий» СТП 0.06.044-2011, та з урахуванням документа «Система качества. Управление трудовыми ресурсами. Подготовка и квалификация персонала. Управление лицензированием подготовки. Процедура качества» ПЦ.0.0055.0127.</p> <p>Персонал служби якості має достатню кваліфікацію: із десяти фахівців дев'ять мають вищу освіту (у тому числі 2 – кваліфікацію «спеціаліст з якості» та 3 кваліфікацію «магістр з якості»). Чотири фахівці мають сертифікати міжнародного аудитора та менеджера систем якості, видані Європейською асоціацією якості.</p>
д) функціонування системи управління документами;		<p>Загальні вимоги до системи управління документацією встановлені в документі «Руководство по системе управления обособленного подразделения «Южно-Украинская атомная электрическая станция» РК.0.3202.0023.</p> <p>Відповідно до вищевказаного документа РК.0.3202.0023 та «Управление документацией. Требования к системе документацией» СТП 0.06.004-2000 ГП «НАЕК «Энергоатом» сформовано наступні основні групи документів:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– нормативні документи зовнішніх організацій;</li> <li>– проектно-конструкторські документи;</li> <li>– організаційно-розпорядчі документи;</li> <li>– виробничі документи;</li> <li>– нормативні документи ДП «НАЕК «Енергоатом».</li> </ul> <p>Створення системи документації у ВП ЮУАЕС та управління документацією здійснюються відповідно до вимог:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Управление документацией. Требования к системе документации» СТП 0.06.004-2000;</li> <li>– «Требования к системе качества. Управление документацией» СТП 0.06.014-2000.</li> </ul> <p>У діяльності ВП ЮУАЕС застосовуються внутрішні документи ВП ЮУАЕС і документи зовнішніх</p>



Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>організацій (зовнішні документи):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– внутрішні документи розробляються структурними підрозділами ВП ЮУАЕС (самостійно чи із залученням сторонніх організацій);</li> <li>– до зовнішніх належать документи державних органів влади, міністерств і відомств, вимоги яких поширюються на діяльність ВП ЮУАЕС, а також застосовувані документи інших підприємств та організацій.</li> <li>– Документи, розроблені дирекціями ДП «НАЕК «Енергоатом», також належать до зовнішніх документів.</li> </ul> <p>Управління документами здійснюється відповідно до наступних положень:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Управління документацій. Должностные инструкции. Порядок написания и обращения» СТП 3.0031.001-2010;</li> <li>– «Управління производством. Инструкции по эксплуатации. Порядок написания и обращения» СТП 3.0031.004-2010;</li> <li>– «Управління документацій. Общие требования к текстовым документам» СТП 3.0031.006-2010;</li> <li>– «Управління документацій. Производственные документы. Порядок написания и обращения» СТП 3.0031.008-2010;</li> <li>– «Управління документацій. Техническое описание. Порядок написания и обращения» СТП 3.0031.014-2010;</li> <li>– «Управління документацій. Производственные документы. Правила внесения изменений» СТП 3.0031.015-2011;</li> <li>– «Управління документацій. Положения о структурных подразделениях. Порядок написания и обращения» СТП 3.0031.032-2013;</li> <li>– «Управління производством. Программы выполнения работ на действующем оборудовании. Порядок написания и обращения» СТП 3.0031.045-2010;</li> <li>– «Управління документацій. Документация конструкторско-технологического отдела. Порядок разработки и обращения» СТП 3.4402.047-09;</li> <li>– «Система качества. Управление записями. Руководство» РК.0.3202.0006;</li> <li>– «Порядок внедрения внешних документов. Положение» ПЛ.0.3104.0056;</li> <li>– «Организация фонда внешних документов. Положение» ПЛ.0.3104.0072;</li> <li>– «Документационное обеспечение управления (делопроизводство). Положение» ПЛ.0.3201.0031;</li> <li>– «Система качества. Административное управление. Управление документацией. Организация системы документации в учебно-тренировочном центре. Процедура качества» ПЦ.0.0055.0113.</li> </ul> <p>Виробнича, проектна, експлуатаційна та ремонтна документація розробляється на основі нормативних і</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>проектних документів, типових інструкцій, положень, стандартів підприємства, а також з урахуванням досвіду експлуатації.</p> <p>Проведений аналіз засвідчив, що врахування людського фактора прослідковується в усій експлуатаційній документації ВП ЮУАЕС. З метою запобігання впливу людського фактора на безпечну експлуатацію енергоблоку експлуатаційні документи мають установлену стандартами ВП ЮУАЕС строго витриману структуру. Крім цього, в експлуатаційній документації наводяться критерії та умови безпечного стану й режимів роботи обладнання, заходи безпеки, які необхідно виконувати при підготовці обладнання до роботи, заходи безпеки в різних режимах експлуатації, а також вказівки щодо безпечного ведення технологічних процесів.</p> <p>Забезпечення діяльності з ведення виробничої документації здійснює виробничо-технічна служба ВП ЮУАЕС (ВТС). ВТС з установленною періодичністю проводить перевірки стану ведення документації в підрозділах та готує відповідні звіти про поведження і управління виробничою документацією.</p> <p>ВТС встановлює вимоги, здійснює контроль і координацію роботи структурних підрозділів ВП ЮУАЕС із записами виробничого характеру.</p> <p>Контроль виконання організаційно-розпорядчих документів на загальностанційному рівні здійснює загальний відділ ВП ЮУАЕС за допомогою спеціальної автоматизованої системи.</p>
<p>е) проведення внутрішніх аудитів адміністративного управління якістю експлуатації;</p>	<p>Процедура проведення внутрішніх аудитів якості у ВП ЮУАЕС регламентується документом «Методика підготовки и проведення внутрішніх аудитов качества» МТ.0.3202.0044, який визначає порядок підготовки та проведення аудитів. Під час інспекційного обстеження встановлено, що вимоги вищевказаної методики МТ.0.3202.0044 дотримуються, графік проведення внутрішніх аудитів на 2013 рік виконується.</p> <p>У період з 01.01.2013 по 27.09.2013 у ВП ЮУАЕС було проведено 6 внутрішніх аудитів якості:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Управління економікою і фінансами», звіт ОЧ.3202-02-13 від 17.04.2013;</li> <li>– «Адміністративне управління. Організація процесів управління. Стан виконавської дисципліни», звіт ОЧ.3202-05-13 від 17.06.2013;</li> <li>– «Управління забезпеченням безпеки. Забезпечення реалізації принципів культури безпеки відповідно до політики Компанії у ВП ЮУАЕС, звіт ОЧ.3202-04-13 від 19.07.2013;</li> <li>– «Управління виробничими процесами. Поводження з радіоактивними відходами», звіт ОЧ.3202-03-13 від 01.08.2013;</li> <li>– «Управління матеріальними ресурсами. Зберігання устаткування і матеріалів», звіт ОЧ.3202-06-13 від 27.09.2013;</li> <li>– «Адміністративне управління. Управління документацією. Організація документообігу в підрозділі», звіт на стадії погодження.</li> </ul> <p>За результатами внутрішніх аудитів розробляються коригувальні заходи. Головний аудитор (керівник групи</p>	

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>аудиту) або відповідальний фахівець служби якості (контролюючий) здійснює контроль виконання коригувальних заходів. Структурний підрозділ, відповідальний за розробку і виконання коригувальних заходів, інформує службу якості про виконання коригувальних заходів шляхом направлення службової записки з наданням підтверджуючих документів (записів) або з використанням пошти на них. Оцінка ефективності виконаних коригувальних заходів, здійснюється згідно з вимогами документа «Оценка эффективности корректирующих мероприятий по результатам проведения аудитов. Методика» МТ.0.3202.0050.</p> <p>У ВП ЮУАЕС з 2002 року проводиться самооцінка керівників структурних підрозділів. Самооцінка керівниками своєї діяльності є невід'ємною частиною процесу управління. Самооцінку проводять для визначення ефективності системи управління та виявлення невідповідностей з метою регулювання та організації безперервного вдосконалення об'єктів управління, а також самого процесу управління. Виконання самооцінки у ВП ЮУАЕС регламентується документом «Система якості. Адміністративне управління. Самооцінка керівництва. Організація і проведення. Методика» МТ.0.3202.0030. Об'єктами самооцінки є всі види діяльності ВП ЮУАЕС, що впливають на безпеку.</p> <p>В період з 01.01.2013 до 01.10.2013 року керівниками структурних підрозділів ВП ЮУАЕС проведено 34 самооцінки за наступними напрямками діяльності:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– адміністративне управління;</li> <li>– управління виробничими процесами;</li> <li>– забезпечення безпеки;</li> <li>– управління трудовими ресурсами;</li> <li>– управління матеріальними ресурсами;</li> <li>– управління фінансами і економікою.</li> </ul> <p>За результатами проведеної самооцінки оформлюється звіт, розробляються заходи і проводиться аналіз результатів самооцінки. Всі розроблені заходи щодо усунення виявлених невідповідностей спрямовані на покращення системи менеджменту ВП ЮУАЕС, в тому числі на підвищення рівня безпеки. Заходи виконуються з дотриманням встановлених термінів, перенесення термінів виконання здійснюється з дотриманням встановленої процедури.</p>
ж) функціонування системи управління невідповідностями (здійснення коригувальних і профілактичних заходів).		<p>Загальні вимоги по управління невідповідностями у ВП ЮУАЕС, включаючи здійснення коригувальних і профілактичних заходів, визначені в наступних документах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Система качества. Управление несоответствиями. Методика» МТ.0.3202.0060;</li> <li>– «Система качества. Административное управление. Организация усовершенствования. Предупреждающие действия» МТ.0.3202.0097.</li> </ul> <p>По всіх виявлених невідповідностях здійснюються наступні основні дії:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– ідентифікація встановленими методами;</li> </ul>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<ul style="list-style-type: none"> <li>– документальне оформлення згідно зі встановленою формою;</li> <li>– прийняття рішення відповідними особами щодо необхідних дій з усунення невідповідностей;</li> <li>– здійснення дій з усунення виявлених невідповідностей;</li> <li>– здійснення заходів щодо схоронності використання невідповідної продукції;</li> <li>– здійснення заходів щодо схоронності функцій безпеки;</li> <li>– інформування про невідповідність, що впливає на безпеку ядерної установки, органа державного регулювання ядерної та радіаційної безпеки у встановленому порядку.</li> </ul> <p>Коригувальні заходи передбачають:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– розгляд невідповідностей по значущості на підставі класифікаційного підходу згідно зі встановленим порядком;</li> <li>– аналіз причин невідповідностей і визначення коригувальних заходів;</li> <li>– впровадження коригувальних заходів та аналіз їх ефективності.</li> </ul> <p>Коригувальні заходи є складовою частиною безперервного процесу поліпшення діяльності ВП ЮУАЕС та плануються як заходи, які впроваджуються організаційно-розпорядними документами.</p> <p>Заходи щодо формування коригувальних дій включають:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– визначення потенційних невідповідностей та їх причин;</li> <li>– оцінку необхідності дій щодо запобігання виникнення невідповідностей;</li> <li>– визначення та впровадження необхідних заходів;</li> <li>– реєстрацію результатів вжитих заходів;</li> <li>– аналіз результативності вжитих коригувальних заходів.</li> </ul> <p>Конкретні процедури щодо управління невідповідностями в залежності від здійснюваної діяльності визначаються в окремих виробничих документах, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– щодо аномальних подій, класифікованих як порушення чи відхилення – «Учет, порядок расследования и обмен информацией об аномальных событиях в работе оборудования» СТП 3.3703.020-2011;</li> <li>– в частині культури безпеки – «Обеспечение безопасности. Культура безопасности. Руководство по организации деятельности – культура безопасности» РУ.0.3202.0029, «Программа проверки состояния культуры безопасности» ПМ.0.0037.0012;</li> <li>– щодо самооцінки культури безпеки – «Программа проведения самооценки состояния культуры безопасности в структурных подразделениях» ПМ.0.3202.0001;</li> <li>– щодо радіаційної безпеки – «Программа ALARA ОП «Южно-Украинская АЭС». Часть II. Управление радиационной защитой в ОП «Южно-Украинская АЭС» ПМ.0.0026.0001-02;</li> <li>– щодо виявлених дефектів елементів енергоблоків – «Положение о работе с украинской базой</li> </ul>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>даних по надійності обладнання АЭС» ПЛ.0.3812.0080, «Положение по организации работ ведения электронного журнала дефектов» ПЛ.0.3812.0081;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– щодо відомчого нагляду – «Процедуры осуществления инспекционной деятельности, выполняемой персоналом службы ведомственного надзора и пожарной безопасности» ПЦ.0.0037.0115;</li> <li>– щодо використання досвіду експлуатації, порядку обліку малозначущих подій – «Положение по организации использования опыта эксплуатации в ОП ЮУАЭС» ПЛ.0.3801.0171;</li> <li>– щодо експлуатаційного порядку – «Положение о системе поддержания эксплуатационного порядка в ОП ЮУАЭС» ПЛ.0.3801.0070;</li> <li>– у межах аудитів системи управління – «Методика подготовки и проведения внутренних аудитов качества» МТ.0.3202.0044, «Оценка эффективности корректирующих мероприятий по результатам проведения аудитов. Методика» МТ.0.3202.0050;</li> <li>– у межах самооцінки діяльності – «Система качества. Административное управление. Самооценка руководства. Организация и проведение. Методика» МТ.0.3202.0030.</li> </ul>
<p style="text-align: center;"><b>ВИСНОВКИ</b></p> <p>Стан системи управління якістю у ВП ЮУАЕС дозволяє зробити позитивний висновок щодо можливості провадження діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблоку № 1 у понадпроектний термін.</p>		

