

ACTA DE INSPECCIÓN

y _____, funcionarios del Consejo de Seguridad Nuclear, acreditados como inspectores,

CERTIFICAN: Que, desde el uno de abril, al treinta de junio de dos mil veintidós, se personaron, al menos uno de los inspectores y de acuerdo al horario laboral, en la Central Nuclear de Cofrentes, radicada en Cofrentes (Valencia). Esta instalación cuenta con Autorización de Explotación concedida por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico el veinte de marzo de dos mil veintiuno.

El titular fue informado de que la inspección tenía por objeto la realización de las actividades trimestrales de inspección de acuerdo a los procedimientos del Sistema Integrado de Supervisión de Centrales (SISC) correspondientes a la inspección residente.

La inspección fue recibida por _____ (Director de Central) y otros técnicos del titular.

Los representantes del titular de la instalación fueron advertidos previamente al inicio de la inspección que el acta que se levante, así como los comentarios recogidos en la tramitación de la misma, tendrán la consideración de documentos públicos y podrán ser publicados de oficio, o a instancia de cualquier persona física o jurídica. Lo que se notifica a los efectos de que el titular exprese qué información o documentación aportada durante la inspección podría no ser publicable por su carácter confidencial o restringido.

De la información suministrada por el personal técnico de la instalación a requerimiento de la inspección, así como de las comprobaciones tanto visuales como documentales realizadas directamente por la misma, se obtienen los resultados siguientes:

PA.IV.201. Programa de identificación y resolución de problemas.

La inspección ha ejecutado la revisión rutinaria de este procedimiento, destacando lo siguiente:

Desde el día 1 de abril al 30 de junio de 2022, el titular ha abierto 429 No Conformidades (NC), 37 Propuestas de Mejora (PM), 15 Requisitos Reguladores (RR) y 216 acciones de las cuales (a fecha 30 de junio de 2022):

- No Conformidades: 0 categoría A, 4 categoría B, 46 categoría C, 370 categoría D y 9 pendientes de categorización definitiva.
- Acciones: 11 de prioridad 1, 34 de prioridad 2, 67 de prioridad 3, 104 de prioridad 4.

Las No Conformidades de categoría B eran las siguientes:

- NC-33671. ISN 2022-04: SCRAM POR SEÑAL DE CIERRE RAPIDO DE VALVULAS DE CONTROL.
- NC-33706. ISN 2022-05: PARADA NO PROGRAMADA POR INCREMENTO DE LA TENDENCIA DE ARRANQUES DEL SUMIDERO DE SUELOS DEL POZO SECO.
- NC-33707. SE OBSERVA EN LA CAJA DE AIRE DEL TURBOCOMPRESOR (MOTOR A - GD DIV II).
- NC-33755. ODM 2022-02: INCREMENTO EN EL SUMIDERO SUELOS DW.

Las Acciones de prioridad 1 eran las siguientes:

- CO-1-33599. MODIFICACIÓN PROCEDIMIENTO PRUEBA INFILTRACIONES CAGE.
- CO-2-33599. MODIFICAR PROCEDIMIENTO PEI 4.04.
- CO-3-33599. MODIFICACIÓN ESTUDIO FINAL DE SEGURIDAD.
- CO-1-33678. PROPUESTA DE CAMBIO A ETFM 4.4.2.1.B.
- AC-7-33706. REVISIÓN CÁLCULO ORIGINAL DEL ISOMÉTRICO.
- AC-8-33706. ESTUDIO SITUACIONES OPERATIVAS.
- AC-9-33706. CARACTERIZAR Y ESTUDIAR EL ORIGEN DEL DEFECTO.
- AC-10-33706. REPARACIÓN DE LÍNEA AFECTADA.
- AC-11-33706. INSPECCIÓN DE UNIONES ANÁLOGAS.
- AC-12-33706. ESTUDIO DE VIBRACIONES DE LAS LÍNEAS.
- AC-13-33706. REALIZAR ACCIONES DEL PLAN DE VIBRACIONES.

Dentro de este apartado la inspección ha comunicado al titular:

- 5 de abril de 2022. Edificio Reactor. Cota: +11.500. Cubículo: F.4.04

Etiqueta identificativa de la válvula P54FF051 parcialmente rota.

El titular emitió la demanda WG-12803213.

- 7 de abril de 2022. Edificio Servicios. Cota: +11.000. Cubículo: S.2.06

Movimiento de la barra de control 40-09 desde la posición de totalmente insertada a totalmente extraída, en aplicación de CLO 3.0.5, para realizar SCRAM individual, con el fin de comprobar la operabilidad tras mantenimiento en la HCU. El titular ejecutó el scram individual pero comprobó que se incumplían los prerrequisitos del procedimiento, dando la prueba como inválida, manteniendo la barra de control incomunicada e inoperable.

El titular abrió la No Conformidad NC-34376 que está en análisis.

- 11 de mayo de 2022. Edificio Diesel. Cota: +0.200. Cubículo: Tanques GO Filtro P60DD006 de aspiración de bomba P60CC005 sin identificaciones. El titular abrió la No Conformidad NC-33916 y emitió la demanda WG-12813209.
- 12 de mayo de 2022. Edificio Combustible. Cota: +15.500. Cubículo: F.4.04 Válvula G41F077 cuenta con una conexión rápida, pero según P&D la válvula debería tener un tapón. El titular emitió la demanda WG-12813240 para sustituir la conexión rápida por un tapón.
- 13 de mayo de 2022. Edificio Diesel. Cota: +0.200. Cubículo: G.1.08 Identificación no oficial de la válvula P40FF258. El titular abrió la No Conformidad NC-34381 y la demanda WG-12816979.
- 16 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +20.800. Cubículo: R.5.03 Válvula T52F032B sin identificación. El titular emitió la demanda WG-12813436 y la No Conformidad NC-33941.
- 14 de junio de 2022. Edificio Servicios. Cota: +11.000. Cubículo: S.2.06 En los procedimientos D23-A01/06-01M, que se utilizan para cumplimentar el RV 3.3.3.1.1/F10/F11, se pide comprobar que se alcanza el valor de 10E+5 R/h cuando se lleva el conmutador a la posición CALIBRACIÓN ALTA, aunque el valor debería ser 1E+5 R/h como se especifica en el procedimiento de calibración PS-0846I. El titular abrió la No Conformidad NC-34182.
- 22 de junio de 2022. Edificio Combustible. Cota: +11.500. Cubículo: F.4.04 El día 21 de junio el titular abrió la No Conformidad NC-34273 en la que se registró la Condición Anómala CA 2022-30 (ver PT.IV.213) por superación del valor límite del punto de rocío del aire del Sistema de Aire Comprimido Esencial div. I (P54/A), que está especificado en las Bases de Diseño (BD). La instrumentación de medida de la calidad del aire del P54 se modernizó con la OCP 5428. Además de la instalación de nuevos sensores e indicadores, se crearon señales en el ordenador de procesos (PI) para registrar y monitorizar el valor del punto de rocío. Esta señal en PI está disponible desde octubre de 2021. El titular descartó fallo de la instrumentación de humedad, tras instalar instrumentación portátil confirmando el valor del punto de rocío. El titular generó la demanda de trabajo WG-12816146 para sustitución de la alúmina. De la evolución de la señal del PI del valor de punto de rocío, la inspección observó:
 - La señal del P54/A no es similar a la del P54/B.
 - Desde el inicio de la adquisición de la señal del P54/A hasta el 16 de marzo, el valor del punto de rocío superó el punto de tarado de la alarma y el valor límite de BD. Esta incidencia se registró en la CA 2022-19.
 - Hay un periodo de estabilización del punto de rocío del P54/A, en torno a los -15 °C, desde el cambio de alúmina ejecutado el 24 de marzo hasta el día 7 de abril aproximadamente.
 - A partir del día 7 abril, aproximadamente, hay un incremento constante del valor del punto de rocío del P54/A.
 - El día 12 de mayo, aproximadamente, hay superación del valor del punto de tarado de la alarma para el punto de rocío de ambas divisiones (P54/A/B).
 - Se sustituye la alúmina del P54/B el día 15 de mayo aproximadamente.

- El punto de rocío del P54/B ha disminuido desde la sustitución de la alúmina, manteniéndose lejos del valor del punto de tarado de la alarma.
- El punto de rocío del P54/A superó el valor límite de BD el día 22 de mayo aproximadamente.

La inspección comprobó hasta el día 22 de junio la generación de demandas asociadas a la aparición de alarmas en Sala de Control. La inspección no encontró registro de la alarma "AIRE COMPR. ESENCIAL ANOMALÍA SECADOR DE AIRE DIV.I", asociada al P54/A, aunque la alarma estaba presente en Sala de Control. La inspección sí encontró registro de la aparición de la alarma "AIRE COMPR. ESENCIAL ANOMALÍA SECADOR DE AIRE DIV.II", asociada al P54/B, en la demanda WG-12813050, que fue emitida el día 12 de mayo.