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
8.	<b>Поводження з радіоактивними відходами, радіаційна безпека</b>	Перевіркою встановлено, що у ВП ЮУАЕС є в наявності основні організаційні документи щодо поводження з радіоактивними відходами (РАВ):
8.1	Перевірити наявність та стан організаційної документації (регламенти радіаційного контролю, програми поводження з радіоактивними відходами, контрольні та допустимі рівні викидів та скидів радіоактивних речовин, опромінення персоналу, обстановки приміщеннях, регламентів експлуатації сховищ радіоактивних відходів).	<ul style="list-style-type: none"> <li>– «Комплексна програма поводження з РАВ ДП НАЕК «Енергоатом» на період 2012-2016 р.р.» ПМ-Д.0.18.174-12. Документ передбачає заходи на 2012-2016 р.р., направлені на вдосконалення системи поводження з РАВ та мінімізацію їх обсягів, накопичених у сховищах. Результати виконання заходів Комплексної програми відображається в піврічних та річних звітах;</li> <li>– «Контрольные уровни образования радиоактивных отходов» ИН.0.0006.0069 затв. ГИС 15.02.2012, що розроблені у відповідності до СТП 0.03.059-2005. Цей документ встановлює контрольні рівні утворення РАВ в зоні суворого режиму ВП ЮУАЕС на етапі нормальної експлуатації енергоблоків № 1-3. Дотримання контрольних рівнів аналізується в підрозділах та результати аналізу надаються в комісію із поводження з РАВ і розглядаються на технічних нарадах. Останній протокол технічної наради ПТ.0.0006.2604 від 15.07.2013;</li> <li>– «Контрольные уровни образования твердых радиоактивных отходов в подразделениях и поступления на места сбора и сортировки» ИН.0.0006.0070, затв. ГИС 28.02.2012 Цей документ встановлює граничні значення надходження твердих радіоактивних відходів (ТРВ) на загальні місця збору та сортування від підрозділів ВП ЮУАЕС;</li> <li>– «Нормы образования трапных вод и жидких радиоактивных отходов в подразделениях ОП «Южно-Украинская АЭС» НР.0.0006.0111, затв. ГИС 06.04.2012. Документ встановлює норми утворення трапної води, вод спеціальні та радіоактивних солей для підрозділів ВП ЮУАЕС, а також встановлює порядок обліку рідких радіоактивних відходів (РРВ) і порядок контролю дотримання цих норм;</li> <li>– «Регламент работы хранилища жидких радиоактивных отходов №1» РГ.1.0001.0102, затв. ГИС 04.04.2012, «Регламент безопасной эксплуатации хранилища жидких радиоактивных отходов № 2» РГ.0.0006.0063, затв. ГИС 06.12.2010, «Регламент работы хранилища жидких радиоактивных отходов №3» РГ.3.0014.0170, затверджений ГИС 12.04.2012, що є основними документами, які визначають безпечну експлуатацію систем сховищ рідких відходів (СРВ) у ВП ЮУАЕС;</li> <li>– «Регламент безопасной эксплуатации хранилища твердых радиоактивных отходов № 3» РГ.3.0006.0059 затв. ГИС 06.12.2010, «Регламент безопасной эксплуатации хранилища твердых радиоактивных отходов №1» РГ.1.0006.0060 затв. ГИС 06.12.2010, «Регламент безопасной эксплуатации хранилищ парогенераторов №1-5» РГ.0.0006.0061 затв. ГИС 06.12.2010, «Регламент безопасной эксплуатации хранилища слабоактивных отходов» РГ.0.0006.0062 затв. ГИС 06.12.2010,</li> </ul>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>«Регламент безопасной эксплуатации хранилища твердых радиоактивных отходов №2» РГ.0.0006.0064 затв. ГІС 06.12.2010 – основні документи, що визначають роботу сховищ ТРВ у ВП ЮУАЕС.</p> <p>В ВП ЮУАЕС є в наявності необхідна організаційна документація з радіаційної безпеки:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Радіаційна безпека в ВП «Южно-Українська АЕС». Інструкція» ІБ.0.0026.0091;</li> <li>– «Програма підвищення рівня радіаційної безпеки і забезпечення радіаційного захисту ВП ЮУАЕС» ПМ.0.0026.0029;</li> <li>– «Програма ALARA в ВП «Южно-Українська АЕС» ПМ.0.0026.0001.</li> </ul> <p>В наявності та в актуальному стані «Регламент радіаційного контролю ВП ЮУАЕС» РГ.0.0026.0120 (затв. НАЕК 29.03.2010, узгоджений МОЗ України 15.02.2010 та узгоджений Держатомрегулювання України 12.10.2010).</p> <p>В наявності та в актуальному стані контрольні (КР) та допустимі (ДР) рівні викидів та скидів радіоактивних речовин та опромінення персоналу:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Допустимий газо-аерозольний викид і допустимий водний скид радіоактивних речовин в довкілля ВП «Южно-Українська АЕС» (радіаційно-гігієнічний регламент першої групи)» РГ.0.0026.0159;</li> <li>– «Контрольні рівні викидів і скидів радіоактивних речовин в довкілля і доз опромінення персоналу категорії «А» ВП «Южно-Українська АЕС» (радіаційно-гігієнічний регламент I групи)» РГ.0.0026.0035.</li> </ul> <p>Всі ДР та КР узгоджені МОЗ України.</p> <p>Карти уставок сигналізації та адміністративні рівні радіаційної обстановки у приміщеннях є невід'ємною частиною «Регламенту радіаційного контролю ВП ЮУАЕС» РГ.0.0026.0120, вони узгоджені МОЗ України і Держатомрегулювання України в складі Регламенту РК.</p> <p>Радіаційний дозиметричний контроль та контроль за нерозповсюдженням радіоактивних забруднень в ЗСР і безпеки» ПЛ.0.0026.0072 та «Регламент оперативний персонал ЦРБ відповідно до «Положення про цех радіаційної безпеки» ПЛ.0.0026.0072 та «Регламент радіаційного контролю ВП ЮУАЕС» РГ.0.0026.0120.</p> <p>Контроль індивідуальних доз опромінення виконує лабораторія індивідуального дозиметричного контролю (ЛІДК) ЦРБ відповідно до «Ведення індивідуального дозиметричного контролю. Інструкція» ПН.0.0026.0052, узгодженої МОЗ України. ЛІДК ЦРБ атестована на право проведення таких вимірювань у встановленому порядку (Свідоцтво про атестацію №УУ-8/10-59-3 від 13.03.2013 чинне до 13.03.2018).</p>
8.2	Перевірити наявність та стан програм та графіків випробувань,	<p>В результаті інспекційного обстеження встановлено, що:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– технічне обслуговування систем поводження з РАВ проводиться згідно з положенням «Организация технического обслуживания тепломеханического оборудования и арматуры» ПЛ.0.4401.0080 0069, затв. ГІС 26.06.2013, графіками технічного обслуговування, планових</li> </ul>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
	<p>перевірок, технічного обслуговування систем радіаційного контролю та систем, пов'язаних з поводженням з РАВ.</p>	<p>переходів та випробування обладнання, затверджених у встановленому порядку. На роботи з випробувань обладнання розроблені та затверджені відповідні програми випробувань;</p> <p>– обслуговування спектрометра СЕГ-001м, призначеного для характеристики РАВ, проводиться згідно документу «Е.0.0006.0076 Спектрометр СЕГ-001м «АКП-С»-ТРВ. Інструкція з експлуатації».</p> <p>– технічний огляд будівель та споруд, а саме ССВ, СТРВ -3, СРВ -2, проводиться згідно з документом «Виробничі будівлі і споруди. Інструкція з експлуатації» Е.0.0037.0022. Результати фіксуються в «Журналах технічного огляду будівельних конструкцій будівель та споруд» № 0-0006-552-02, № 1-0006-166-10, №3 -0006-711-04.</p> <p>Всі прилади та пристрої радіаційного контролю своєчасно проходять технічне обслуговування, плановий ремонт та калібрування (повірку) відповідно до затверджених головним інженером графіків:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– №09-1500/06 від 25.12.2012 «График технического обслуживания, текущего ремонта, поверки и калибровки оборудования автоматики и средств измерений ЦРБ ОП ЮУ АЭС»;</li> <li>– №09-1499/06 від 25.12.2012 «График технического обслуживания, текущего, капитального ремонта, поверки и калибровки дозиметрических приборов и установок ОП ЮУ АЭС»;</li> <li>– №09-1498/06 від 25.12.2012 «График технического обслуживания, текущего, капитального ремонта, поверки и калибровки дозиметрических приборов и установок ОП ЮУ АЭС»;</li> <li>– №09-1372/06 від 26.11.2012 «График технического обслуживания, текущего, капитального ремонта, поверки и калибровки оборудования РК энергоблоков № 1,2»;</li> <li>– №09-1369/06 від 21.11.2012 «График технического обслуживания, текущего, капитального ремонта, поверки и калибровки оборудования РК энергоблока № 3».</li> </ul>
8.3	<p>Перевірити функціонування системи реєстрації та обліку результатів радіаційного контролю, обліку, реєстрації та ідентифікації РАВ, доз опромінення.</p>	<p>Перевіркою встановлено, що система обліку РАВ включає:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– облік кількості РРВ, що надходить на зберігання до сховища РРВ спецкорпусу №1 (виконується оператором спецоодоочищення з реєстрацією в журналі обліку РРВ 0001.047.37.13);</li> <li>– облік кількості РРВ, що надходить на зберігання до сховища РРВ №2 (на кожен партію оформлюється паспорт з присвоєнням ідентифікаційного номеру. Виконується провідним інженером з переробки РАВ цеху переробки радіоактивних відходів з реєстрацією у журналі обліку надходження РАВ 0-1.31-235-97);</li> <li>– періодичний лабораторний контроль об'ємної активності, радіонуклідного складу РРВ спецкорпусу №1 та сховища РРВ №2 (виконує персонал ВЯБ згідно документу РГ.2.0006.0027 «Регламент хімічного і радіометричного контролю робочого середовища системи концентрування кубового залишку та сховища РРВ №2». Результати контролю фіксуються в документі «Журнал результатів хімічного та радіаційного контролю СРВ-2» 1-0006-268-12 переробником РРВ ЦПРВ);</li> </ul>



Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>– періодичний лабораторний контроль хімічного складу РРВ (виконує персонал ХЦ згідно з документом «Регламент об'єму лабораторного і автоматичного контролю технологічних середовищ основного і допоміжного устаткування Южно-Української АЕС» РГ.0.0014.0162. Результати контролю фіксуються в документі «Журнал результатів хім. та радіоконтролю СРВ-2» 1-0006-268-12. переробником РРВ ЦПРВ);</p> <p>– облік кількості ТРВ (на кожну партію оформлюється паспорт з присвоєнням ідентифікаційного номеру, паспорти реєструються в документі «Журнал обліку надходження ТРВ на тимчасове зберігання» № 0-131-274-97);</p> <p>– контроль параметрів ТРВ (проводить персонал ЦПРВ спільно з персоналом ЦРБ). Ці значення вносяться до паспорта на партію ТРВ. Паспорти реєструються в документі «Журнал обліку надходження ТРВ на тимчасове зберігання» № 0-131-274-97;</p> <p>– контроль ізотопного складу та питомої (об'ємної) активності гамма-випромінюючих ТРВ низько і середньо-активних категорій, поміщених в первинну упаковку або контейнер-збірку проводиться за допомогою спектрометра СЕГ-001м (згідно з документом «Е.0.0006.0076 Спектрометр СЕГ-001м "АКП-С"-ТРВ. Інструкція з експлуатації»);</p> <p>– занесення інформації по ТРВ в «Журнал обліку надходження ТРВ на тимчасове зберігання» № 0-131-274-97, а також ведення електронної бази даних;</p> <p>– періодичну звітність про фактичні обсяги утворення та зберігання РАВ згідно з документом «Поводження з радіоактивними відходами на атомних електростанціях України. Форми квартальної та річної звітності» СОУ-Н ЯЕК 1.022:2009.</p> <p>Контроль обліку кількості РАВ у ВП ЮУАЕС проводиться спеціальною комісією, призначеною наказом генерального директора, під час щорічної перевірки організації зберігання і правильності ведення обліку кількості РРВ та ТРВ у ВП ЮУАЕС (остання перевірка проведена комісією, що створена наказом ГД ВП ЮУАЕС №115 від 15.02.2012 з оформленням акту № АК.0.0006.7732 від 15.02.2013).</p> <p>З метою забезпечення контролю за накопиченням РАВ та їх переміщенням, а також для планування потужностей сховищ для зберігання і захоронення РАВ та забезпечення постійного відновлення і своєчасного внесення змін до Державного кадастру сховищ радіоактивних відходів і місць тимчасового зберігання РАВ один раз на три роки здійснюється державна інвентаризація РАВ у відповідності до наказу ДП НАЕК «Енергоатом». Остання державна інвентаризація проведена комісією, призначеною наказом ГД ВП ЮУАЕС №612 від 17.05.2013, з оформленням акту від 27.08.2013.</p> <p>Вимоги до переліку контрольованих радіаційних параметрів встановлені в РГ.0.0026.0120 «Регламент радіаційного контролю ВП ЮУАЕС».</p> <p>Система радіаційного контролю АКРБ-03 «Сейвал» забезпечує представлення поточних параметрів та</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>сигналізування про перевищення встановлених меж.</p> <p>Регламентом РК визначений перелік радіаційних параметрів, що підлягають реєстрації в добовій відомості на ЦРК та ЦЩРК. Результати радіаційного дозиметричного контролю приміщень ЗСР реєструються в «Журналах картограм приміщень».</p> <p>Оперативний контроль індивідуальних доз опромінення персоналу, який виконує роботи в ЗСР, проводиться за допомогою електронних прямопоказуючих дозиметрів DMS-2000S. Зчитування отриманої дози виконується автоматично. Для вимірювання індивідуальної накопиченої дози застосовуються термолюмінесцентні дозиметри (ТЛД). Контроль внутрішнього опромінення персоналу проводиться на установці ССВЛ «ACCUSCAN II» та СКРИНЕР.</p> <p>Всі результати вимірювань індивідуальних доз опромінення реєструються і зберігаються в БД АС ІДК та, додатково, на паперовому носії в ЛІДК ЦРБ.</p> <p>Контроль індивідуальних доз опромінення виконує персонал ЛІДК ЦРБ, атестованої на право проведення таких вимірювань у встановленому порядку (Свідоцтво про атестацію №УУ-8/10-59-3 від 13.03.2013 чинне до 13.03.2018).</p>
		<p style="text-align: center;"><b>ВИСНОВКИ</b></p> <p>Наявність організаційної документації щодо поводження з РАВ та забезпечення радіаційної безпеки є достатньою. Всі вказані документи є чинними на даний час. Заходи, визначені «Комплексною програмою поводження з РАВ ДП НАЕК «Енергоатом» на період 2012-2016 р.р.» ПМ-Д.0.18.174-12, виконуються у встановлені терміни. Вимоги регламентів та інструкцій з РБ та з експлуатації сховищ РАВ дотримані. Функціонування системи обліку, ідентифікації та реєстрації РАВ відповідає вимогам чинних нормативних документів.</p> <p>Стан радіаційної безпеки та поводження з радіоактивними відходами в ВП ЮУАЕС дозволяє зробити позитивний висновок щодо можливості провадження діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» з експлуатації енергоблоку №1 у понадпроектний термін.</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
9.	<b>Противопожежний захист</b>	
9.1	<b>Перевірити виконання організаційних заходів з питань забезпечення пожежної безпеки ВП ЮУАЕС стосовно:</b>	
а)	встановлення відповідного противопожежного режиму	<p>На ЮУАЕС з урахуванням його пожежної безпеки встановлений відповідний протипожежний режим та розроблена наступна документація з питань забезпечення пожежної безпеки:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «Общеобъектовая инструкция о мерах пожарной безопасности на ОП ЮУАЭС» ИБ.0.3707.0003;</li> <li>– «Инструкция о мерах пожарной безопасности в административных и служебных помещениях ОП ЮУАЭС» ИБ.0.3707.0008;</li> <li>– «Инструкция по тушению пожара в электроустановках, помещениях с электронной и электрической аппаратурой энергоблоков № 1,2,3» ИБ.0 3707.0071;</li> <li>– «Инструкция по содержанию и применению первичных средств пожаротушения на ЮУ АЭС» ИН.0.3707.0007;</li> <li>– «Инструкция о мерах пожарной безопасности при проведении сварочных и других огневых работ в подразделениях» ИБ.0.3707.0107;</li> <li>– «Противопожарные двери в производственных зданиях и сооружениях Инструкция по обслуживанию» ИН.0.3707.0105;</li> <li>– «Инструкция по организации безопасного проведения огневых работ на взрывопожароопасных и взрывоопасных объектах ОП ЮУАЭС» ИБ.0.3707.0020;</li> <li>– «Инструкция по пожарной безопасности и порядке тушения пожара в узле свежего топлива (УСТ)» ИБ.3.0023.0009;</li> <li>– «Положение об обучении, инструктажах и проверке знаний по вопросам пожарной безопасности» ПЛ.0.3707.0001;</li> <li>– «Положение о смотре состояния пожарной безопасности» ПЛ.0.3707.0002</li> <li>– «Положение о пожарно-технической комиссии» ПЛ.0.3707.0017</li> </ul> <p>Територія підприємства, а також будівлі, споруди, приміщення енергоблоку №1 забезпечені відповідними знаками безпеки згідно з ДСТУ ISO 6309:2007 «Протипожежний захист. Знаки безпеки. Форма та колір».</p> <p>Для працівників охорони адміністрацією розроблена інструкція, у якій визначені їхні обов'язки щодо контролю за додержанням протипожежного режиму, огляду території і приміщень, порядок дій в разі виявлення пожежі, спрацювання засобів пожежної сигналізації та автоматичного пожежогасіння, а також вказано, хто з посадових осіб адміністрації має бути викликаний в нічний час у разі пожежі.</p> <p>Усі працівники при прийнятті на роботу і за місцем роботи проходять інструктажі з питань пожежної безпеки.</p> <p>Навчання та перевірка знань посадових осіб з питань пожежної безпеки проводиться у порядку,</p>

	<p>встановленому законодавством.</p> <p>На підприємстві створено та організовано роботу пожежно-технічних комісій.</p> <p>Керівником підприємства визначені обов'язки посадових осіб щодо забезпечення пожежної безпеки, призначені відповідальні за пожежну безпеку окремих будівель, споруд, приміщень, діляниць тощо, технологічного та інженерного устаткування, а також за утримання і експлуатацію технічних засобів протипожежного захисту.</p> <p>Відповідно до документа «Общеобъектовая инструкция о мерах пожарной безопасности» ИБ.0.3707.0003 на ВП «ЮУАЕС» персональна відповідальність за забезпечення пожежної безпеки атомної станції в цілому покладається на генерального директора. Наказом ГД №266 від 05.03.2010 «Про призначення відповідальних по забезпеченню пожежної безпеки ВП ЮУАЕС» на керівників структурних підрозділів (цехів, служб, управлінь, відділів тощо) покладено та визначено відповідальність щодо дотримання вимог правил пожежної безпеки в межах підрозділів, проведення протипожежних інструктажів, організації спеціального навчання з питань пожежної безпеки, своєчасного виконання протипожежних заходів, забезпечення та утримання в справному стані засобів пожежогасіння, пожежної автоматики, протипожежного водопостачання, безпечної експлуатації електроустановок та кабельного господарства.</p> <p>Розпорядженнями керівників структурних підрозділів призначено відповідальних осіб за протипожежний стан діляниць, лабораторій, приміщень та обладнання.</p>
<p>в) виконання пожежонебезпечних робіт;</p>	<p>Заходи пожежної безпеки при підготовці та проведенні зварювальних та інших вогневих робіт відповідають вимогам нормативних документів.</p> <p>Виконання пожежонебезпечних робіт, що пов'язані зі зварюванням, пайкою, лудінням та іншими джерелами загоряння проводиться згідно з вимогами НАПБ Б.01.014-2007 «Правила пожежної безпеки при експлуатації атомних станцій» та «Інструкції о мерах пожарной безопасности при проведении сварочных и других огневых работ в подразделениях» ИБ.0.3707.0107, «Інструкції по организации безопасного проведения огневых работ на взрывопожароопасных и взрывоопасных объектах» ИБ.0.3707.0020.</p>
<p>г) проведення протипожежних тренувань із оперативним і ремонтним персоналом;</p>	<p>Протипожежні тренування на ВП «ЮУАЕС» проводяться у відповідності з вимогами НАПБ В.05.028-2012/111 «Інструкція з організації протипожежних тренувань на енергетичних об'єктах України» та «Положення з організації роботи з персоналом відокремленого підрозділу «Южно-Українська АЕС» державного підприємства «Національна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» ПЛ.0.0000.0016.</p> <p>На АЕС щорічно розробляються графіки протипожежних тренувань оперативного персоналу, а також графіки протипожежних тренувань ремонтних та інших структурних підрозділів.</p> <p>НТЦ ЮУАЕС розроблено тематику та програми проведення блочних, об'єктових та спільних з територіальними підрозділами ГУ ДСНС в Миколаївській області тренувань. Результати проведення тренувань відображаються в журналах обліку.</p> <p>У 2013 році проведено 32 протипожежних тренувань з оперативним персоналом.</p>

<p>д) проведення навчання з питань пожежної безпеки</p>	<p>Усі працівники при прийнятті на роботу і за місцем роботи проходять інструктажі з питань пожежної безпеки. Навчання та перевірка знань посадових осіб з питань пожежної безпеки проводиться у порядку, встановленому згідно з вимогами НАПБ Б.02.005-2003 «Типове положення про інструктажі, спеціальне навчання та перевірку знань з питань пожежної безпеки на підприємствах, в установах та організаціях України», НАПБ Б.06.001-2003 «Перелік посад, при призначенні на які особи зобов'язані проходити навчання і перевірку знань з питань пожежної безпеки, та порядок їх організації», «Положення про навчання, інструктажі та перевірку знань з питань охорони праці та пожежної безпеки керівників і спеціалістів ДП НАЕК «Енергоатом» ПЛ-К.0.18.002-12.</p> <p>На НТЦ ЮУАЕС функціонує група інструкторів з пожежної безпеки, укомплектована фахівцями з вищою спеціальною освітою, обладнано навчальний кабінет з пожежної безпеки, розроблені програми з навчання для різних категорій працівників, складено і затверджено конкретні переліки посад, при призначенні на які особи зобов'язані проходити навчання і перевірку знань з пожежної безпеки, із зазначенням відповідних термінів.</p> <p>На ЮУАЕС розроблено наступна документація щодо проведення інструктажів та навчання з питань пожежної безпеки:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- «Положение об обучении, инструктажах и проверке знаний по вопросам пожарной безопасности ЮУАЭС» ПЛ.0.3707.0001;</li> <li>- «Программа обучения должностных лиц и профессионалов по вопросам пожарной безопасности» ПМ-Ц.0055-004/10П (ПБ);</li> <li>- «Программа обучения. Пожарно-технический минимум. Оперативный, ремонтный, обслуживающий персонал ОП ЮУАЭС» ПМ-Р.0055.04.0007;</li> <li>- «Программа обучения. Пожарно-технический минимум. Электрики, работающие в взрывоопасных зонах» ПМ-Р.0055.04.0006;</li> <li>- «Программа обучения. Пожарно-технический минимум. Работники складского хозяйства» ПМ-Р.0055.04.0005;</li> <li>- «Программа обучения. Пожарно-технический минимум. Персонал, работающий на аппаратах с ЛВЖ, ГЖ, ГГ» ПМ-Р.0055.04.0004;</li> <li>- «Программа обучения. Пожарно-технический минимум. Персонал, работающий в помещениях категории А, Б, В» ПМ-Р.0055.04.0003;</li> <li>- «Программа обучения. Пожарно-технический минимум. Электрогазосварщики» ПМ-Р.0055.04.0002;</li> <li>- Руководство инструктора «Повышенная пожарная опасность в деятельности оперативного, ремонтного, обслуживающего персонала ОП ЮУАЭС», 0055.ПТМ.0006/1.</li> </ul> <p>У 2013 році на НТЦ навчання з пожежно-технічного мінімуму пройшли 690 осіб, а перевірку знань по ПТМ - 228 працівників ЮУАЕС зайнятих на роботах з підвищеною пожежною небезпекою. Також 94 посадові особи (керівники, заступники керівників структурних підрозділів та відповідальні за пожежну безпеку) пройшли навчання з питань пожежної безпеки по спеціальній програмі, узгодженій з центральним органом</p>
---	---

	<p>виконавчої влади у сфері пожежної безпеки.</p> <p>Львівський державний університет безпеки життєдіяльності провів навчання з питань пожежної безпеки 24 посадових осіб адміністрації ВП «ЮУАЕС» (генерального директора, ЗГД, головного інженера, ЗГІ, головного інспектора тощо), а також 108 працівників, які виконують ліцензійні роботи протипожежного призначення.</p>
<p>е) утримання систем протипожежного захисту</p>	<p>Усі систем протипожежного захисту енергоблоку №1 справні і утримуються відповідно до вимог нормативно-правових актів. На об'єкті ведеться необхідна експлуатаційна документація з утримання систем протипожежного захисту згідно з вимогами нормативно-правових актів. Для здійснення ремонтів та технічного обслуговування систем автоматичної пожежної сигналізації та пожежогасіння створено групу ППА ЕЦ ВП «ЮУАЕС».</p> <p>Технічне обслуговування систем пожежної сигналізації на енергоблоці №1 здійснюється згідно графіка ГР.0.0009Ц.3924 затвердженого 02.11.2012 року, ТО систем автоматичного пожежогасіння згідно графіка ГР.0.0009Ц.3925 затвердженого 05.11.2012 року. Також розроблена «Програма технічного обстеження систем автоматичного водяного пожежогасіння енергоблока №1» ПМ.1.0009Ц.0525. Для оперативного персоналу розроблені інструкції по експлуатації «Протипожежна автоматика енергоблоку №1. Інструкція по експлуатації. Система нормальної експлуатації, важлива для безпеки» ІС.1.0009.0819.</p> <p>Виведення з роботи обладнання установок і систем протипожежного захисту проводиться відповідно до вимог документа «Вывод в ремонт и ввод в рабочее состояние оборудования ОП «Южно-Украинская АЭС» инструкция» ИН.0.0000.0040 за заявкою погодженою головним інженером ВП ЮУАЕС. Про відключення і введення в роботу обладнання установок і систем протипожежного захисту обов'язково сповіщається об'єктовий пожежний підрозділ.</p>
<p>є) утримання систем внутрішнього та зовнішнього протипожежних водопроводів</p>	<p>ЮУАЕС забезпечене необхідною кількістю води для здійснення пожежогасіння (виходячи з вимог будівельних норм та інших нормативних документів). Мережі протипожежного водогону забезпечують потрібні за нормами витрату та напір води. У разі недостатнього напору на об'єкті встановлені насоси, які підвищують тиск у мережі. Системи зовнішнього протипожежного водопостачання відповідають та експлуатуються відповідно до протипожежних вимог.</p> <p>Експлуатація і технічне обслуговування зовнішнього протипожежного водопроводу здійснюється силами структурного підрозділу ЦТПК згідно документу «Регламент технического обслуживания наружного противопожарного водопровода. Система, не влияющая на безопасность» РГ.0.0016.0165. Один раз на рік проводяться випробування згідно документу «Наружный трубопровод противопожарного водоснабжения. Комплексные испытания на расход и давление. Программа» ПМ.0.016.0009. Два рази на рік проводиться огляд усіх п зожених гідрантів з пуском води за підрозділів 27-ДПРЧ. Плановий ремонт зовнішнього трубопроводу проводиться згідно затверджених графіків, аварійний проводиться негайно при виявленні дефектів.</p> <p>Улаштування внутрішнього протипожежного водогону, кількість введів у будівлю, витрати води на</p>