El día 22 de junio la inspección comprobó que estaba presente la alarma "AIRE COMPR. ESENCIAL ANOMALÍA SECADOR DE AIRE DIV.I" en Sala de Control, pero no estaba encendida la luz roja de "ALTO PUNTO DE ROCÍO" del panel local P54PP002A.

PA.IV.203. Verificación e inspección de indicadores de funcionamiento del SISC.

La inspección ha realizado comprobaciones parciales recogidas en los apartados 6.2.3.a, 6.2.3.b, y 6.2.5.a.

En relación al indicador de "actividad específica del sistema de refrigerante del reactor", la inspección ha comprobado semanalmente los valores de los resultados de los análisis de I-131 equivalente, Sr-92 y Tritio.

En relación al indicador de "Tasa de fugas identificadas del sistema de refrigerante del reactor", la inspección ha comprobado diariamente los valores reportados por el titular y los consignados en el ordenador de proceso.

En relación al indicador de "Efectividad del Control de la Exposición Ocupacional", el titular no ha comunicado a la inspección que hayan ocurrido:

- Ocurrencias en zonas de Permanencia Reglamentada.
- Ocurrencias en zonas de Acceso Prohibido.
- Exposiciones no planificadas.

PT.IV.201. Protección frente a condiciones meteorológicas severas e inundaciones.

La inspección ha ejecutado parcialmente los apartados 6.2.3, 6.2.4 y 6.2.5 de este procedimiento.

Durante este trimestre, el titular no ha aplicado acciones indicadas en el POGN-26, "Actuaciones de operación ante situaciones meteorológicas adversas".

Durante el trimestre se han realizado diferentes inspecciones por edificios de la central (Edificio Auxiliar, Combustible, Servicios, Galería eléctrica de esenciales, Calentadores, Turbina) tras episodios de lluvia, se han reportado las siguientes observaciones al titular:

- 5 de mayo de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: +8.000. Cubículo: A.O.05
Filtración de agua a través de las losas del techo del cubículo tras intensas precipitaciones.
Zona de contención secundaria.
El titular abrió la No Conformidad NC-33833 y la demanda WG-12812866.

Adicionalmente, se han identificado las siguientes observaciones:

- 13 de abril de 2022. Edificio Exteriores. Cota: +0.200. Cubículo: UHS
Durante los trabajos de sustitución de vallado en zona de bombas de P40 en UHS, había material plástico con posibilidad de caída al UHS en caso de condiciones meteorológicas adversas y obstruir la aspiración de las bombas.
El titular puso pesos adicionales en los plásticos para evitar que se desplacen en condiciones meteorológicas severas y comunicó a la inspección que reduciría el material acopiado.
- 13 de abril de 2022. Edificio Diesel. Cota: +0.200. Cubículo: G.1.05
Durante la prueba R43-A01-01M, y con GD/A ya declarado operable, la inspección comprobó que el cubículo 3b de la barra EB13 (R23SS013), que contiene el interruptor R2352/EB13-3B de alimentación en Recarga al BAR G41-B se encontraba con la puerta abierta.
El titular comunicó a la inspección que en Operación normal este interruptor está extraído y los fusibles en la llegada al BAR quitados, por lo que en marcha no son requeridos los equipos eléctricos del interior del cubículo. En la prueba se comprueba el disparo del interruptor con la señal de LOCA o LOOP y que el cierre está impedido durante 4 minutos, para lo cual es necesaria la apertura de la puerta con el GD en marcha.

PT.IV.203. Alineamiento de equipos.

Se ha ejecutado el procedimiento en los siguientes sistemas:

Sistema de Caldera Nuclear (sistema B21)

El día 16 de mayo de 2022, se realizó una verificación del alineamiento y estado del sistema B21.

El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en edificio Reactor y Sala de Control.

Sistema de Recirculación (sistema B33)

Los días 6, 7 y 26 de abril, 3 y 16 de mayo de 2022, se realizó una verificación del alineamiento y estado del sistema B33.

El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en edificio Reactor y Sala de Control.

En las rondas se identificaron las siguientes observaciones:

- 3 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +6.100. Cubículo: R.2.01
Restos de comander en los transmisores de seguridad del panel H22P041 con posible origen en HPU de B33/B que está en la vertical.
El titular comunicó a la inspección que identificó gotas secas de aceite en la parte superior del panel que procedían de trabajos o fugas que ya no están activas. El titular emitió la demanda WG-12812975 para limpieza del panel y planificó vigilancia para la localización de posibles fugas.

Sistema de control hidráulico de accionamiento de las barras de control (sistema C11)

Los días 6 y 7 de abril, 16 y 23 de mayo de 2022, se realizó una verificación del alineamiento y estado del sistema C11.

El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en edificio Reactor y Sala de Control.
- Revisión órdenes de trabajo y No Conformidades.

En las rondas se identificaron las siguientes observaciones:

- 16 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +6.100. Cubículo: R.2.01

Hay un error de medida en el indicador de caudal C11NN001B a sellos de la bomba B33C001B, donde el caudal total (CH1) es inferior al caudal al sello (CH2).

El titular emitió la demanda WG-12813421 y la No Conformidad NC-33926 que mantiene en análisis.

Sistema de control líquido de reserva (sistema C41)

El día 17 de mayo de 2022, se realizó una verificación del alineamiento del sistema C41. El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en edificio Reactor y Sala de Control.
- Asistencia a Pruebas de Vigilancia.

Sistema de extracción de calor residual (sistema E12)

Los días 4, 6, 7 y 26 de abril, 5, 12, 16 y 17 de mayo, 2, 8 y 16 de junio de 2022, se realizó una verificación del alineamiento del sistema E12.

El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en edificio Auxiliar, Reactor y Sala de Control.
- Revisión órdenes de trabajo y No Conformidades.
- Asistencia a Pruebas de Vigilancia.

En las rondas se identificaron las siguientes observaciones:

- 26 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.17

Restos de agua alrededor de la válvula E12F085A. Potencial rezume o fuga.

El titular abrió la No Conformidad NC-33850 y la demanda WG-12811882.

- 16 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +10.170. Cubículo: R.3.04

Válvula de alivio E12F025B con orificio taponado, que podría no garantizar el correcto funcionamiento de la válvula.

El titular comunicó a la inspección que era un guardapolvos no estanco y que impedía que la contrapresión del fuelle de la válvula siempre sea la atmosférica. El titular retiró el guardapolvo.

Sistema de aspersión del núcleo a baja presión (sistema E21)

Los días 4, 6, 7 y 26 de abril, 20 de mayo de 2022, se realizó una verificación del alineamiento del sistema E21. El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en Sala de Control y edificio Auxiliar.

- Revisión órdenes de trabajo y No Conformidades.
- Asistencia a Pruebas de Vigilancia.

En las rondas se identificaron las siguientes observaciones:

- 26 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.18

Ruido fuerte procedente de la bomba jockey del E21. El aceite de la copa de engrase tiene color oscurecido.

El titular abrió la No Conformidad NC-33861 y la demanda WG-12811883. El titular concluye que el ruido es intermitente y que la bomba trabaja sin anomalías.

Sistema de aspersión del núcleo a alta presión (sistema E22)

Los días 4, 6, 7 y 26 de abril, 6 de mayo de 2022, se realizó una verificación del alineamiento del sistema E22. El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en edificio Auxiliar, Diesel y Sala de Control.
- Revisión órdenes de trabajo y No Conformidades.
- Asistencia a Pruebas de Vigilancia.

En las rondas se identificaron las siguientes observaciones:

- 26 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.13

Salida de agua por la línea de drenaje E22-0222, de aspiración de la bomba HPCS, hacia el sumidero. La válvula de drenaje E22FF019 se encuentra cerrada, posible fuga por asiento.

El titular abrió la No Conformidad NC-33862 y la demanda WG-12811885. El titular reapretó la válvula, pero no se cortó el goteo, por lo que se ha generado la demanda WG-12814406 para sustitución en la próxima recarga R24.

Sistema de refrigeración del núcleo aislado (sistema E51)

Los días 4, 6, 7 y 26 de abril, 2, 3 y 12 de mayo de 2022, se realizó una verificación del alineamiento del sistema E51. El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en edificio Auxiliar, Reactor y Sala de Control.
- Asistencia a Pruebas de Vigilancia.

En las rondas se identificaron las siguientes observaciones:

- 26 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.08

Restos de agua en la bancada de la bomba jockey del E51. Adicionalmente se escuchaba un ruido no habitual que parecía tener su origen en la propia bomba.

El titular comprobó que fugaba el cierre de la bomba 1 gota cada 3 segundos y que el desagüe de la bancada no está canalizado a ningún sumidero. El titular dejó registrado en la demanda WG-12799722 que se mantendrá vigilancia de la fuga. El titular no identificó ningún ruido anómalo durante sus inspecciones.

- 2 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +0.660. Cubículo: R.0.02

La línea E51-0187 de descarga de vapor del RCIC a la piscina de supresión está emitiendo aire, estando el sistema en reserva, con válvulas E51F063/64/68 abiertas y E51F045/95 cerradas.

El titular comunicó a la inspección que la descarga es de aire comprimido del sistema P51, que se utiliza para suministrar aire de sellado en la turbina. El titular incomunicó el aire de sellado y verificó que cesaba el burbujeo en la descarga a la piscina de supresión. Posteriormente se retornó el sistema al alineamiento habitual y se comunicó el aire de sellado.

Sistema de agua enfriada esencial (sistema P39)

Los días 4-7, 12 de abril, 12 y 23 de mayo, 2 de junio de 2022, se realizó una verificación del alineamiento del sistema P39.

El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en Sala de Control, edificio Auxiliar y edificio Combustible.
- Revisión órdenes de trabajo y No Conformidades.
- Comprobaciones de temperaturas en ordenador de procesos.

En las rondas se identificaron las siguientes observaciones:

- 2 de junio de 2022. Edificio Combustible. Cota: +11.500. Cubículo: F.4.01
Válvula manual P39FF350 sin maneta.

El titular emitió la demanda WG-12815314 y abrió la No Conformidad NC-34109.

Sistema de agua de servicios esenciales (sistema P40)

Los días 4-7, 12 de abril, 8 y 16 de junio de 2022, se realizó una verificación del alineamiento del sistema P40.

El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en edificios Auxiliar, Combustible, Sala de Control, Diesel, Exteriores y UHS.
- Revisión órdenes de trabajo y No Conformidades.
- Comprobaciones de caudales en local y ordenador de procesos.

Sistema de aire comprimido esencial (sistema P54)

El día 5 de abril, 12, 16 y 23 de mayo, 22 de junio de 2022, se realizó una verificación del alineamiento del sistema P54.

El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en edificio Combustible.
- Revisión órdenes de trabajo.

Sistema de mezclado de la atmósfera del Pozo Seco (sistema T52)

El día 16 de mayo de 2022, se realizó una verificación del alineamiento del sistema T52.

El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en edificio Reactor, Combustible y Sala de Control.
- Revisión órdenes de trabajo y No Conformidades.

Estado bandejas cables, cajas y cableado eléctrico

Durante las rondas efectuadas por la inspección se ha transmitido al titular distintas observaciones relacionadas con bandejas, cajas y cableado eléctrico:

- 17 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.04
Identificación no oficial de cajas eléctricas. Está manuscrita y hay errores de identificación por colores en la alimentación a equipos de seguridad de la división 1. Hay conducciones eléctricas de la división 1 pintadas con color azul (div. 2), en concreto la alimentación a la válvula explosiva C41F004A (conduit A3013) y al motor de la bomba C41C001A (conduit A3001).
El titular abrió la No Conformidad NC-34393 que está en análisis.
- 18 de mayo de 2022. Edificio Servicios. Cota: +4.800. Cubículo: S.1.04
No hay separación de cables de J5050 (div. II) y J4153 (no divisional) en la parte superior. En la OCP-5446, de implantación en 2021, se indica la utilización del conduit J5050 para el traceado de cables.
El titular abrió la NC-33979 y se solucionó la falta de separación utilizando un tubo flexible de 1,5" (documentado en la demanda WG-12813770).
- 31 de mayo de 2022. Edificio Servicios. Cota: +4.800. Cubículo: S.1.02
Se identifica que no hay separación en los cables divisionales procedentes de los conduits J1443 y J1444, y los cables no divisionales procedentes del conduit J1617.
El titular incluyó la observación en la No Conformidad NC-34142 que se encuentra en análisis.
- 31 de mayo de 2022. Edificio Servicios. Cota: +4.800. Cubículo: S.1.02
La bandeja de división 3, J1776-C3, y la bandeja NO divisional J1868-T4 que se encuentra en su vertical, y discurriendo ambas horizontalmente, mantienen una separación inferior a 3 pies entre ellas. Existen tramos donde la bandeja J1776-C3 no se encuentra acorazada y tiene los extremos abiertos.
El titular incluyó la observación en la No Conformidad NC-34142.
- 31 de mayo de 2022. Edificio Servicios. Cota: +18.500. Cubículo: S.3.04
Cruce de cable para toma de corriente de planta, entre cables de bandejas divisionales de la misma división (A). El cable está almacenado en la bandeja J3410-A4. El extremo del cable, que acaba en un conector, no estaba conectado al enchufe de la pared en el momento de la inspección.
El titular incluyó la observación en la No Conformidad NC-34142.
- 31 de mayo de 2022. Edificio Servicios. Cota: +18.500. Cubículo: S.3.04
Cable almacenado en bandeja eléctrica divisional, que recorre varias bandejas y que procede del cargador provisional viejo R42CPV-A al introducirse en un conduit.
El titular incluyó la observación en la No Conformidad NC-34142.
- 7 de junio de 2022. Edificio Combustible. Cota: +0.200. Cubículo: F.2.08
Cruce de cables divisionales y NO divisionales en CCM de la barra EB 21-3, antes de entrar al CCM. El cableado que sale del conduit NO divisional C2696, se une al cableado que sale del conduit divisional C2378.
El titular incluyó la observación en la No Conformidad NC-34117.
- 7 de junio de 2022. Edificio Combustible. Cota: +0.200. Cubículo: F.2.08
Cruce de cables de divisiones 1 y 2, en CCM de la barra EB 21-3, antes de entrar al CCM. El cableado que sale del conduit de división 1, C2705, se une al cableado que sale del conduit de división 2, C2350.
El titular incluyó la observación en la No Conformidad NC-34117.

PT.IV.205. Protección contra incendios.

En este trimestre la inspección ha ejecutado los apartados 5.2.1, 5.2.2 y 5.2.3 de este procedimiento, realizando revisión documental y rondas de inspección por diferentes zonas de fuego correspondientes a los edificios de Servicios, Eléctrico, Combustible, Diésel, Auxiliar y Reactor, destacando lo siguiente:

Control de combustibles y fuentes de ignición transitorias

En relación a las comprobaciones efectuadas sobre control de combustibles y fuentes de ignición transitorias, se han comunicado al titular observaciones donde no se superaba la cantidad de material para constituir carga de fuego significativa, y observaciones relacionadas con restos de aceite, grasa y rezumes en varios equipos de seguridad (generadores diésel, T52, P39A/B/C/D, P54A/B, P55A/B, B33A/B, E51, C11).

Otras observaciones dentro de este apartado han sido:

- 5 de abril de 2022. Edificio Combustible. Cota: -2.600. Cubículo: F.1.19
Permiso PCI de almacenamiento permanente del cubículo F.1.19 con una limitación de 35 kg de mangueras y requisito de guardar el material combustible en armarios metálicos. Se observaron mangueras en distintas ubicaciones del cubículo fuera de armarios metálicos.
- 11 de mayo de 2022. Edificio Diesel. Cota: +0.200. Cubículo: Tanques GO
Restos de gasoil en zona inferior de filtro P60DD006 de aspiración de bomba P60CC005.
El titular limpió los restos de gasoil.

Medidas compensatorias de Protección Contra Incendios

- 13 de abril de 2022. Edificio Eléctrico. Cota: +10.600. Cubículo: E.2.01
Comprobación de presencia continua de bombero en edificio eléctrico en cumplimiento de IE-167, por operación sin interruptor de generación.
- 23 de mayo de 2022. Edificio Combustible. Cota: -7.000. Cubículo: F.0.19
Medida compensatoria PCI por inoperabilidad de la válvula P38F027A durante Mantenimiento On-Line del P54/B.

Dispositivos de protección pasiva

- 5 de mayo de 2022. Edificio Turbina. Cota: +1.500. Cubículo: T.1.09
La penetración sellada L46E2110T tiene un conduit que se encuentra roto y que parece comunicar con la planta inferior (T.0.33) aunque no se observa dónde llega.
El titular abrió la No Conformidad NC-33834 y la demanda WG-12812867 para el sellado de la penetración.
- 6 de junio de 2022. Edificio Diesel. Cota: +0.200. Cubículo: G.1.02
La puerta D-4 (barrera contra incendios) no cierra totalmente desde su posición totalmente abierta.
El titular abrió la No Conformidad NC-34118 y la demanda WG-12815011.

PT.IV.206. Funcionamiento de los cambiadores de calor y del sumidero final de calor.

En este trimestre la inspección ha ejecutado el apartado 6.2.1 de este procedimiento, con el consiguiente alcance:

- La inspección ha comprobado que el titular ha desarrollado criterios de aceptación para sus controles de ensuciamiento.
- La inspección ha revisado semanalmente los caudales de refrigeración de esenciales de los cambiadores de calor de los SSC en el ordenador de proceso.