		<p>внутрішнє пожежогасіння та кількість струменів від пожежних кранів відповідає вимогам будівельних норм. Пожежні крани укомплектовані пожежними рукавами однакового з ними діаметра та стволами, а також важелем для полегшення відкривання вентилів. Елементи з'єднання пожежного крана, рукавів та ручного пожежного ствола однотипні.</p> <p>Системи внутрішнього протипожежного водопостачання відповідають та експлуатуються відповідно до протипожежних вимог та норм.</p> <p>Експлуатація і обслуговування пожежних кранів на енергоблоці №1 проводиться згідно з «Регламентом технічного обслуговування пожежних кран-комплектів і перевірки їх работоспособности путем пуска воды» РГ.0.3707.0025. Всі пожежні крани закріплені за підрозділами відповідно до «Распределения оборудования, технологических систем и коммуникаций между структурными подразделениями ОП ЮУАЭС. Положение» ПЛ.0.0000.0056. Два рази на рік проводиться перевірка усіх ПК з пуском води і проводиться їх технічне обслуговування. Персонал підрозділів ЕРП і ЦТПК, які виконують ремонт і обслуговування ПК пройшов спеціальне навчання (Ліцензія від 24.10.2010 АВ №519029).</p> <p>На підприємстві, відповідно до встановленого порядку, заключено договір з ГУ ДСНС України в Миколаївській області від 19.02.2013 №27ДПРЧ/2013 (№30-14-4-13-2517) «Про закупівлю послуг з охорони від пожеж» та створено необхідну матеріально-технічну базу для функціонування 1-ДПРЗ по охороні ЮУАЕС. Разом з цим 1-ДПРЗ по охороні ЮУАЕС не забезпечено у повному обсязі ізолюючими апаратами захисту органів дихання у кількості 134 шт.</p> <p>На ВП «ЮУАЕС» наказом генерального директора від 21.09.2011 №1090 припинено функціонування добровільних пожежних дружин.</p> <p>Територія, будівлі, споруди, приміщення, технологічні установки енергоблоку №1 забезпечені необхідною кількістю первинних засобів пожежогасіння: вогнетгасниками, ящиками з піском, пожежними відрами, совковими лопатами, пожежним інструментом (гаками, ломами, сокирами тощо), які використовуються для локалізації і ліквідації пожеж у їх початковій стадії розвитку відповідно до вимог та норм.</p> <p>Пожежна техніка та первинні засоби пожежогасіння експлуатуються та утримуються відповідно до вимог та норм.</p>
9.2	Перевірити стан утримання території	<p>Територія підприємства, протипожежні розриви між будинками, спорудами, майданчиками для зберігання матеріалів, устаткування тощо утримуються в чистоті та систематично очищаються від сміття, відходів виробництва, тари, опалого листя.</p> <p>Дороги, проїзди й проходи до будівель, споруд, пожежних вододжерел, підступи до зовнішніх стаціонарних пожежних драбин, пожежного інвентарю, обладнання та засобів пожежогасіння відповідають вимогам норм та утримуються завжди вільними, справними, взимку очищаються від снігу.</p> <p>Протипожежні розриви між будинками, спорудами, відкритими майданчиками для зберігання матеріалів, устаткування тощо відповідають вимогам норм та не зашарашені.</p> <p>Територія підприємства має зовнішнє освітлення, яке забезпечує швидке знаходження пожежних драбин,</p>

9.3	Перевірити стан утримання будівель, приміщень та споруд енергоблоку №1	<p>протипожежного обладнання, вхідів до будинків та споруд.</p> <p>На території підприємства на видних місцях встановлені таблички із зазначенням порядку виклику пожежної охорони, знаки місць розміщення первинних засобів пожежогасіння, схема руху транспорту.</p> <p>Усі будівлі, приміщення і споруди своєчасно очищаються від горючого сміття, відходів виробництва і постійно утримуються в чистоті.</p> <p>Для всіх будівель та приміщень виробничого, складського призначення і лабораторій визначена категорія, а також клас зони щодо вибухопожежної та пожежної небезпеки. Розміщення вибухопожежонебезпечних приміщень відповідає вимогам норм.</p> <p>Стаціонарні зовнішні пожежні сходи, сходи на перепадах висот і огорожі на дахах (покриттях) будівель та споруд утримуються справними.</p> <p>Кількість та розміри евакуаційних виходів з будівель і приміщень, їхні конструктивні й планувальні рішення, умови освітленості, забезпечення незадимленості, протяжність шляхів евакуації, їх облицювання (оздоблення) відповідають раніше затвердженим проектним рішенням. Евакуаційні шляхи і виходи утримуються відповідно до протипожежних вимог норм, нічим не захарашуються і у разі виникнення пожежі забезпечують безпеку під час евакуації всіх людей, які перебувають у приміщеннях будівель та споруд енергоблоку №1.</p> <p>У будівлях та спорудах енергоблоку №1 розроблені і вивішені на видних місцях плани (схеми) евакуації людей на випадок пожежі, проте вони потребують доопрацювання з урахуванням «Рекомендацій щодо складання планів евакуації людей на випадок пожежі» визначених у додатку 12 до «Рекомендацій з розробки інструкцій про заходи пожежної безпеки в будівлях і приміщеннях органів державної влади та місцевого самоврядування, а також органів управління підприємств, установ, організацій незалежно від форм власності» наведених в збірнику «Пожежна безпека, нормативні акти та інші документи 5 том».</p> <p>Електроустановки (можливість їх застосування, монтаж, наладка та експлуатація) відповідають вимогам нормативних документів. Улаштування та експлуатація тимчасових електромереж не дозволяються.</p> <p>Системи опалення та теплові мережі відповідають протипожежним вимогам стандартів, будівельних норм та інших нормативних актів. Режим, час та тривалість використання систем опалення відповідає вимогам норм.</p> <p>Стан утримання та використання систем вентиляції і кондиціонування повітря відповідає протипожежним вимогам норм.</p>
9.4	Перевірити оперативний план пожежогасіння першої черги ЮУ АЕС та оперативні картки	<p>Оперативний план пожежогасіння першої черги ВП ЮУАЕС розроблений начальником ЗДПО-1 по охороні ЮУАЕС У МНС у Миколаївській області Квасневським С.А., погоджений 19.10.2011 генеральним директором ВП ЮУАЕС Кімом В.В., затверджений начальником У МНС України в Миколаївській області Грицаєнком М.Г. 03.11.2011 потребує перегляду та перезатвердження у зв'язку із проведенням значного обсягу робіт із реконструкції, модернізації та технічного переоснащення енергоблоку № 1 ЮУ АЕС. В оперативному плані необхідно відобразити:</p>



	пожегогасіння	<ul style="list-style-type: none"> <li>- дії персоналу АЕС при виникненні пожежі до прибуття пожежних підрозділів;</li> <li>- порядок взаємодії з пожежними підрозділами, що прибувають;</li> <li>- порядок допуску на гасіння пожежі електроустановок під напругою і в умовах іонізуювальних випромінювань;</li> <li>- умови введення сил і засобів на гасіння пожежі з урахуванням вимог ядерної і радіаційної безпеки та охорони праці для учасників гасіння пожежі і ліквідації її наслідків;</li> <li>- раціональну розстановку пожежної техніки і розміщення штабу гасіння пожежі;</li> <li>- особливості гасіння пожежі в сховищах свіжого і відпрацьованого ядерного палива, радіоактивних відходів, в пожежонебезпечних будівлях, спорудах та зовнішніх установках;</li> <li>- схему оповіщення, сигналізації і зв'язку;</li> <li>- схеми і плани об'єктів.</li> </ul> <p>Оперативні картки пожегогасіння розроблені у відповідності до рекомендованої форми згідно додатку №2, НАПБ В.05.027-2011/111 та знаходяться на робочих місцях оперативного персоналу. Переліки оперативних карток пожегогасіння та самі оперативні картки погоджені з об'єктовим пожежним підрозділом та затверджені головним інженером-першим заступником генерального директора ВП ЮУАЕС. Коригування оперативних карток пожегогасіння здійснюється систематично при розширенні або реконструкції приміщень, на які вини складені. В даних картках указано дії персоналу під час пожежі, які визначаються при аналізі можливих ситуацій на обладнанні або в приміщенні.</p>
9.5	Вибірково перевірити у приміщеннях функціонування звукової і світлової сигналізації про пожежу, наявність і працездатність робочих і аварійних засобів зв'язку. Звернути увагу на працездатність засобів зв'язку з 1-ДПРЗ.	<p>На підприємстві встановлений порядок оповіщення людей про пожежу, з яким ознайомлені усі працівники. В реакторному та турбінному відділеннях блоку №1, та в приміщеннях: ПРК, БЕТУ, БНС, ІПЦ, СББ, ХЦ, ЦПР, ІЛК, СВО, СПК, БМ, ЦТПК, ПМТ, ДГС, ОРДС першої черги, управлінні будівництва, в допоміжних приміщеннях передбачено мовне оповіщення персоналу про пожежу, для цього використовуються:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- комутатори оперативного гучномовного зв'язку, які вмикаються по схемі циркулярного з'єднання і встановлені в приміщеннях та коридорах реакторного відділення та машинного залу енергоблоку №1;</li> <li>- абонентні гучномовні пристрої мережі радіофікації, які встановлені в службових та побутових приміщеннях.</li> </ul> <p>Технічне обслуговування і ремонт апаратури систем оповіщення та управління евакуацією людей при пожежі проводиться згідно програми ПМ.0.0028.001.</p> <p>Експлуатація основних та аварійних засобів зв'язку проводиться у відповідності до «Технічних описів та інструкцій з експлуатації»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- апаратура гучномовного зв'язку і трансляції «Рябина» 092-5-Е-ЦДТУ;</li> <li>- система оповіщення S-600x8 «Телерадіосистеми» з установкою динаміків в усіх приміщеннях АЕС и промислової площадки;</li> <li>- АТС Нісом 130;</li> <li>- локальна система оповіщення на базі апаратури П-164-ЦДТУ; Система сповіщення «Ассамблея»;</li> </ul>

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- архіватор розмов МПМ-12;</li> <li>- радиовузел ІІІ програмовий РСТПІ8;</li> <li>- пошуковий з'язок на базі підсилювача ТУ-600 в РО і МЗ блоків №1, №2, №3 (управління НЗС, НЗЧ, НЗРЦ, СІУТ. НЗС має можливість передавати в «Асемблею» задалегідь підготовлений текст об управлінні і евакуації людей).</li> </ul> <p>Перевірка основних та аварійних систем зв'язку проводиться після закінчення ППР енергоблоку із складанням актів готовності систем зв'язку до експлуатації.</p> <p>Перевірка двоканального телефонного зв'язку (по номеру 101 і 4-13-80) зобектовим підрозділом пожежної охорони проводиться після ППР енергоблоку та згідно графіка технічного обслуговування ЦДТУ.</p> <p>У ході вибіркової перевірки зауважень по функціонуванню звукової і світлової сигналізації про пожежу, а також з працездатності засобів зв'язку не виявлено.</p>
9.6	Перевірити стан виконання заходів щодо підвищення пожежної безпеки.	<p>На ВП ЮУАЕС ведеться постійна робота з виконання заходів щодо підвищення рівня пожежної безпеки та приведення енергоблоку №1 у відповідність до вимог норм, правил і стандартів, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- виконано реконструкція системи автоматичної пожежної сигналізації 3 каналу системи безпеки;</li> <li>- виконано заміну горючого утеплювача покрівлі машинного залу енергоблоку №1;</li> <li>- в приміщеннях БЩУ першої черги (енергоблок №1) встановлені сертифіковані протипожежні двері з нормованим ступенем вогнестійкості;</li> <li>- в приміщеннях з акумуляторними установками першої і другої черги, будівель ВРП-150, 330, 750 кВ, центрального диспетчерського пункту в схемах управління і автоматики, акумуляторних батарей, виконано блокування, котре не допускає проведення зарядки батарей при відключеній витяжній вентиляції;</li> <li>- всі отвори в підлозі машинного залу блоку № 1 і РДЕС блоку № 1 закриті бортиком не менше 100 мм;</li> <li>- на блоці №1 виконано постійний підпір повітря не менше 20 Па в приміщення щитів управління, уніфікованих обчислювальних систем;</li> <li>- виконана заміна трубопроводів системи пожегогасіння в кабельному відсіку № 413-1;</li> <li>- проведено заміну вогнезатримуючих клапанів в РВ енергоблоку № 1 в повітроводах систем вентиляції В-3, П-3, В-64;</li> <li>- в спецкорпусі першої черги в ХТРО-1 виконана система газового пожегогасіння з дистанційним керуванням;</li> <li>- в приміщеннях акумуляторних 14/3, 4 на БВС ВРП-330 кВ встановлені клапани надлишкового тиску;</li> <li>- на території ВРП-150, 330 кВ в кабельних лотках через кожні 50м та в місцях розгалуження відновлені вогнестійкі ущільнення з межею вогнестійкості не менше EI45;</li> <li>- в кабельних коробах на ВРП-330, 750 кВ виконана розкладка контрольних кабелів під силовими (за результатами обстежень);</li> <li>- в приміщенні електродізнної 136/3 в будівлі хімводоочистки влаштований протипожежний тамбур-шлюз першого типу з постійним підпором повітря;</li> <li>- в протипожежному перекритті між БЩУ блока №1 і кабельним поверхом на відмітці 5.120 в відсіках №6, 8</li> </ul>

встановлені сертифіковані протипожежні люки другого типу.