El titular mantiene no funcional el tren B de cambiadores de la piscina de almacenamiento de combustible gastado, G41/B, al ser el caudal de refrigeración de P40 a través de los cambiadores G41B001B/D inferior al valor mínimo establecido en MRO, aunque sí supera el valor establecido en ETFM y se mantiene operable. En este trimestre el titular ha efectuado limpieza mecánica mediante la inyección a contracorriente de agua desmineralizada de P12 los días 29 de marzo, 26 de mayo y 15 de junio de forma no satisfactoria.

El día 16 de junio, el titular ejecutó la limpieza química del cambiador de placas G41B001D mediante la recirculación de una solución ácida a una temperatura próxima a los 70°C, según el procedimiento PQ 2.1.61, que tampoco ha sido efectiva.

Durante el trimestre la inspección ha realizado verificaciones independientes del estado de los drenajes anticongelación en colectores del Sistema de Agua de Servicios Esenciales al UHS.

Dentro de este apartado la inspección ha comunicado al titular las siguientes observaciones:

- 6 de junio de 2022. Edificio Exteriores. Cota: +0.200. Cubículos: UHS.

Drenaje anticongelación del P40 div.3 parcialmente obstruido.

El titular abrió la No Conformidad NC-34119 y la demanda WG-12813500.

PT.IV.209. Efectividad del mantenimiento.

En este trimestre la inspección ha ejecutado parcialmente el apartado 5.1 de este procedimiento, destacando lo siguiente:

Panel de Expertos de la Regla de Mantenimiento (RM).

En este trimestre se han celebrado las siguientes reuniones de seguimiento Panel de Expertos de la Regla de Mantenimiento (RM):

- GADE 87-21 celebrado el 12/05/2022, para el periodo 01/07/2021 a 12/12/2021.
- GADE 88-21 celebrado el 12/05/2022, para el periodo 12/12/2021 a 31/12/2021.

La inspección ha revisado las siguientes actividades:

Mantenimiento Online del tren C del Sistema de Extracción del Calor Residual (E12/C)

- Acciones en el mantenimiento:
 - Calibración de relés.
 - Revisión de cabina R2252/EA2-10.

- Revisión de la bomba y lubricación del motor de la bomba.
- Cambio del enfriador de sellos de la bomba.
- Revisión y lubricación de válvulas.
- Revisión y limpieza de la unidad enfriadora del cubículo de la bomba.
- Alcance de la inspección:
 - Revisión documental (procedimientos POS-E12).
 - Asistencia parcial a la ejecución de los trabajos.

Reparación del isométrico B33-0562

- Acciones en el mantenimiento:
 - Reparación por soldadura del defecto identificado según Sección XI del Código ASME y Code Case N-666-1.
 - Inspección visual del cordón de sellado, soldadura a filete del socket y material base adyacente.
 - Inspección visual de todo el Weld Overlay.
 - Inspección de la soldadura con líquidos penetrantes y gammagrafía.
 - Instalación de acelerómetros en las líneas de instrumentación B33-0562 (Lazo A) y B33-0482 (Lazo B).
 - Inspección mediante ultrasonidos y gammagrafía a los isométricos B33-0552/0572/0582 en el lazo A y B33-0462/472/482/492 en el lazo B.
- Alcance de la inspección:
 - Revisión documental (Plan de Reparación con referencia B33-5A502, MISICO, Instrucción IM-0081M).
 - Revisión de los resultados e informe de las inspecciones de soldaduras.

Sustitución de cilindro 15 de motor A en Generador Diesel de la División II

- Acciones en el mantenimiento:
 - Sustitución de cilindro 15 tras detección, el día 26 de abril, de agua en caja de recogida de drenajes debido a un poro en la camisa.
 - Extensión de causa e inspección al resto de cilindros del mismo Generador y a los generadores de la división I y III.
 - Envío de cilindro a laboratorio para análisis metalográfico.
- Alcance de la inspección:
 - Asistencia en local durante trabajos de sustitución.
 - Revisión de resultados de pruebas y asistencia en local durante pruebas postmantenimiento (ver PT.IV.216).

Mantenimiento Online del Sistema de Aire Comprimido Esencial div. II (P54/B)

- Acciones en el mantenimiento:
 - Limpieza enfriadores.
 - Limpieza de culatas.
 - Sustitución y alineación de correas.

- Lubricación del motor.
- Chequeo y calibración de transmisores.
- Alcance de la inspección:
 - Revisión documental (procedimientos POS-P54).
 - Asistencia parcial a la ejecución de los trabajos.

PT.IV.211. Evaluaciones del riesgo del mantenimiento y control del trabajo emergente.

La inspección ha revisado semanalmente las distintas entradas en el monitor de riesgo:

- No ha habido entradas en el monitor de riesgo de color rojo.

La inspección revisó las evaluaciones de viabilidad de los siguientes mantenimientos a potencia (on-line) de los sistemas:

Mantenimiento Online del tren C del Sistema de Extracción del Calor Residual (E12/C)

Realizado el día 20 de abril.

El tiempo estimado de inoperabilidad era de 30h.

El incremento del riesgo del mantenimiento según APS es:

- Nivel de Riesgo Puntual (FDN $\leq 1E-3$): 2,05E-6.
- Incremento de Probabilidad de Daño al Núcleo (APDN $\leq 1E-6$): 3,20E-9.
- Incremento de Riesgo Acumulado Anual ($\leq 1E-6$): $\leq 1,83E-7$.

Mantenimiento Online del Sistema de Aire Comprimido Esencial div. II (P54/B)

Realizado los días 23-26 de mayo.

El tiempo estimado de inoperabilidad era de 88h.

El incremento del riesgo del mantenimiento según APS es:

- Nivel de Riesgo Puntual (FDN $\leq 1E-3$): 1,46E-6.
- Incremento de Probabilidad de Daño al Núcleo (APDN $\leq 1E-6$): 4,92E-9.
- Incremento de Riesgo Acumulado Anual ($\leq 1E-6$): $\leq 1,84E-7$.

Durante la ejecución de este mantenimiento y tras haber declarado inoperable el P54CC001B, el titular identificó el día 23 de mayo una fuga por el asiento de la válvula P54FF108. Para continuar los trabajos planificados en el Mantenimiento Online, el titular tuvo que sustituir la válvula P54FF108 con la demanda WG-12813522. La intervención en la válvula implicaba dejar fuera de servicio el P55/B, manteniendo la presión de las SRVs únicamente con las botellas de nitrógeno situadas en exteriores. Con el objetivo de mantener presurizados las SRVs el titular utilizó la Instrucción Especial IE 160 con las siguientes medidas compensatorias:

- Acopio de botellas de nitrógeno adicional junto a las existentes.
- Desplazamiento del compresor portátil post-Fukushima a su ubicación en planta.
- Enclavamiento de las válvulas P38F007B/9B/10B cerradas para evitar la pérdida de contención secundaria.

PT.IV.212. Actuación de los operadores durante la evolución de sucesos e incidencias no rutinarias.

En este trimestre la inspección ha ejecutado el apartado 5.2 de este procedimiento, destacando lo siguiente:

ISN

Este trimestre ha habido dos ISN donde ha intervenido personal de operación: ISN 22-04 y ISN 22-05 (ver PT.IV.226).

El suceso notificable 2022-04, ocurrió durante la realización de las pruebas a las válvulas de turbina por parte del turno de operación. La inspección revisó el Análisis de Causa Raíz emitido junto al ISN a 30 días, la secuencia de pruebas y las señales del ordenador de procesos, donde no se relacionan las causas más probables del suceso con maniobras de operación. La inspección comprobó posteriormente las maniobras que llevó a cabo el personal de operación tras el transitorio.

Del suceso notificable 2022-05, la inspección revisó el Análisis de Causa Raíz emitido junto al ISN a 30 días, las señales del ordenador de procesos y las acciones que tomó el titular en aplicación de las ETFM y de los procedimientos de planta ante pérdidas de inventario en Pozo Seco.

Bajadas de carga

- El día 24 de abril el titular realizó una bajada de carga para ir al modo de parada fría, tras identificar un incremento en el aporte de inventario al sumidero de suelos de Pozo Seco (ver ISN 2022-005 en PT.IV.226).

PT.IV.213. Evaluaciones de operabilidad.

La inspección ha revisado las evaluaciones de operabilidad/funcionalidad (EVOP) y/o determinaciones inmediatas de operabilidad (DIO) y las medidas compensatorias de las siguientes condiciones anómalas (CA) abiertas por el Titular:

CA/2022/21 R43 GD DIV. II: Alarma diferencial de temperaturas escape

- Motivo: El 30 de marzo, durante la ejecución de la prueba mensual del Generador Diesel div. II (GD/B), apareció y quedó presente la alarma de alta temperatura diferencial del escape. El titular comprobó en los pirómetros de cada motor del GD/B que las temperaturas de los cilindros no presentaban valores anómalos, ni se alcanza el tarado de la alarma citada anteriormente. El titular concluye que existe una expectativa razonable de operabilidad en base a que los valores de temperatura no alcanzan el valor de tarado de la alarma. El titular emitió la WA-12802539.
- Estado de ESC: Operable con condición degradada.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.

CA/2022/22 Defecto en batería de la unidad de enfriamiento X73ZZ004

- Motivo: El día 3 de abril el titular detectó salida de agua por la parte inferior de la unidad enfriadora, X73ZZ004, del cubículo de la bomba B del RHR. Tras intervenir en la unidad, el titular identificó un poro en el serpentín de la batería de la unidad X73ZZ004. La no funcionalidad de la unidad X73ZZ004 implica la inoperabilidad de la bomba B del RHR, por ser un sistema soporte de esta bomba. El titular concluye que existe una expectativa razonable de operabilidad de la bomba B del E12 en base a que el defecto encontrado no impedía garantizar el caudal mínimo de Agua de Servicios Esenciales a la unidad X73ZZ004 para realizar su función, además de que no es esperable una rotura súbita del serpentín por ser de cobre (material no frágil).
- Estado de ESC: Operable con condición degradada.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.

CA/2022/23 B21N617A disparada

- Motivo: El día 18 de abril, durante la ejecución de requisitos de vigilancia, el titular detectó que la unidad B21N617A, perteneciente a la lógica de actuación del modo LLSR de la SRV B21F051C, estaba disparada, siendo la presión del reactor inferior al punto de tarado de esta unidad de disparo. El titular concluye que existe una expectativa razonable de operabilidad en base que se cumple en todo momento la función de seguridad y justifica el disparo de la unidad por ruido eléctrico, ya que esta anomalía ha ocurrido en esta y otras unidades de disparo con función LLSR. Dentro de la NC-33701 el titular incluye la acción 3 para investigar el origen de la anomalía.
- Estado de ESC: Operable con condición degradada.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.

CA/2022/24 X73 Defectos en unidades de enfriamiento de ECCSs

- Motivo: Debido al aumento en la frecuencia de aparición de defectos en unidades enfriadoras de cubículos de ECCS desde enero de 2021. El titular concluye que existe una expectativa razonable de operabilidad, tanto de las unidades enfriadoras como de los equipos de los ECCS ubicados en los cubículos de estas unidades enfriadoras, en base a que: se garantiza una capacidad térmica suficiente de estas unidades, las fugas por los defectos no impiden garantizar el caudal mínimo requerido a estas unidades, y los defectos no comprometen la integridad estructural de los serpentines de estas unidades.
Las unidades enfriadoras analizadas por el titular son X73ZZ004 (E12/B), X73ZZ007 (E51), X73ZZ009 (E12/A) y X73ZZ010 (E21), en base a que son las más susceptibles de presentar nuevos fallos.
- Estado de ESC: Operable con condición degradada.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.
 - Revisión de la EVOP.

CA/2022/25 Defecto en batería de la unidad X73ZZ004

- Motivo: El día 5 de mayo el titular identificó dos indicaciones puntuales en la batería de la unidad de enfriamiento X73ZZ004, tras detectar salida de agua por la línea de drenaje de la bandeja de la unidad. El titular concluye que existe una expectativa razonable de operabilidad en base a que: la fuga por los defectos no impide garantizar el caudal mínimo requerido a la unidad, y los defectos no comprometen la integridad estructural del serpentín de la unidad.
- Estado de ESC: Operable con condición degradada.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.

CA/2022/26 Disparo térmico bomba R43CC021B

- Motivo: El día 14 de mayo apareció la alarma “Baja presión aceite de lubricación motor B o actuación presostato disparo PS36B/PS77B” en el panel local del Generador Diesel DIV I (GD/A). Tras reconocer la alarma, el titular comprobó localmente que la bomba R43CC021B estaba parada, estaba en marcha la bomba R43CC019B y estaba disparado el relé térmico del cubículo R24EB1213-1/02C de alimentación a la bomba R43CC021B. El titular concluye que existe una expectativa razonable de operabilidad del GD/A en base a que la bomba R43CC019B mantuvo la presión de aceite tras la parada de la bomba R43CC021B y se descartó que el disparo se debiera a un fallo de aislamiento.
- Estado de ESC: Operable con condición degradada.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.

CA/2022/16 Rev.1 Aumento aporte sumidero suelos de Pozo Seco

- Motivo: El día 30 de mayo el titular hizo una revisión de la CA/2022/16 (ver PT.IV.213 del Acta CSN/AIN/COF/22/1012), tras detectar un aumento en el ritmo de aporte al sumidero de suelos de Pozo Seco. El titular descartó que el aporte procediera de agua del reactor tras ejecutar acciones de POGA RP 01. El titular también descartó anomalías en la instrumentación, tras verificar que la indicación de nivel y las señales de arranques/paradas de las bombas de vaciado del sumidero eran coherentes. El titular ejecutó maniobras de incomunicación del agua de refrigeración de las unidades enfriadoras del Pozo Seco, comprobando una disminución en el ritmo de aporte, normalizándose a los valores anteriores. Finalmente, el titular concluye que existe una expectativa razonable de operabilidad en base a que no existen indicios de fuga en la barrera de presión y que la instrumentación del aporte al sumidero funciona correctamente.
- Estado de ESC: Operable con condición degradada.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.

CA/2022/27 R43 GD/B

- Motivo: El día 27 de mayo durante la ejecución de la prueba R43-A20-06M, aparece la alarma “DEFECT. TIERRA BARRA B” en el panel H13-PP703 de S. Control, provocada por el circuito 6A-1 y desapareciendo segundos después, detectado por el sistema de detección de faltas a tierra de la barra B/D2. El titular descartó que se tratara de una FAT real, y atribuyó la aparición de la

alarma a que el circuito sobre el que estaba midiendo el sistema de detección de FAT, alimenta al sistema de excitación inicial del GD/B, el cual se desconecta a los 4-7 segundos tras el arranque.

El titular ha incluido acciones para verificar presencialmente la tensión en la barra durante próximos arranques.

- Estado de ESC: Operable con condición degradada.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.

CA/2022/29 Válvula E12F068B no cierra completamente

- Motivo: El día 3 de junio durante la ejecución de la prueba P40-A07-03M, al dar orden de cierre a la válvula motorizada E12F068B de descarga de los cambiadores de RHR B, lado P40, se comprueba que no completa su recorrido de cierre. El titular dio orden de apertura a la válvula, dejándola en su posición totalmente abierta. El titular identificó que el origen de la anomalía era un mal ajuste del límite por par del actuador de la válvula, al cierre de la válvula. El titular concluye que existe una expectativa razonable de operabilidad del RHR B en base a que las funciones de seguridad del sistema se ejecutan con la válvula E12F068B abierta.
- Estado de ESC: Operable con condición degradada.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.

CA/2022/30 P54DD004A Punto de rocío superior al establecido en las bases de diseño del sistema

- Motivo: El día 15 de junio el encargado de Reactor, durante su ronda diaria, detectó que el valor del punto de rocío del aire en el registrador local P54RR001 (situado en el panel local P54PP003) era superior al valor de +4 °C, que es el límite superior especificado en las Bases de Diseño (BD) y en el Estudio de Final de Seguridad (EFS). El titular concluye que existe una expectativa razonable de operabilidad del P54/A en base al cumplimiento de todos los Requisitos de Vigilancia (RV) asociados al P54/A. El titular analiza en la Evaluación de Operabilidad (EVOP) la influencia del punto de rocío en la densidad del aire, concluyendo que el impacto no es significativo, y por tanto el sistema podría suministrar el caudal de aire requerido en los RV.
- Estado de ESC: Operable con condición degradada.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.
 - Revisión de la EVOP.

PT.IV.216. Inspección de pruebas post-mantenimiento.

La inspección ha presenciado/revisado la realización de las siguientes pruebas post mantenimiento con el alcance especificado en cada una:

- 3 de abril de 2022. Prueba P40-A20-24M. Verificación de caudales en equipos refrigerados por el P40 div. II. Equipo: X73ZZ004.
 - Tras reparar un poro, mediante soldadura de plata, en el serpentín de la unidad enfriadora X73ZZ004.
 - Revisión documental del procedimiento POS-P40.
 - Comprobación de resultados en ordenador de procesos.

- 7 de abril de 2022. PCC-23. Prueba de scram individual de barras de control. Equipo: Barras de Control 40-09 y 16-33.
 - Tras sustituir el acumulador de la HCU 16-33 y las válvulas 126 y 127 de la HCU 40-09.
 - Revisión documental PCC-23, DOE-01.
 - Comprobación de resultados en ordenador de proceso y registro prueba.