Згідно КЗПБ на першому енергоблоці реалізуються наступні протипожежні заходи:

- 27101 «Модернізація системи автоматичної пожежної сигналізації приміщень систем безпеки АЕС» (1 та 2 канали СБ);
  - 27102 «Впровадження системи димовидалення із евакуаційних коридорів деаераторного відділення»;
  - 27103 «Обладнання стаціонарними установками газового пожежогасіння приміщень АЕС з електричним та електронним обладнанням» (термін виконання 2014 рік);
  - 27104 «Обладнання установками автоматичного контролю силового масла наповненого обладнання головної схеми видачі потужності АЕС»;
  - 27105 «Модернізація системи автоматичної пожежної сигналізації приміщень ДВ, МЗ, СК»;
  - 27106 «Впровадження резервування установок водяного пожежогасіння систем безпеки»;
  - 27107 «Установка вогнеперешкоджаючих клапанів з нормованою межею вогнестійкості в місцях перетину повітроводів припливно-витяжної вентиляції протипожежних перешкод приміщень АБ, що містять електричне і електронне устаткування, кабельних споруд, РДЕС»;
  - 27108 «Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості знімних негорючих конструкцій кабельних каналів і фальшпідлог приміщень АЕС, що містять електричне і електронне устаткування»;
  - 27109 «Впровадження системи автоматичного пожежогасіння в приміщеннях дизель-генераторів РДЕС»;
  - 27111 «Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості несучих металевих будівельних конструкцій ДВ»;
  - 27112 «Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості транзитних повітроводів і технологічних трубопроводів, що проходять через приміщення систем безпеки і систем нормальної експлуатації»;
  - 27113 «Доведення до нормованого значення межі вогнестійкості огорожуючих конструкцій приміщень розподільчих пристроїв, ЩПГ і релейних панелей ДВ».
- Також відповідно до приписів органів державного нагляду у сфері пожежної та техногенної безпеки на енергоблоці №1 ЮУАЕС передбачено реалізацію наступних протипожежних заходів:
- влаштувати систему оповіщення про пожежу та управління евакуацією людей на енергоблоці №1;
  - виконати повторне вогнезахисне оброблення металевих конструкцій ферм покриття машинного залу за результатами проведених обстежень та лабораторних випробувань;
  - реалізувати заходи з підвищення пожежної безпеки машинного залу за результатами проведеного аналізу пожежної безпеки машзалу під час виникнення пожежі з викидом водно з корпусу генератора;
  - кабельні лінії призначені для живлення АУПГ, систем протидимного захисту, насосів внутрішнього протипожежного водопроводу виконати кабелем з межею вогнестійкості не менше EI90;
  - встановити протипожежні двері з нормованим значенням межі вогнестійкості в протипожежних стінах та

	<p>перегородках приміщень кабельних споруд, з електричним та електронним обладнанням, електронно-обчислювальних машин, систем автоматичного контролю технологічними процесами, щити КПП і автоматики, машинних відділень ліфтів, вентцентрів, ліфтових холів тощо;</p> <p>- привести пристрої захисту будівель енергоблоку №1 від прямих ударів блискавки і вторинних її проявів у відповідність до вимог ДСТУ Б.В.2.5-38-2008 за результатами проведених обстежень НДПКІ «Молнія».</p>
	<p><b>Цивільний захист та техногенна безпека</b></p> <p>Перевірити стан цивільного захисту та забезпечення техногенної безпеки</p> <p>За результатами перевірки наявності на підприємстві документації, яка регламентує його безпечну експлуатацію і відображає планування заходів цивільного захисту та техногенної безпеки, готовності до ліквідації наслідків аварій та захисту працюючого персоналу і населення, створення постійно діючих комісій, встановлено наступне:</p> <p>розроблено та затверджено відповідні документи щодо виконання вимог цивільного захисту та техногенної безпеки і здійснення контролю за їх додержанням;</p> <p>розроблено наказ про організацію роботи штабу з ліквідації надзвичайних ситуацій;</p> <p>здійснюється планування та організація евакуаційних заходів на випадок загрози або виникнення надзвичайної ситуації;</p> <p>встановлено процедуру інформування органів, що відповідають за дії щодо локалізації та ліквідації аварій, про аварійні ситуації, які пов'язані з небезпечними речовинами і можуть завдати шкоди життю та здоров'ю населення і навколишньому середовищу;</p> <p>постійно оновлюється запас відповідних медичних препаратів, сучасних антидотів та інших фармацевтичних препаратів, у тому числі кисню;</p> <p>проведено ідентифікацію та розроблено паспорту потенційно небезпечних об'єктів;</p> <p>проведено ідентифікацію об'єктів підвищеної небезпеки;</p> <p>розроблено та погоджено відповідно до чинних нормативно-правових актів План ліквідації аварій (план локалізації і ліквідації аварійних ситуацій та аварій);</p> <p>здійснюється планування заходів щодо захисту персоналу від шкідливого впливу надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру;</p> <p>створено спеціальну комісію з ліквідації надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру об'єктового рівня та розроблена відповідна документація для її роботи;</p> <p>розроблено план реагування на радіаційні аварії;</p> <p>відповідними категоріями осіб пройдено функціональне навчання діям у разі виникнення аварійних ситуацій, аварій та надзвичайних ситуацій;</p> <p>на захисних спорудах наявна документація, яка підтверджує її відповідність вимогам техногенної безпеки та цивільного захисту.</p> <p>Стосовно організації та стану навчання персоналу діям у разі виникнення аварійних ситуацій, аварій та надзвичайних ситуацій, на ЮУАЕС:</p>

<p>розміщено інформаційно-довідкові куточки щодо дій персоналу об'єкта у разі виникнення надзвичайних ситуацій або інших нестандартних подій на виробництві;</p> <p>проведено функціональне навчання відповідних категорій осіб ЮУАЕС та наявні відповідні посвідчення встановленого зразка;</p> <p>наявні розпорядчі акти про проведення занять за тематикою спеціальних програм підготовки населення на підприємствах, в установах і організаціях на рік.</p> <p>розроблено і затверджено положення про навчання з питань охорони праці, а також сформувано план-графіка проведення навчання та перевірки знань з питань охорони праці, з якими ознайомлені працівники.</p> <p>Наказом ВП ЮУАЕС від 27.05.2013 № 660 «Про впровадження Заходів» для впровадження систем раннього виявлення надзвичайних ситуацій і оповіщення персоналу у разі їх виникнення на ВП ЮУАЕС введено в дію:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- «Заходи щодо впровадження системи раннього виявлення надзвичайних ситуацій і оповіщення людей у разі їх виникнення на об'єкті «Установка ХВО з складом реагентів (бакове реагентне господарство) ВП ЮУАЕС»;</li><li>- «Заходи щодо впровадження системи раннього виявлення надзвичайних ситуацій і оповіщення людей у разі їх виникнення на об'єкті «Склад ГСМ масло-мазутного господарства ВП ЮУАЕС»;</li><li>- «Заходи щодо впровадження системи раннього виявлення надзвичайних ситуацій і оповіщення людей у разі їх виникнення на об'єкті «Хлораторна ВОС-2 ВП ЮУАЕС».</li></ul> <p>Згідно з вимогами постанови КМУ від 16.11.2002 № 1788 «Порядок і правила проведення обов'язкового страхування цивільної відповідальності суб'єктів за шкоду, яка може бути заподіяна пожежами і аваріями на об'єктах підвищеної небезпеки, включаючи вибухолопожежонебезпечні об'єкти і об'єкти, господарська діяльність на яких може привести до аварій екологічного і санітарно-епідеміологічного характеру», на всіх об'єктах ОП ЮУ АЕС, що підлягають страховому випадку, виконано обов'язкове страхування відповідно до договорів № 2299933 (рег. у НАЕК № 3308/35-НАЕК 17.04.13), № 2333018 (рег. у НАЕК № 3345/35-НАЕК 05.07.13) з приватним акціонерним товариством «Страхова компанія «АХА Страхування».</p> <p>На ВП ЮУ АЕС 14.10.2010 розроблений і затверджений документ Пл.0.0040.0022 «Порядок створення і використання об'єктового матеріального резерву, аварійного комплекту аварійної групи/бригади для попередження, ліквідації надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру і їх наслідків в ВП ЮУАЕС. Положення». Цей документ визначає порядок створення і використання об'єктового матеріального резерву для попередження ліквідації надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру і їх наслідків, і аварійного комплекту аварійної групи/бригади ВП ЮУ АЕС і встановлює правила до утримання, поповнення, зберігання і обліку об'єктового матеріального резерву і аварійного комплекту згідно вимогам нормативних документів.</p> <p>На виконання вимог листа ДП НАЕК від 17.06.2013 № 8537/03 «Щодо переглядання номенклатури матеріально-технічних засобів об'єктового матеріального резерву», в серпні 2013 року переглянутий і введений</p>	
---	--

		<p>в дію документ «Номенклатура та обсяг об'єктового матеріального резерву для запобігання, ліквідації надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру та їх наслідків ВП ЮУ АЕС», узгоджений з ГУ ДСНС України у Миколаївській області. На даний момент об'єктовий матеріальний резерв поповнений на 74%.</p> <p>Відповідно до приписів органів державного нагляду у сфері пожежної та техногенної безпеки на ЮУАЕС необхідно реалізувати наступні заходи:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>накопичити матеріальний резерв до 100%, відповідно до затвердженої номенклатури;</li><li>обладнати локальними системами раннього виявлення надзвичайних ситуацій та оповіщення людей у разі їх виникнення склад кислот цеху ХВО, склад ПММ масломазутного господарства.</li></ul>
<p style="text-align: center;"><b>ВИСНОВКИ</b></p> <p>Стан цивільного захисту та рівень забезпечення пожежної і техногенної безпеки ВП «ЮУАЕС», дозволяє зробити позитивний висновок щодо можливості провадження діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» із експлуатації енергоблоку №1 у понад проектний період.</p>		

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
10.	<b>Додержання вимог нормативних документів з охорони праці</b>	
10.1	Перевірка щодо виконання робіт підвищеної небезпеки та експлуатація об'єктів підвищеної небезпеки, дозволів та виконання робіт	<p>Згідно вимог постанови КМУ від 26.10.2011 №1107 у ВП ЮУАЕС отримані дозволи на виконання робіт підвищеної небезпеки, а саме: технічний огляд, випробування, машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки; монтаж, демонтаж, налагодження, ремонт, технічне обслуговування, реконструкція машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки; застосування шкідливих небезпечних речовин 1, 2 і 3 класу небезпеки; зберігання балонів, цистерн та інших ємностей із стисненим, зрідженим, отруйним, вибухонебезпечним та інертним газом; роботи в діючих електроустановах напругою понад 1000 В та в зонах дії струму високої частоти; роботи в колодязях, бункерах, замкнутому просторі (ємностях, трубопроводах); водолазні роботи; роботи, що виконуються на висоті; зварювальні, газополум'яні, наплавні роботи.</p> <p>На ВП ЮУАЕС отримані дозволи Держгірпромнагляду № 897.08.30-40.11.0; № 1510.12.30; № 3892.12.32, № 052.09.48-40.11.0, № 3892.12.32, № 1503.12.30; № 1555.11.32-40.11.0, № 1763.11.32-40.11</p>
10.2	Перевірка функціонування СУОП	<p>У ВП ЮУАЕС функціонує система управління охороною праці згідно Закону України «З охорони праці», «Системи управління охороною праці на підприємствах електроенергетики Мінпаливенерго України. Положення», МПЕУ, 2004 р. СОУ-Н МПЕ 40.1.03.107-2004. «Положення про систему управління охороною праці у ВП «Южно-українська АЕС» ПЛ.0.0029.0020 та інших законодавчих і нормативно-правових актів з охорони праці.</p> <p>Система управління охороною праці реалізує положення Конституції та законів України по забезпеченню охорони життя і здоров'я працівників в процесі трудової діяльності, створення безпечних і здорових умов праці на кожному робочому місці, формування у працівників свідомого відношення до особистої безпеки і безпеки тих, що оточують, впровадження нових і вдосконалення існуючих механізмів управління у сфері охорони праці.</p> <p>Об'єктом управління охороною праці є діяльність структурних підрозділів ВП ЮУАЕС, а також посадових осіб підприємства, по забезпеченню безпечних та здорових умов праці.</p> <p>Управління охороною праці здійснюється:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– на підприємстві - генеральним директором ВП ЮУАЕС;</li> <li>– у структурних підрозділах - керівниками підрозділів.</li> </ul> <p>Організаційно-методичну роботу по управлінню охороною праці на підприємстві і в структурних підрозділах здійснює відділ охорони праці</p> <p>Згідно п. 5.2 колдоговору ДП НАЕК «Енергоатом» на 2012-2013 роки загальні витрати на охорону праці (відповідно до Переліку, затвердженого ПКМУ від 27.06.2003 №994) повинні складати не менше 7,0% від</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>фонду оплати праці у ВП ЮУАЕС, що виконується впродовж року.</p> <p>Згідно п. 5.3 колдоговору ДП НАЕК «Енергоатом» витрати на «Комплексні заходи щодо досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення наявного рівня охорони праці, попередження випадків виробничого травматизму, професійних захворювань та аварій у ВП ЮУАЕС на 2013 рік.» повинні складати не менше 10% від загальних витрат на охорону праці, що виконується впродовж року.</p> <p>Згідно п. 5.8 колдоговору ДП НАЕК «Енергоатом» всі працівники забезпечені в повному обсязі спецодягом, спецвзуттям та іншими засобами індивідуального захисту згідно норм.</p>
10.3	<p>Перевірка організації навчання робітників ВП ЮУАЕС з питань охорони праці</p>	<p>Навчання персоналу ВП ЮУАЕС з охорони праці організоване згідно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Типового положення про порядок проведення навчання і перевірки знань з питань охорони праці, НПАОП 0.00-4.12-05;</li> <li>– Положення про навчання, інструктажі та перевірку знань з питань охорони праці і пожежної безпеки керівників та спеціалістів ДП НАЕК „Енергоатом” ПЛ-К.0.18.002-12;</li> <li>– Положення про навчання, інструктажі та перевірку знань з питань охорони праці працівників ВП ЮУАЕС ПЛ.0.0055.0104 та іншими нормативними документами.</li> </ul> <p>У 2012 році первинне навчання роботам підвищеної безпеки проведено 1530 робітникам. Навчання працівників нормативно-правовим актам з охорони праці проведено 967 робітникам.</p> <p>За станом на 08.10.2013 первинне навчання роботам підвищеної безпеки проведено 1006 робітникам. Навчання працівників нормативно-правовим актам з охорони праці проведено 599 робітникам.</p> <p>Повторне щорічне навчання проводиться в підрозділах станції у системі виробничо-технічного навчання висококваліфікованими фахівцями, що пройшли навчання в УТЦ за програмами, розробленими УТЦ та затвердженими головним інженером ВП ЮУАЕС. Облік проведеного повторного щорічного спеціального навчання проводить структурний підрозділ.</p>
10.4	<p>Накази про призначення відповідальних осіб та комісії з перевірки знань</p>	<p>Для забезпечення безпечної експлуатації об'єктів підвищеної безпеки на ВП ЮУАЕС діє наказ від 03.04.2012 №364 «Про організацію безпечної експлуатації обладнання» та наказ від 01.06.2012 №618 «Про призначення комісії перевірки знань нормативно-правових актів»</p>
10.5	<p>Вибірковий огляд та документації</p>	<p>На першому енергоблоці ВП ЮУАЕС знаходяться вантажопідіймальні крани у кількості 85 одиниць, з них згідно нормативно-правових актів з охорони праці 11 зареєстровані у Держгірпромнагляді України та за</p>