- 11 de abril de 2022. N32-A06-03M. Prueba de las válvulas intermedias combinadas. Equipo: CIV-1, 2, 3, 4.
 - Tras sustituir los siguientes componentes de la CIV-1: N32ISV1-FA (válvula solenoide de actuación rápida de la válvula de parada), N32IV1-FA (válvula solenoide de actuación rápida de la válvula de interceptación), N32F312 (válvula de corte de la válvula de parada), N32F315 (válvula de corte de la válvula de interceptación).
 - Revisión documental POS-N32.
 - Asistencia en Sala de Control.
 - Comprobación de resultados en ordenador de proceso y registro prueba.

- 21 de abril de 2022. E12-A40-06M y E12-A44-02A. Arranque manual e inspección en servicio de bomba C002C y Prueba global de bomba C002C. Equipo: E12C002C.
 - Tras mantenimiento On-Line (ver PT.IV.209).
 - Revisión documental POS-E12.
 - Comprobación de resultados en ordenador de proceso y registro prueba.
 - Asistencia en Sala de Control durante prueba.

- 21 de abril de 2022. P40-A20-24M. Verificación caudales en equipos refrigerados por P40 div. II. Equipo: P40CC001B.
 - Tras mantenimiento On-Line (ver PT.IV.209).
 - Revisión documental POS-P40.
 - Comprobación de resultados en ordenador de proceso y registro prueba.
 - Asistencia en Sala de Control durante prueba.

- 28 de abril de 2022. Pruebas R43-A02-01M y R43-A20-06M. Prueba mensual del Generador Diesel B y verificación del tiempo de arranque sin precalentamiento. Equipo: Generador Diesel B.

- Tras sustitución de cilindro 15 de motor A (ver PT.IV.209).
 - Arranque GD/B con potencia 30min a 20%, 30min a 40 %, 90min a 60 % y 90min a 80 %.
 - Revisión documental del procedimiento POS-R43.
 - Seguimiento en local durante pruebas y comprobación de resultados en ordenador de proceso.
 - El titular abrió la NC-33707 donde realizó un análisis que descarta la notificabilidad en base a IS-10.
- 8 de junio de 2022. Pruebas P40-A07-03M y P40-A13-02A. Pruebas Comprobación de capacidad funcional de la bomba y válvulas del P40 div. II y del indicador de posición de las válvulas P40FF010 y E12F068B. Equipo: E12F068B.
- Tras ajuste del límite por par y diagnosis del actuador de la válvula, por haber fallado al cierre completo el día 3 de junio.
 - Revisión documental del procedimiento POS-P40.
 - Comprobación de resultados en ordenador de proceso.

PT.IV.217. Recarga y otras actividades de inspección.

En este trimestre, la planta se mantuvo en parada en 3 ocasiones:

- Desde el día 12 de marzo hasta el 6 de abril, debido al fallo del interruptor de generación.
- Desde el día 8 al 10 de abril debido a la actuación del Sistema de Protección del Reactor durante la ejecución de las pruebas de las válvulas de interceptación y parada (ver ISN 2022-004 en PT.IV.226).
- Desde el día 25 al 28 de abril debido a un incremento de aportes al sumidero de suelos del Pozo Seco (ver ISN 2022-005 en PT.IV.226).

La inspección ejecutó los apartados 5.2.1, 5.2.2, 5.2.5 y 5.2.6 durante los periodos del 1 al 6 de abril, y del 25 al 28 de abril.

Estando la central en Modo 4 (Parada Fría), la inspección revisó el seguimiento de las Funciones Clave de Seguridad (FCS) en parada llevado a cabo por el titular.

Las FCS Enfriamiento piscina combustible, Control de inventario, Control de reactividad, Integridad de la Contención Secundaria se han mantenido en máximo. La FCS Extracción de calor residual estuvo en normal el día 3 de abril y desde el día 24 al 28 de abril. La FCS Disponibilidad de Potencia estuvo en normal desde el día 26 al 28 de abril.

PT.IV.219. Requisitos de vigilancia.

La inspección ha presenciado/revisado la realización de las siguientes pruebas de vigilancia, con el alcance especificado en cada una:

- 7 de abril de 2022. Verificar que la concentración de la solución de boro está dentro de los límites de ETFM 3.1.7.5.

Equipo: SBLCS.

- Comprobación de resultados del análisis y registro prueba.

- 8 de abril de 2022. Tiempos de scram tras disparo durante prueba CIV-1.
Equipo: Barras de control extraídas.
 - Comprobación de resultados en ordenador de proceso y registro prueba.
 - El titular verificó tras comprobar los tiempos de inserción durante el scram que la BC 40-09 no cumplía con tiempo de inserción rápida.

- 11 de abril de 2022. Verificar que la concentración de la solución de boro está dentro de los límites de ETF 3.1.7.5.
Equipo: SBLCS.
 - Comprobación de resultados del análisis y registro prueba.

- 12 de abril de 2022. PCC-23. Prueba de scram individual de barras de control
Equipo: Barra de Control 40-09.
 - Comprobación de resultados en ordenador de proceso y registro prueba.
 - El titular repitió la prueba tras comprobar los tiempos de inserción en SCRAM.

- 13 de abril de 2022. Pruebas R43-A01-01M. Pruebas de operabilidad GD de la división I.
Equipo: GD-A.
 - Revisión documental POS-R43.
 - Asistencia parcial en local.
 - Comprobación de resultados de prueba.

Durante la prueba apareció en repetidas ocasiones la alarma de “Temperatura diferencial de escapes”.

Posteriormente, el titular abrió la demanda WG-12803303 y la No Conformidad NC-33722, al comprobar que con el GD/A parado la alarma estaba presente pero la temperatura de los cilindros correcta.

El titular comunicó a la inspección que el encargado avisó al operador de ciclo de la aparición de la alarma durante la prueba, se verificó temperatura de los pirómetros y escapes, se reseteó la alarma para tenerla disponible, y se verificó que el motivo de la alarma era un funcionamiento incorrecto del relé EDB1.

- 6 de mayo de 2022. E22-A07-01M. Prueba de operabilidad Generador Diesel HPCS (div III).
Equipo: GD-HPCS.
 - Revisión documental POS-E22.
 - Asistencia parcial en local.
 - Comprobación de resultados en ordenador de proceso.

- 13 de mayo de 2022. Pruebas R43-A01-01M y R43-A19-06M. Pruebas de operabilidad GD de la división I y verificación del tiempo de arranque sin precalentamiento de los motores.

Equipo: GD-A.

- Revisión documental POS-R43.
- Asistencia parcial en local.
- Comprobación de resultados de prueba.

- 13 de mayo de 2022. PS-0138M Inspección visual del nivel de aceite de los motores de los grupos diésel de emergencia.

Equipo: GD-A.

- Revisión documental PS-0138M.
- Comprobación de marcas LOW-MIN-MAX sobre varillas.
- Comprobación de resultados de prueba.

- 17 de mayo de 2022. Prueba C41-A02-03M. Comprobación caudal mínimo de la bomba C001A e inspección en servicio de la bomba y válvula F033A.

Equipo: SBLCS.

- Revisión documental del procedimiento POS-C41.
- Asistencia en local.
- Comprobación ordenador de proceso.

- 17 de mayo de 2022. Prueba E12-A06-03M. Arranque manual toma de datos del sistema e inspección en servicio de la bomba E12C002A.

Equipo: RHR-A.

- Revisión documental POS-E12.
- Asistencia en Sala de Control.
- Comprobación de resultados en ordenador de proceso.

- 20 de mayo de 2022. Prueba E21-A02-03M. Arranque manual toma de datos del sistema e inspección en servicio de la bomba C001.

Equipo: LPCS.

- Revisión documental POS-E21.
- Asistencia en Sala de Control.
- Comprobación de resultados en ordenador de proceso.

- 27 de mayo de 2022. Prueba R43-A02-01M. Prueba de operabilidad del Generador Diesel "B".

Equipo: GD/B.

- Revisión documental del procedimiento POS R43.
- Comprobación ordenador de procesos.

- 31 de mayo de 2022. Prueba E51-A02-03M. Prueba del sistema durante operación normal de la unidad y comprobación operabilidad de la bomba C001 y válvulas, e inspección en servicio.

Equipo: RCIC.

- Revisión documental del procedimiento POS E51.
- Asistencia en Sala de Control.

- Comprobación de resultados en ordenador de procesos.
- 3 de junio de 2022. Pruebas C11-1-A06-03M/A10-18M. Comprobación de operabilidad del Volumen de Descarga de SCRAM.
Equipo: C11F010/011/180/181
 - Revisión documental del procedimiento POS C11.
 - Asistencia en Sala de Control.

Durante la realización de la prueba anterior, según el procedimiento, ésta se ejecuta mediante los pulsadores C71A-S02A y C71A-S02B, que actúa sobre las válvulas C11F009/182 y que cortan el aire de accionamiento a las cuatro válvulas C11F010/11/180/181. En el procedimiento se solicita empezar por la válvula C11F010 y repetir los pasos para las siguientes.

La inspección comunicó al titular que la ejecución de la prueba siempre en las mismas condiciones conlleva que la toma de tiempos para las válvulas C11F011/180/181 no se haga en condiciones de as-found y pueda suponer un preacondicionamiento de su toma de tiempos.

El titular abrió la No Conformidad NC-34120 donde propone analizar la posibilidad de modificar los procedimientos C11-1-A06-03M/A10-18M, para incluir la rotación en el orden en el que se verifican los tiempos de actuación de las válvulas C11F010/011/180/181.

- 3 de junio de 2022. Prueba C11-2-A04-03M. Operabilidad del RPCS por encima del tarado de baja potencia (Limitador extracción de barras de control).
Equipo: RPCS
 - Revisión documental del procedimiento POS C11.
 - Asistencia en Sala de Control.
- 6 de junio de 2022. Prueba E22-A07-01M. Prueba de operabilidad GD de la división III.
Equipo: GD-HPCS.
 - Revisión documental POS-E22.
 - Asistencia parcial en local.
 - Comprobación de resultados en ordenador de proceso.
- 9 de junio de 2022. Prueba E22-A09-03M. Arranque manual, toma de datos e inspección servicio bomba HPCS.
Equipo: HPCS.
 - Revisión documental del procedimiento E22-A09-03M.
 - Asistencia en S. Control.
 - Comprobación ordenador de proceso.
- 13 de junio de 2022. Prueba R43-A01-01M. Pruebas de operabilidad del Generador Diesel A.
Equipo: GD-A.
 - Revisión documental del procedimiento POS-R43.
 - Asistencia parcial en local.
 - Comprobación ordenador de proceso.

- 27 de junio de 2022. Prueba R43-A02-01M. Prueba de operabilidad del Generador Diesel “B”.
Equipo: GD/B.
 - Asistencia parcial en local.
 - Revisión documental del procedimiento POS R43.
 - Comprobación ordenador de procesos.

PT.IV.220. Cambios temporales.

La inspección ha revisado los siguientes cambios temporales (CT) en este trimestre:

MT-22/03. Dejar disponibles alarmas B33

- Motivo: Aumentar los tarados de alarma del sensor de desplazamiento axial B33NN006B, asociado a la bomba B del Sistema de Recirculación (B33), para evitar la aparición de alarmas genéricas y poder recuperar la disponibilidad de estas alarmas, así como mantener la función de alarma del sensor B33NN006B. La indicación del sensor no es correcta, aunque sí es correcta la tendencia de éste.
- El alcance de la inspección:
 - Revisión de la modificación temporal.

MT-22/04. Instalación de acelerómetros en las líneas de medida de flujo de agua de recirculación lazos A y B

- Motivo: Monitorizar las vibraciones a las que están sometidas las líneas B33-0562 y B33-0482. La acción viene derivada de la reparación del defecto encontrado en la línea B33-0562 (ver ISN 2022-005 en PT.IV.226) mediante la utilización del Code Case N-666-1. Como extensión de causa, se instala también un acelerómetro en la línea B33-0482 que es la correspondiente del otro lazo.
- El alcance de la inspección:
 - Revisión de la modificación temporal.

PT.IV.221. Seguimiento del estado y actividades de planta.

Dentro de la aplicación de este procedimiento está la visita diaria a la sala de control, las diferentes reuniones que se mantiene con el titular y las rondas por planta.

La inspección ha revisado las siguientes actas de reunión del CSNC:

- Acta nº 1460. Fecha reunión: 25 de marzo de 2022.
- Acta nº 1461. Fecha reunión: 28 de marzo de 2022.
- Acta nº 1462. Fecha reunión: 29 de marzo de 2022.
- Acta nº 1463. Fecha reunión: 30 de marzo de 2022.
- Acta nº 1464. Fecha reunión: 31 de marzo de 2022.
- Acta nº 1465. Fecha reunión: 6 de abril de 2022.

- Acta nº 1466. Fecha reunión: 10 de abril de 2022.
- Acta nº 1467. Fecha reunión: 11 de abril de 2022.
- Acta nº 1469. Fecha reunión: 26 de abril de 2022.
- Acta nº 1470. Fecha reunión: 28 de abril de 2022.
- Acta nº 1471. Fecha reunión: 5 de mayo de 2022.
- Acta nº 1472. Fecha reunión: 12 de mayo de 2022.
- Acta nº 1473. Fecha reunión: 19 de mayo de 2022.
- Acta nº 1474. Fecha reunión: 2 de junio de 2022.
- Acta nº 1475. Fecha reunión: 14 de junio de 2022.

Aportes no identificados al sumidero de suelos del Pozo Seco y aportes al sumidero de equipos del Pozo Seco.

La inspección realiza un seguimiento diario de los aportes no identificados al sumidero de suelos del Pozo Seco y de los aportes al sumidero de equipos del Pozo Seco.

La inspección realiza un seguimiento semanal de las tendencias de los monitores de gases nobles, yodos y partículas de la atmósfera del Pozo Seco.

Los valores de aporte al pozo seco se han mantenido dentro de los límites consignados en la CLO 3.4.5, a excepción de la fuga en la barrera de presión que motivó el ISN 2022-05 el 24 de abril (ver PT.IV.226).

El día 23 de junio, el valor del aporte a los sumideros era el siguiente:

- sumideros de suelos: $\approx 0,48 \text{ m}^3/\text{día}$.
- sumidero de equipos: $\approx 8,45 \text{ m}^3/\text{día}$.

Datos análisis de química en el agua del reactor y en las muestras del off-gas

La inspección ha revisado semanalmente los datos análisis de química en el agua del reactor y en las muestras del off-gas que se mantienen estables e indican que el combustible no tiene defectos. Los últimos datos revisados del trimestre fueron:

Datos offgas	27/06/2022	28/06/2022
Xe-138 (Bq/s)		3,48 E+07
Xe-133 (Bq/s)		7,97 E+04
Relación Xe-133/Xe-138 (< 5)		1,14
Índice fiabilidad (< 300)		3
Datos agua reactor		
I-131(Bq/g)	2,42	
Sr-92 (Bq/g)	16,6	
H-3 (Bq/g)	203	

Relación concentración Cobalto Zinc en agua de alimentación y en reactor

La inspección ha revisado semanalmente los datos análisis de química de Co, Zn en agua de alimentación y en reactor.

Los datos del día 27 de junio de 2022 son: 1,166 Bq/ml/ppb

- Co: 5,22 Bq/ml < 10 Bq/ml.
- Zn: 4,476 ppb < 10 ppb.

Estabilidad en la temperatura de descarga de las SRV.

La inspección realiza un seguimiento diario de temperatura de descarga de las SRV y durante todo el trimestre se han mantenido por debajo de 60°C.

Observaciones y/o deficiencias encontradas en planta y comunicadas al titular.

En las rondas que ha efectuado la inspección por planta se han detectado anomalías que se han comunicado al titular por escrito en formato de fichas. El titular a medida que las ha ido resolviendo, ha enviado a la inspección el informe donde se detallaba las medidas tomadas y el estado final de la resolución.

Estado de equipos y cubículos de seguridad

Los días 4, 5, 13, 20, 26, 27 de abril, 3, 5, 12, 13, 16, 17, 23, 27 de mayo, 2, 6-8, 13, 16, 21, 22 de junio de 2022, la inspección ha realizado rondas de comprobación del estado de los edificios Reactor, Auxiliar, Combustible y Diesel, relativo a presencia de plásticos/debris susceptibles de ser arrastrados a la piscina de supresión y elementos que pudieran impactar en equipos de seguridad.

Adicionalmente, dentro de este apartado la inspección ha comunicado al titular:

- 26 de abril de 2022. Edificio Reactor. Cota: +0.660. Cubículo: R.0.02.

Presencia de debris en piscina de supresión y unas calzas ubicadas en el fondo.

El titular retiró el material.

- 26 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: +8.000. Cubículo: A.0.05

Fuga de agua en la unidad enfriadora X73ZZ005. El agua cae a las cotas bajas del cubículo, aunque no se vio que afectara directamente a ningún equipo.

El titular abrió la demanda WG-12805040, comprobó una fuga en el serpentín y estuvo ejecutando trabajos para su sustitución.

- 12 de mayo de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: +8.000. Cubículo: A.0.05

Acopio sin anclaje del serpentín y otro material de la unidad enfriadora X73ZZ005. No había gente trabajando en el momento de la inspección.

El titular comunicó a la inspección su retirada.

- 12 de mayo de 2022. Edificio Combustible. Cota: +19.300. Cubículo: F.4.04

Material de andamiaje almacenado sin anclaje fuera de su ubicación en cubículo con ESC en la misma cota y con posibilidad de caída a equipos en la vertical (X63ZZ004C).

El titular abrió la No Conformidad NC-33894 en la que propone como acciones correctivas la retirada de material y la inspección de acopios en cubículos con ESC.

- 16 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +6.100. Cubículo: R.2.01

Penetración T23TT020 que le faltan varias tuercas de cierre en uno de los laterales.