Пункт плану	Зміст пункту обстеження	Результат обстеження
	обстеження обладнання	<p>74 одиницями відомчий нагляд веде підприємство, підйомники у кількості 11 одиниць, ліфти у кількості 9 одиниць, посудини, що працюють під тиском, у кількості 174 одиниць, з них 157 одиниць зареєстровані у Держгірпромнагляді України та за 17 одиницями відомчий нагляд веде підприємство.</p> <p>Для безпечної експлуатації об'єктів підвищеної небезпеки на ВП ЮУАЕС розроблені та затверджені інструкції: ІЭ.0.0009.0070 «Компрессорные установки ОРУ-330 кВ, ОРУ-750 кВ. Инструкция по эксплуатации», ІЭ.0.0009.0074 «Электродлизна установка типа СЭУ-20, сосуды для сбора водорода и азота. Инструкция по эксплуатации. Система, не влияющая на безопасность», ІЭ.0.0904.0342 «Сосуды азотно-кислородной станции и компрессорной собственной нужд, работающие под давлением. Инструкция по эксплуатации система, не влияющая на безопасность», ІЭ.1.0001.0097 «Система продувки парогенераторов по второму контуру энергоблока №1. Инструкция по эксплуатации система нормальной эксплуатации важная для безопасности», ІЭ.1.0009.0377 «Сосуды резервной дизельной электрической станции энергоблока №1, работающие под давлением. Инструкция по эксплуатации (система важная для безопасности)», ІЭ.1.0905.0346 «Специальный электрический мостовой кран кругового действия г/п 400/80/10/5 тс. Инструкция по эксплуатации (система нормальной эксплуатации важная для безопасности)», ІЭ.2.0905.0366 «Специальный электрический мостовой кран кругового действия г/п 320/160/2x70 тс. Инструкция по эксплуатации система нормальной эксплуатации важная для безопасности», ПМ.1.0905.0006 «Программа испытаний специального электрического мостового крана кругового действия г/п 400/80/10/5 тс», ПМ.1.0905.0005 «Программа испытаний специального электрического мостового крана кругового действия г/п 320/160/2x70 тс», ПМ.1.0905.0010 Программа опробования мостового крана кругового действия г/п 400/80тс перед транспортно-технологическими операциями с ТВС, а также после проведения ремонта крана перед вводом в эксплуатацию», ПМ.3.0905.0011 «Программа опробования мостового крана г/п 320/160/2x70т перед транспортно-технологическими операциями с ТВС, а также после проведения ремонта крана перед вводом в эксплуатацию (система нормальной эксплуатации важная для безопасности)», ІН.0.0905.0191 «Инструкция для работников, ответственных за содержание грузоподъемных кранов в исправном состоянии», ІН.0.0905.0421 «Инструкция по проведению технического освидетельствования грузоподъемных кранов», ІЭ.0.0905.0330 «Пассажирские и грузовые лифты промплощадки ОП ЮУАЭС. Инструкция по эксплуатации», ІЭ.0.0905.0328 «Грузопассажирский подъемник ДВМ-1003/100. Инструкция по эксплуатации (система, не влияющая на безопасность)», ІН.0.0905.0374 «Инструкция для работника, ответственного за исправное состояние лифтов АЭС», ІН.0.0905.0373 «Инструкция для работника, ответственного за организацию работ по техническому обслуживанию, ремонту и эксплуатации лифтов АЭС».</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>Для безпечної експлуатації об'єктів підвищеної небезпеки на ВП ЮУАЕС розроблені та затверджені графіки технічних оглядів та експертних обстежень: РЦ-1 № ГР.1.0001 Ц.0733 Посудини, що працюють під тиском, ТЦ-1 № 03-04 Посудини, що працюють під тиском, ЕЦ № ГР.0.0009 Ц.4052 Посудини, що працюють під тиском, ЦС ЕРП № 16/01-669 Посудини, що працюють під тиском, ЦРГПМиОС № 16/01-705 Вантажопідіймальні крани, підйомники та №16/01-601 ліфти.</p> <p>Вищевказане обладнання відпрацювавши нормативний термін служби пройшло експертне обстеження та позачерговий технічний огляд, введено в експлуатацію згідно вимогам нормативно-правових актів з охорони праці та має строк експлуатації, визначений спеціалізованими організаціями, маючих на це дозвіл Держгірпромнагляду України.</p> <p>На час перевірки мостовий кран колдової дії в/п 400/80 тс (рег. № 10031), мостовий кран в/п 200/32 тс (рег. №10026), згідно дозволу №1503.12.30, вантажопасажирський ліфт в/п 0,5тс (рег. №3794), пасажирський ліфт в/п 0,5тс (рег. №3788), посудини, що працюють під тиском (рег.№12783, 12784, 12814, 12815, 12755, 12756, 12722, 12723, 12948, 12949) пройшли технічний огляд згідно нормативно-правових актів з охорони праці.</p>
	<p>Організація системи управління охороною праці та забезпечення безпечної експлуатації обладнання у ВП ЮУАЕС відповідає вимогам нормативно-правових актів з охорони праці.</p>	<p><b>ВИСНОВОК</b></p>

<b>Результат обстеження</b>	
<b>Пункт плану</b>	<b>Зміст пункту</b>
<b>11.</b>	<b>Додержання державних санітарних норм, правил та гігієнічних нормативів для забезпечення безпеки людини та довкілля</b>
11.1	<p>Майданчик ВП ЮУАЕС розташований в Арбузинському районі Миколаївської області, на лівобережжі середньої течії річки Південний Буг. Техніко-економічне обґрунтування спорудження АЕС було виконано Харківським відділенням інституту «Атоменергопроект» (нині ВАТ ХНПКИ «Енергопроект»). Відстань від берегової лінії річки до найближчого головного корпусу (блоку № 1) складає 2,7 км.</p> <p>Майданчик під будівництво АЕС був обраний та узгоджений у встановленому порядку в 1971 році. Розміри санітарно-захисної зони та зони спостереження встановлені згідно з проектом та визначені такими картами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Санітарно-захисна зона ВП «Южно-Українська АЕС» ПН.0.0026.0172;</li> <li>– Зона спостереження ВП «Южно-Українська АЕС» ПН.0.0026.0173.</li> </ul> <p>Радіаційний контроль навколишнього середовища виконується згідно з РГ.0.0026.0120 «Регламентом радіаційного контролю ВП ЮУАЕС», узгодженим Головним Державним санітарним лікарем м. Южноукраїнська і Держатомрегулювання України.</p> <p>Допустимі рівні викидів і скидів радіоактивних речовин в навколишнє середовище встановлені документом РГ.0.0026.0159 «Допустимий газо-аерозольний викид і допустимий водний скид радіоактивних речовин в довкілля ВП «Южно-Українська АЕС» (радіаційно гігієнічний регламент першої групи)», узгодженим МОЗ України. Контроль за викидами здійснюється шляхом вимірювання в вентиляційних трубах ВП ЮУАЕС об'ємної активності довгоживучих радіонуклідів, інертних радіоактивних газів та радіонуклідів йоду щоденно, та інших радіонуклідів щомісячно. Контроль за рідкими скидами здійснюється шляхом вимірювання концентрації радіонуклідів в сбросних водах перед їх скидом в ставок охолоджувач.</p> <p>З метою закріплення досягнутого рівня радіаційного благополуччя, оперативного виявлення незапланованої зміни радіаційного стану, практичної реалізації принципів неперевищення доз і оптимізації радіологічного захисту в ВП ЮУАЕС встановлені контрольні рівні викидів, скидів радіоактивних речовин в довкілля і доз опромінення персоналу. КР встановлені документом «Контрольні рівні викидів і скидів радіоактивних речовин в довкілля і доз опромінення персоналу. КР встановлені документом «Контрольні рівні викидів і скидів радіаційно-гігієнічний регламент першої групи» РГ.0.0026.0035», узгодженим МОЗ України.</p> <p>Радіаційний моніторинг навколишнього середовища району розташування ВП ЮУАЕС проводиться лабораторією зовнішньої дозиметрії (ЛЗД) ЦРБ, яка атестована на право проведення робіт у цій сфері (Свідоцтво УУ-2/9-57-3 від 09.11.2009 чинне до 09.11.2014).</p> <p>Нагляд за діяльністю ЛЗД здійснюється шляхом проведення регулярних інспекційних перевірок за участю</p>
11.2	<p>Перевірка наявності проведення радіаційного контролю в СЗЗ і ЗН</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>представників Держпоживстандарту України, Держагмониторингу України та Державного управління екології та природних ресурсів в Миколаївській області.</p> <p>В процесі моніторингу радіаційного впливу ВП ЮУАЕС на доквілля в СЗЗ та ЗС проводиться контроль інтегральної дози та потужності дози, вмісту радіонуклідів в атмосферному повітрі, атмосферних випадіннях, рослинності, ґрунті, а також у воді, донних відкладеннях, рибі та водоростях р. Південний Буг і ставка охолоджувача Ташлик.</p> <p>Контроль метеорологічних параметрів в районі розташування ВП ЮУАЕС здійснюється стаціонарною гідрометеостанцією відділу охорони навколишнього середовища ВП ЮУАЕС та двома метеопостами зі складу автоматизованої системи контролю радіаційної обстановки (АСКРО). У випадку аварії інформація про метеорологічні параметри передається з метеопостів АСКРО до ЛЗД ЦРБ і кризових центрів для прогнозування та оцінки наслідків радіоактивного викиду.</p> <p>Спостереження за радіаційною обстановкою на проммайданчику, СЗЗ та ЗС ВП ЮУАЕС здійснюється за допомогою постів радіаційного контролю АСКРО. АСКРО призначена для оцінки та прогнозування радіаційної обстановки в режимі нормальної експлуатації АЕС, при проектних та проектних аваріях, а також під час зняття АЕС з експлуатації.</p> <p>До складу АСКРО входять 12 постів радіаційного контролю на проммайданчику (10 постів контролю ПЕД та 2 пости контролю об'ємної активності рідких скидів), 13 периферійних постів контролю ПЕД на території СЗЗ і ЗС.</p> <p>Відповідно до графіка реалізації п.24401 КзППБ на 2013 р. у жовтні 2013 року повинні бути поставлені 4 аспіраційних поста контролю об'ємної активності радіоактивних аерозолів і йоду в повітрі, а до 15.11.2013р. 2 пересувні лабораторії радіологічного контролю.</p>
11.3	Оцінка впливу ВП ЮУАЕС на навколишнє середовище та персонал	<p>З моменту пуску першого блоку ВП ЮУАЕС перевищення допустимих рівнів викидів і скидів радіоактивних речовин в навколишнє середовище не зареєстровано. Значення викидів і скидів на кілька порядків нижче значень допустимих рівнів. За останні 10 років не було зафіксовано перевищення контрольних та адміністративно-технологічних рівнів викидів і скидів. Індекс газо-аерозольних викидів ВП ЮУАЕС в 2012 році по групам радіонуклідів склав 0,18 % від допустимого викиду. Індекс скиду радіонуклідів в ставок охолоджувач склав 2,43 % від допустимого скиду.</p> <p>Значення середньорічної потужності дози в ЗС знаходяться на рівні «нульового фону».</p> <p>Усереднені значення середньорічної потужності дози гамма-випромінювання за 30 років експлуатації ВП ЮУАЕС по ЗС знаходяться в діапазоні від 0,125 до 0,15 мкЗв/годину.</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>Аналіз результатів вимірювань в ЗС демонструє, що доза опромінення населення, яке проживає в ЗС, формується переважно за рахунок радіонуклідів природного походження.</p> <p>Колективна доза опромінення персоналу, включаючи персонал підрядних організацій, під ремонту та експлуатації енергоблоків ВП ЮУАЕС в 2012р. склала 2008,5 мЗв, що на 1036,7 мЗв менше ніж в 2011 році, а річна колективна доза на один енергоблок (1000 МВт) – 0,7 люд.Зв/блок (порівняно з 1,0 люд.Зв/блок в 2011р.), що відповідає хорошій світовій практиці.</p> <p>Середня індивідуальна доза персоналу в 2012 склала 0,706 мЗв, що на 0,302 мЗв менше ніж в 2011 р. Протягом останніх 20 років спостерігається чітка тенденція до зниження як індивідуальних, так і колективних доз опромінення персоналу ВП ЮУАЕС та персоналу підрядних організацій.</p>
		<p style="text-align: center;"><b>ВИСНОВКИ</b></p> <p>Значення радіоактивних викидів та скидів на кілька порядків нижче допустимих рівнів. За останні десять років не було зафіксовано перевищення значень не тільки допустимих рівнів, а й контрольних та адміністративно-технологічних рівнів викидів та скидів. Значення середньорічної потужності дози в зоні спостереження ВП ЮУАЕС не перевищують значень потужності дози, що спостерігалися до пуску першого блоку ВП ЮУАЕС, і знаходяться на рівні «фонових» значень.</p> <p>Санітарній стан за радіаційними параметрами енергоблоків ВП ЮУАЕС підтверджує їхню відповідність вимогам нормативних документів з радіаційної безпеки України</p>

Результат обстеження																																								
Пункт плану	Зміст пункту																																							
12.1	<p><b>Додержання норм та правил екологічної безпеки, пов'язаної з діяльністю АЕС</b></p> <p>Природоохоронна діяльність ВП ЮУАЕС здійснюється відповідно до Закону України «Про охорону навколишнього природного середовища» і включає діяльність по моніторингу навколишнього середовища в санітарно-захисній зоні і зоні спостереження, контроль і аналіз викидів і скидів в навколишнє середовище, поводження з відходами, розробки заходів щодо зниження впливу ВП ЮУАЕС на навколишнє середовище.</p> <p>На даний час ВП ЮУАЕС проводиться робота з підготовки до сертифікації системи екологічного управління на відповідність стандарту ISO 14001:2004. Проведення сертифікаційного аудиту заплановане на 2014 рік.</p> <p>Заходи щодо екології, охорони навколишнього середовища і раціонального використання природних ресурсів включаються в щорічний комплексний план організаційно-технічних заходів (КПОТМ) ВП «Южно-Українська АЕС». У 2012 році згідно з КПОТМ (наказ № 1 від 01.01.2012) заплановано і виконано 5 заходів.</p>																																							
12.2	<p>ВП ЮУ АЕС здійснює викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря на підставі дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами, виданих Управлінням екології та природних ресурсів Миколаївської обласної Державної адміністрації. Перелік дозволів на викид приведено у таблиці</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Таблиця</th> </tr> <tr> <th>№ п/п</th> <th>Найменування (номер) дозволу</th> <th>Дата видачі дозволу</th> <th>Термін дії дозволу</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Дозвіл № 4810100000-17</td> <td>16.08.2013</td> <td>5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Дозвіл № 4810100000-18</td> <td>16.08.2013</td> <td>5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Дозвіл № 4810100000-19</td> <td>16.08.2013</td> <td>5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Дозвіл № 4810100000-20</td> <td>16.08.2013</td> <td>5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>Дозвіл № 4810100000-21</td> <td>16.08.2013</td> <td>5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>Дозвіл № 4822055200-10</td> <td>16.08.2013</td> <td>5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>Дозвіл № 4820382601-3</td> <td>16.08.2013</td> <td>5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>Дозвіл № 4820300000-4</td> <td>16.08.2013</td> <td>5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018</td> </tr> </tbody> </table> <p>Попередньо діяв дозвіл від 18.08.2008 № 48/0800000-8 (з терміном дії до 18.08.2013).</p> <p>Відповідно до «Звіту про інвентаризацію джерел викидів забруднюючих речовин (ЗР) в атмосферне повітря ВП ЮУАЕС здійснює викид в атмосферне повітря забруднюючих речовин від 405 джерел викиду.</p>	Таблиця			№ п/п	Найменування (номер) дозволу	Дата видачі дозволу	Термін дії дозволу	1	Дозвіл № 4810100000-17	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018	2	Дозвіл № 4810100000-18	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018	3	Дозвіл № 4810100000-19	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018	4	Дозвіл № 4810100000-20	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018	5	Дозвіл № 4810100000-21	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018	6	Дозвіл № 4822055200-10	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018	7	Дозвіл № 4820382601-3	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018	8	Дозвіл № 4820300000-4	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018
Таблиця																																								
№ п/п	Найменування (номер) дозволу	Дата видачі дозволу	Термін дії дозволу																																					
1	Дозвіл № 4810100000-17	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018																																					
2	Дозвіл № 4810100000-18	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018																																					
3	Дозвіл № 4810100000-19	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018																																					
4	Дозвіл № 4810100000-20	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018																																					
5	Дозвіл № 4810100000-21	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018																																					
6	Дозвіл № 4822055200-10	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018																																					
7	Дозвіл № 4820382601-3	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018																																					
8	Дозвіл № 4820300000-4	16.08.2013	5 років, з 18.08.2013 по 18.08.2018																																					

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>з них 92 – неорганізовані.</p> <p>Основні джерела викидів розташовані на наступних проммайdanчикках:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Проммайdanчик № 1 - ВП ЮУАЕС (основний майdanчик)</li> <li>– Проммайdanчик № 2 - Відкритий розподільчий пристрій 330 кВ (ВРП-330 кВ).</li> <li>– Проммайdanчик № 3 - Відкритий розподільчий пристрій 750 кВ (ВРП-750 кВ).</li> <li>– Проммайdanчик № 4 - Шламонакопичувач.</li> <li>– Проммайdanчики № 5-7 - Автотранспортне господарство (АТГ-1, АТГ-2, АТГ-3).</li> <li>– Проммайdanчик № 8 - Очисні споруди промаслених замазучених стоків (ОС ЗЗС).</li> <li>– Проммайdanчик № 9 – Районна підстанція 150/35/10 кВ (РП).</li> <li>– Проммайdanчики № 10, 12, 13, 15-17 - Будівельно-монтажне управління (БМУ 1 -БМУ-5)</li> <li>– Проммайdanчик № 11 - Деревообробна дільниця ремонту - будівельного цеху (ДД РБЦ).</li> <li>– Проммайdanчик № 14 - Дільниця централізованого ремонту цеху теплової автоматики та вимірювань (ДЦР ЦТАВ).</li> <li>– Проммайdanчик № 18 - Ділянка гідротехнічних споруд турбінного цеху 2.</li> <li>– Проммайdanчик № 19 - Ташлицька ГАЕС.</li> <li>– Проммайdanчик № 20 - База цеху водопровідно - каналізаційного господарства та теплових мереж (база ЦВКГ та ТМ).</li> <li>– Проммайdanчик № 21 - Олександрівська ГЕС.</li> <li>– Проммайdanчик № 22 - Очисні споруди господарчо-побутової каналізації (ОС ГПК).</li> <li>– Проммайdanчик № 23 - Водопровідні очисні споруди № 2 (ВОС -2 ЦВКГ та ТМ).</li> </ul> <p>На підприємстві ведеться первинна звітна документація - журнал ПОД-2.</p> <p>Газоочисним устаткуванням обладнано 22 джерела викиду ЗР.</p> <p>Інструментальний контроль за викидами ЗР в атмосферне повітря виконується ЕХЛ ВОНС СВНтаПБ відповідно з РГ.0.3708.0104«Об'єм інструментального контролю стаціонарних джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря» з дотриманням періодичності контролю, вказаної в умовах дозволів на викид).</p> <p>Для обліку виконання заходів щодо охорони атмосферного повітря на підприємстві заведений журнал ПОД-2.</p> <p>Протягом 2012 року заходу щодо охорони атмосферного повітря не планувалися.</p> <p>Визначення об'ємів викидів ЗР проводиться з урахуванням кількості викидів ЗР на підставі «Документів, у яких обґрунтовуються обсяги викидів ...», з урахуванням фактичного часу роботи устаткування, відомостей</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>про витрату палива, матеріалів, наданих ВОНС СВНтаПБ підрозділами ВП ЮУАЕС.</p> <p>Звіт про охорону атмосферного повітря ВП ЮУАЕС за формою № 2-ТП (повітря) надається в головне управління статистики, державне управління охорони навколишнього середовища та до ДП «НАЕК «Енергоатом» щоквартально.</p> <p>Забір води для оборотного водопостачання ВП ЮУАЕС (підживлення Ташлицької водоїми-охолоджувача) проводиться з річки Південний Буг.</p> <p>У 2012 році ВП ЮУАЕС в Державному управлінні охорони навколишнього природного середовища в Миколаївській області було отримано дозвіл на спецводокористування № 3563А/НИК від 16.03.2012 з терміном дії до 16.03.2016 року (попередньо діяв дозвіл на спецводокористування № 3068А/НИК від 18.03.2010).</p> <p>Згідно дозволу на спецводокористування встановлено ліміт забору води з р. Південний Буг для підживлення Ташлицької водоїми - охолоджувача в об'ємі 90 700 тис. м3/рік (248493,2 м3/добу). За 2012 рік фактичний об'єм забору склав 64 859 тис. м3.</p> <p>Експлуатація Ташлицької водоїми – охолоджувача здійснюється на підставі «Регламента продукції Ташлицького водоема - охладителя ОП ЮУАЭС в Александровское водохранилище». РГ.0.3708.0113.</p> <p>Облік води, що забирається з річки Південний Буг, проводиться за допомогою гідрологічної вертушки ГР-21 з використанням кривої витратної характеристики приладу.</p> <p>Водозабір знаходиться в робочому стані, розташований на лівому березі р. Південний Буг та використовується для підживлення Ташлицької водоїми-охолоджувача постійно протягом року. На водозабір встановлено 4 насоси ЦН-3000/197 загальною потужністю 3,2 м3/с, та його обладнано рибозахисним пристроєм «парасолькового типу». У 2013 році проведено водозабірне обстеження водозабору (акт №022-106 від 10.06.2013).</p> <p>Система технічного водопостачання “відповідальних” споживачів (реакторного відділення та дизельгенераторної станції) зворотна, замкнута. Як охолоджувачі використовуються вентиляційні градирні (блоки №1,2) та бризгальні басейни (блок №3). Вода використовується в замкнутому циклі без скиду в Ташлицьке водосховище</p> <p>Об'єм питної води, що надходить до проммайданчику ЮУАЕС, визначається за допомогою витратоміру СТВ-150. На господарсько-питні потреби ВП ЮУАЕС в 2012 році витрачено 928,9 тис.м3.</p> <p>ВП ЮУАЕС експлуатує очисні споруди господарської каналізації (ОС ГПК) міста Южноукраїнська (потужністю 34,5 тис.м3/добу) і очисні споруди проммайданчику потужністю 4,2 тис.м3/добу. Скид</p>
12.3	Охорона та раціональне використання водних ресурсів	



Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>попередньо очищених стічних вод ОС ГПК здійснюється до третього біологічного ставка та в подальшому до Ташлицької водойми-охолоджувача. Об'єм води, що надходить з ОС ГПК в Ташлицьку водойми-охолоджувач, враховується ультразвуковим витрагоміром УВР-010. Об'єм скинутих стоків склав в 2012 році 3159,5 тис.м3 .</p> <p>Промислові умовно-чисті стоки і дощові води з території проммайданчику відводяться в мережу промислово-зливової каналізації. Об'єм води, що пройшов через ОСПЗК (очисні споруди промзливової каналізації), складає 1167,2 тис.м3.</p> <p>Також на підприємстві експлуатуються очисні споруди замаслених і замазучених стоків, потужність яких складає 100 м3/годину. За звітний період на УО ЗЗС було очищено 298,2 тис.м3 стоків. Після УО ЗЗС стоки по трубопроводу ПЗК поступають на очисні споруди промзливової каналізації і надалі скидаються в Ташлицьку водойми-охолоджувач.</p> <p>ВП ЮУАЕС проводить безперервне продування Ташлицької водойми-охолоджувача в Олександрівське водосховище на р. Південний Буг.</p> <p>За якістю вода, що скидається в Олександрівське водосховище під час продувки відноситься до категорії нормативно чистих. Впродовж 2012 року в Олександрівське водосховище при продувці скинуто 35750520 м3 води.</p> <p>Проект ГДС для продувочних вод Ташлицької водойми-охолоджувача ВП ЮУАЕС затверджений Держуправлінням охорони навколишнього природного середовища в Миколаївській області в 2012 році як документ у складі дозволу на спеціальне водокористування.</p> <p>Гранично допустимий скид забруднюючих речовин в продувочних водах ТВО за 2012 рік і перше півріччя</p>
		<p>Об'єм скиду продувочних вод контролюється персоналом гідротехнічної служби ТЦ-2. Ведеться «Журнал учета продувки» №371/ГТС.</p> <p>За якістю вода, що скидається в Олександрівське водосховище під час продувки відноситься до категорії нормативно чистих.</p> <p>Впродовж 2012 року в Олександрівське водосховище при продувці скинуто 35750520 м3 води.</p> <p>Проект ГДС для продувочних вод Ташлицької водойми-охолоджувача ВП ЮУАЕС затверджений Державним управлінням охорони навколишнього природного середовища в 2012 році як документ в складі дозволу на спеціальне водокористування.</p> <p>Контроль за якістю продувочних вод, а також температурою води на скид, контролюється екологічною лабораторією ВОНС. За результатами хімічних досліджень перевищень ГДК, ГДС забруднюючих речовин та температури в продувочних водах в 2012 році та 1 півріччі 2013 року не зафіксовано.</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
12.4	Поводження з відходами хімічними речовинами	<p>На ВП ЮУАЕС розроблено та затверджено наказом гендиректора від 30.05.2012 №588 «Положение о порядке специспользования в ОП ЮУАЕС» ПЛ.0.3708.0149, в якому прописані вимоги до охорони і використання водних ресурсів.</p> <p>Журнали первинного обліку об'ємів забору води і скидання зворотних вод ведуться в ГТС ТЦ-2 та ВОНС СВНтаПБ. Облік ведеться своєчасно і в повному обсязі.</p> <p>Звіт про використання води кварталний, річний 2–ТП (водхоз) заповнюється на підставі журналів первинного обліку ПОД 11,12,13.</p> <p>На виконання Закону України «Про відходи» згідно постанови КМУ №1218 від 03.08.1998 року «Про затвердження Порядку розроблення, затвердження і перегляду лімітів на утворення та розміщення відходів» ВП ЮУАЕС погоджені ліміти на утворення та розміщення відходів в навколишньому природному середовищі на 2013 рік та отримані наступні дозволи на їх розміщення у 2013 році:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– №3727 від 08.04.2013 Міністерства екології та природних ресурсів України (небезпечні);</li> <li>– №21.06/13 від 13.08.2012 Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Миколаївській області (Ш-IV клас безпеки);</li> <li>– № 04.11/13 від 13.08.2012 Державного управління охорони навколишнього природного середовища в Миколаївській області(Ш-IV клас безпеки, б/в «Дружба»).</li> </ul> <p>Поводження з відходами здійснюється згідно ПЛ.0.3708.0079 «Положення про поведження з нерадіоактивними відходами у ВП ЮУАЕС» та посадових інструкцій. Наказом генерального директора від 18.12.09 №1874 «Про введення в дію у ВП ЮУАЕС типової форми первинної облікової документації № 1-ВТ» призначені посадові особи відповідальні за ведення первинного поточного обліку утворення та руху відходів.</p> <p>ДП НАЕК «Енергоатом» в Мінкоресурсів України одержано ліцензію (серія АД №075618 від 20.11.2012 року) на здійснення операцій у сфері поведження з небезпечними відходами (збирання, перевезення, зберігання, утилізація, видалення). Термін дії ліцензії до 26.07.2016 року. ВП ЮУАЕС має договір обов'язкового страхування цивільної відповідальності суб'єкта господарювання підвищеної екологічної безпеки № 2299933 від 14.04.2013 зі ЧАО «Страховая компания «АХА Страхование».</p> <p>У ВП ЮУАЕС утворюється 62 види нерадіоактивних відходів.</p> <p>На виконання наказу генерального директора від 03.06.09 №835 «Про введення реєстру місць тимчасового зберігання нерадіоактивних відходів» у ВП ЮУАЕС визначені місця тимчасового зберігання для кожного виду відходів в усіх структурних підрозділах, у яких утворюються нерадіоактивні відходи.</p> <p>Згідно «Положення про поведження з нерадіоактивними відходами у ВП ЮУАЕС» данні відходи</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>розподілені на наступні категорії:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– відходи, які мають ресурсну цінність;</li> <li>– відходи (у тому числі небезпечні), які підлягають передачі спеціалізованим організаціям;</li> <li>– промислові відходи;</li> <li>– побутові відходи.</li> </ul> <p>Відходи, які мають ресурсну цінність, такі як відпрацьовані акумуляторні батареї, відпрацьовані мастила, відходи деревообробки, бій скла, макулатура та ін. збираються окремо по видах відходів та передаються у ЮУВ «ВП Складське господарство» для подальшої реалізації спеціалізованим підприємствам.</p> <p>Відходи (у тому числі небезпечні), такі як відпрацьовані люмінесцентні лампи, відходи забруднені нафтопродуктами (ганчір'я, фільтри, пісок, ґрунт), шлами та емульсії нафтопродуктів, та ін. збираються окремо по видах відходів та передаються спеціалізованим організаціям, які мають відповідну ліцензію щодо поводження з небезпечними відходами.</p> <p>Промислові відходи такі як будівельні відходи, антрацитова крихта, зношене взуття, відходи теплоізоляції, неділові ґрунти та ін. збираються окремо по видах відходів та вивозяться на звалище неділових ґрунтів та промислових відходів (Паспорт місця видалення відходів від 24.01.06 № 15/3, 4-2/Д5).</p> <p>Побутові відходи збираються та передаються комунальній службі на договірній основі для розміщення на полігоні побутових відходів м. Южноукраїнська.</p> <p>Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 20.06.1995 року №440 «Про затвердження Порядку одержання дозволу на виробництво, зберігання, транспортування, використання, захоронення, знищення та утилізацію отруйних речовин, продуктів біотехнології та інших біологічних агентів» ВП ЮУАЕС отримано в Міністерстві екології та природних ресурсів України дозволу на зберігання і використання:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– кислоти соляної в кількості 10 т/рік – дозвіл за №253/13 терміном дії до 21.03.2014 року;</li> <li>– гідрозин гідрату в кількості 8 т/рік – дозвіл за №09/426 терміном дії до 04.12.2014 року.</li> </ul>
12.5	Відомчий лабораторний контроль стану навколишнього природного середовища	<p>Еколого-хімічна лабораторія ВОНС ВП ЮУАЕС атестована органом з атестації вимірвальних та калібрувальних лабораторій головною організацією метрологічної служби НАЕК «Енергоатом», та правомірна виконувати метрологічні роботи. Свідоцтво про атестацію від 15.07.2010 № YU-4/9-57-4, дійсне до 15.07.2015.</p> <p>Еколого-хімічна лабораторія відповідає критеріям атестації вимірвальних лабораторій згідно вимогам «Правил уповноваження та атестації у державній метрологічній системі» та атестована на право вимірювань, результати яких використовуються під час контролю стану навколишнього природного середовища.</p> <p>Лабораторія виконує фізико-хімічні вимірювання показників водних ресурсів, викидів забруднюючих</p>

Пункт плану	Зміст пункту	Результат обстеження
		<p>речовин стаціонарних джерел ВП ЮУ АЕС, атмосферних опадів згідно галузі агестації.</p> <p>У ЕХЛ діє система якості, яка забезпечує об'єктивність та достовірність результатів вимірювань згідно розроблених та впроваджених процедур внутрішньолабораторного контролю якості вимірювань згідно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– КНД 211.1.4.044-95 «Метрологічне забезпечення. Внутрішньо лабораторний контроль похибок визначень складу проб вод»;</li> <li>– КНД 211.1.4.062-97 «Метрологічне забезпечення. Внутрішній та зовнішній контроль якості вимірювань складу і властивостей проб викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря».</li> </ul> <p>Аналітичним центром Українського науково-дослідного інституту екологічних проблем (УкрНДЦЕП) м. Харків здійснюється перевірка точності результатів вимірювань показників якості природних та технологічних вод, проведених ЕХЛ за допомогою атестованих шифрованих проб по 14 показникам. Результат експертизи позитивний.</p>
		<p style="text-align: center;"><b>ВИСНОВКИ:</b></p> <p>ВП ЮУАЕС щорічно розробляються та впроваджуються заходи щодо охорони навколишнього природного середовища і раціонального використання природних ресурсів.</p> <p>Нерадіаційні фактори, що характеризують роботу ВП ЮУАЕС знаходяться в межах встановлених лімітів та нормативних показників.</p> <p>На час проведення інспекційної перевірки діяльність ВП ЮУАЕС здійснювалась у відповідності до вимог чинного природоохоронного законодавства та нормативних документів.</p>

## ЗАГАЛЬНІ ВИСНОВКИ

1. Комісія Держатомрегулювання України в ході проведення комплексного інспекційного обстеження встановила наступне.

1.1 Умови ліцензії серії ЕО № 000064 від 19 липня 2002 року на право здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерних установок Южно-Української АЕС» (із зміною 6) виконуються.

1.2 Стан виконання на енергоблоці №1 Южно-Української АЕС заходів «Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій», заходів по усуненню відхилень від вимог норм та правил з ядерної та радіаційної безпеки з урахуванням прийнятих технічних рішень дає підстави констатувати про можливість їх впровадження у обсягах, визначених Постановою Колегії Держатомрегулювання України № 18 від 20 грудня 2012 року до завершення ППР-2013.

Виконана оцінка технічного стану елементів СВБ, у тому числі критичних елементів, обґрунтована можливість їх експлуатації у понадпроектний термін, встановлено статус кваліфікації обладнання. Для підтримання в прийнятних межах деградації обладнання, систем та елементів, важливих для безпеки, в понадпроектному періоді повинна виконуватись Програма управління старінням елементів енергоблоку №1 Южно-Української АЕС.

На момент перевірки не завершено роботи з усунення зауважень державної експертизи з ядерної та радіаційної безпеки по 3 з 15 розділів Звіту з періодичної переоцінки безпеки.

1.3 Весь персонал, допущений до самостійної роботи на посадах ПШУР, НЗРЦ, НЗБ, має діючі ліцензії. Для підготовки оперативного персоналу енергоблоку № 1 використовується повномасштабний тренажер ПМТ-1. Планування та організація підготовки персоналу ВП «Южно-Українська АЕС» проводиться у відповідності до вимог нормативно-правових актів у сфері використання ядерної енергії.

1.4 Організація експлуатації та експлуатаційна документація відповідає вимогам нормативно-правових актів у сфері використання ядерної енергії. Виробнича, проектна, експлуатаційна та ремонтна документація розробляється на основі нормативних і проектних документів, типових інструкцій, положень, стандартів підприємства, а також з урахуванням досвіду експлуатації.

1.5 Система охорони, організація пропускового та внутрішньооб'єктового режимів, стан інженерно-технічних засобів системи фізичного захисту, готовність сил та засобів до дій у разі виникнення надзвичайної або кризової ситуації та організація взаємодії силових структур відповідають вимогам законодавчих та нормативно-правових актів України з організації фізичного захисту ЯУ, ЯМ, РАВ та інших ДІВ.

1.6 Стан аварійної готовності і реагування ВП «Южно-Українська АЕС» відповідає вимогам законодавчих, інших нормативно-правових актів у сфері використання ядерної енергії, захисту населення і територій від надзвичайних ситуацій техногенного і природного характеру.

1.7 У ВП «Южно-Українська АЕС» розроблена та впроваджена система управління якістю. Завдання, функції та взаємовідносини елементів організаційної структури, повноваження та відповідальність керівників вищої ланки управління визначені відповідними документами. Система менеджменту ВП «Южно-Українська АЕС» сертифікована на відповідність вимогам міжнародного стандарту ISO 9001:2008.

1.8 Стан радіаційної безпеки та поводження з радіоактивними відходами ВП «Южно-Українська АЕС» відповідає вимогам нормативно-правових актів у сфері використання ядерної енергії. Заходи, визначені «Комплексною програмою поводження з РАВ ДП НАЕК «Енергоатом» на період 2012-2016 р.р.» ПМ-Д.0.18.174-12, виконуються у встановлені терміни. Вимоги регламентів та інструкцій з РБ та з експлуатації сховищ РАВ дотримані. Функціонування системи обліку, ідентифікації та реєстрації РАВ відповідає вимогам чинних нормативних документів.

1.9 З урахуванням проведеної роботи з реконструкції та модернізації систем протипожежного захисту, стан виконання протипожежних заходів, цивільного захисту, техногенної безпеки та готовності 1-ДПРЗ по охороні ВП «ЮУАЕС» до дій за призначенням у разі виникнення пожеж або надзвичайних ситуацій забезпечує підвищення рівня безпеки енергоблоку № 1 і відповідає вимогам законодавчих та нормативно-правових актів у сфері цивільного захисту, пожежної та техногенної безпеки.

1.10 Організація системи управління охороною праці та забезпечення безпечної експлуатації обладнання у ВП «Южно-Українська АЕС» відповідає вимогам нормативно-правових актів з охорони праці.

1.11 Санітарний стан за радіаційними параметрами енергоблоків ВП «Южно-Українська АЕС» підтверджує їхню відповідність вимогам нормативних документів з радіаційної безпеки України (НРБУ-97 і ОСПУ-2005).

1.12 Енергоблоки ВП «Южно-Українська АЕС» (у тому числі енергоблок №1) експлуатуються у відповідності до вимог чинного природоохоронного законодавства та нормативних документів; нерадіаційні фактори, що характеризують роботу ВП «Южно-Українська АЕС», знаходяться в межах встановлених лімітів та нормативних показників.

2 З урахуванням висновків за напрямками комплексного інспекційного обстеження, Комісія Держатомрегулювання України констатує наступне:

2.1 Надані ДП НАЕК «Енергоатом» (ВП «Южно-Українська АЕС») документи для внесення змін (переоформлення) ліцензії серія ЕО №000064 від 19 липня 2002 року на право здійснення діяльності на етапі життєвого циклу «експлуатація ядерної установки «Южно-Українська АЕС» щодо продовження терміну експлуатації енергоблоку №1 Южно-Української АЕС є повними, достовірними та відображають фактичний стан справ.

2.2 На момент перевірки ДП НАЕК «Енергоатом» (ВП «Южно-Українська АЕС») має всі умови щодо можливості провадження заявленої діяльності з експлуатації енергоблоку №1 Южно-Української АЕС у понадпроектний термін.

Акт комплексного інспекційного обстеження видали:

**Гашев М.Х.**

---

**Краснощоченко В.М.**

---

**Столярчук Б.В.**

---

**Гребенюк Ю.П.**

---

**Жинжер А.І.**

---

**Шепітчак А.В.**

---

**Кабашний А.Б.**

---

**Новак В.М.**

---

**Кулешов С.В.**

---

**Волівач Л.Л.**

---

**Анохін С.В.**

---

**Зелений О.В.**

---

**Шугайло О.П.**

---

**Рижов Д.І.**

---

**Литвинська Т.В.**

---