El titular emitió la demanda WG-12813423 y la No Conformidad NC-33927. El titular colocó las tuercas de cierre en el armario de la penetración T23TT020.

- 23 de mayo de 2022. Edificio Combustible. Cota: -2.600. Cubículo: F.1.13

Almacenamiento de material de uso en recarga que se encuentra anclado a las bandejas de la división 2 (C1019-B2/3/4) que se encuentran en la vertical.

El titular abrió la No Conformidad NC-34377 que está en análisis.

- 2 de junio de 2022. Edificio Reactor. Cota: +6.100. Cubículo: R.2.01

Tapa parcialmente abierta en conduit del sensor T60NN007A.

El titular abrió la No Conformidad NC-34108, que incluye la emisión de la demanda WG-12815243 para colocar tornillo y cerrar la tapa, y resultados del análisis de cualificación ambiental.

- 2 de junio de 2022. Edificio Combustible. Cota: +11.500. Cubículo: F.4.01

Cadena de varios metros colgando con posibilidad de impacto en válvulas y tubings de instrumentación.

El titular sujetó la cadena a un soporte mediante una brida.

PT.IV.226. Inspección de sucesos notificables.

En este trimestre ha habido los siguientes sucesos notificables:

ISN 2022-004. Disparo de reactor durante prueba en válvulas de turbina (8 de abril de 2022).

El día 8 de abril de 2022 a las 03.22h, con la planta operando en Condición de Operación 1 (Marcha), en proceso de arranque de la central y con una potencia térmica de 1590 MWt, 55% (48% de potencia normalizada), se produjo la actuación automática del Sistema de Protección del Reactor insertándose todas las barras de control.

El titular se encontraba en proceso de aumento de carga tras el arranque de la central, en un plateau al 55% de potencia para realizar las pruebas de válvulas de turbina, que tienen el objeto de comprobar que realizan su recorrido completo y son probadas una a una.

El titular había ejecutado satisfactoriamente la prueba para las cuatro válvulas de parada, y posteriormente para las cuatro válvulas de control. Posteriormente, al ejecutar la prueba sobre la válvula 1 de interceptación y parada (CIV-1), se cerró ésta correctamente y en el proceso de apertura de la válvula se produjo el disparo de reactor de forma coincidente a una disminución de presión en el circuito electrohidráulico que actúa las válvulas de turbina.

El circuito de fluido electrohidráulico para accionamiento de válvulas de turbina consta de 2 bombas (N32C008/9) que suministran presión a 110 kg/cm², de forma que normalmente una de las bombas se encuentra en servicio y la otra en reserva. El titular comprobó que durante el transitorio de bajada de presión se produjo el arranque de la bomba que se encontraba en reserva coincidente con un descenso de presión a la descarga de ambas bombas.

Las válvulas de control cuentan con un presostato cada una, que miden presión del fluido hidráulico y que se encuentran tarados a . En caso de alcanzar la presión de tarado envían señal de disparo al sistema de protección del reactor. El titular comprobó que los

presostatos de las cuatro válvulas alcanzaron su punto de tarado y mandaron señal de disparo, por lo que el descenso de presión fue real.

El titular realizó rondas por el edificio de Turbina para detectar posibles fugas de fluido que explicasen el descenso de presión en el circuito y analizó si el origen podía estar en algún modo de fallo de la válvula CIV-1.

El titular descartó preliminarmente que el origen del disparo estuviera relacionado con la reciente modificación temporal para operación sin interruptor de generación. La apertura de los interruptores del parque 52/11 y 52/12 se produjo según estaba previsto tras el scram, y la planta se quedó alimentada desde la red exterior a través de la red de 138 kV con L1 y L2.

Tras el disparo, la planta estuvo en modo de operación 3 (parada caliente), con parámetros de planta estabilizados.

El titular realizó la notificación de la incidencia en base al criterio E1 y F1 de la IS-10 rev.1.

La inspección llevó a cabo las siguientes acciones:

- Revisó el notificable 1 hora.
- Revisó el notificable 24 horas.
- Revisó el notificable 30 días.
- Comprobó que el titular había incluido el suceso en la No Conformidad NC-33671.
- Comprobó el día 30 de junio de 2022 que la No Conformidad NC-33671 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:
 - AC nº2. Realizar el IFEOI correspondiente al SN 2022-04.
 - AC nº3. Abrir ficha de EOI de SN 2022-04.
 - AC nº10. Analizar comportamiento válvula disco CIV 1.
- Ha revisado que en el informe a 30 días el titular identifica:
 - Como causa más probable del origen del transitorio alguno de los componentes de la CIV-1: válvula de actuación rápida, válvula de corte o válvula de disco de vaciado. El titular sustituyó las dos primeras y ha descartado un fallo latente en la tercera, en base a las pruebas posteriores realizadas, por lo que considera la causa origen de la anomalía corregida.

ISN 2022-005. Parada no programada por incremento de aportes a sumidero de suelos de Pozo Seco (24 de abril de 2022).

El día 24 de abril de 2022, tras haber iniciado la bajada de carga a las 12:40h y con una potencia térmica de 630 Mwt, el titular desacopló la central de la red eléctrica a las 15.06h. La parada de la central se llevó a cabo con el objeto de realizar inspecciones en el interior del Pozo Seco, edificio de Reactor, tras haberse identificado un incremento en el aporte de inventario al sumidero de suelos de Pozo Seco.

El día 24 de abril en torno a las 01:30h el titular identificó que se estaba produciendo un incremento en el número de arranques de las bombas del sumidero de suelos del Pozo Seco. En

las condiciones anteriores, el arranque de las bombas para evacuar el inventario que llegaba al sumidero se estaba produciendo en torno a 12h y este tiempo se estaba acortando de forma progresiva, hasta estabilizarse en un arranque cada hora.

Tras detectar el incremento, el titular inició las acciones del procedimiento POGA-RP 01 “Pérdida pequeña de inventario dentro del Pozo Seco”. Dentro de las acciones tomadas por el titular:

- Revisión por cámaras situadas dentro de Pozo Seco. El titular no identificó el origen del aporte.
- Toma de muestra para medida isotópica del sumidero. La primera muestra isotópica presentaba contenido en Na-24, indicador de agua de reactor.
- Se comunicaron las unidades refrigeradoras de DW para descartar fuga por algún serpentín.
- Se comprobó un incremento de lectura de condensaciones en las unidades enfriadoras (T41) de Pozo Seco.
- Comprobación mediante arranques manuales de bombas de sumidero de suelos de contención de correcto cierre de válvulas de retención en bombas de sumidero de suelos de Pozo Seco.
- Se procedió al paro y aislamiento de G33 (Clean up) sin apreciar variaciones.
- Se comprobó parámetros de B33 sin detectar anomalías.

Tras no identificar el origen de la anomalía, pero estar produciéndose un aporte real al sumidero, el titular decidió realizar la parada ordenada de la planta para poder acceder al interior de Pozo Seco y realizar inspecciones, ya que no se podía descartar que se tratara de fuga en la barrera de presión. En el momento del inicio de la bajada de carga el aporte al sumidero de suelos se encontraba aproximadamente en 10 m³/día, un tercio del límite para fugas no identificadas que se encuentra en la ETFM 3.4.5. en 27,36 m³/día (19 l/min).

El titular inició la bajada de carga a las 12:40h y desacopló la central de la red a las 15:06h. Tras finalizar la inserción de todas las barras de control, y estando en Modo 3, se realizó la primera inspección al interior de Pozo Seco con una presión en vasija de en torno a 50 kg/cm², donde el titular identificó salida de mezcla de vapor y agua en una línea calorifugada de ¾”.

Posteriormente se realizó otra entrada a menor presión donde se identificó que se trataba del isométrico B33-0562, clase 2 de ¾”, que conecta en el codo del lazo A del sistema de Recirculación a los instrumentos B33N011A/14B/14A para medida de caudal. La salida de inventario se producía en una zona no aislable del isométrico, junto a la soldadura FW1, considerándose barrera de presión.

Tras iniciar la parada no programada y desacoplar, el titular notificó en base a la IS-10 por criterio E1.

El titular alcanzó la Condición de Operación 4 (Parada Fría) el 25 de abril a la 01:10h. El día 25 de abril, sin presión en vasija, la fuga se estabilizó en torno a 14,8 m³/día.

Tras comprobar que había fuga en la barrera de presión, el titular amplió los criterios de notificación en el ISN a 24h por los criterios E1, E3, D3, D5, F7.

La inspección llevó a cabo las siguientes acciones:

- Revisó el notificable 1 hora.
- Revisó el notificable 24 horas.
- Revisó el notificable 30 días.
- Comprobó que el titular había incluido el suceso en la No Conformidad NC-33706.
- Comprobó el día 30 de junio de 2022 que la No Conformidad NC-33706 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:
 - AC nº2. Realizar el IFEOI correspondiente al SN 2022-05.
 - AC nº3. Abrir ficha de EOI del SN 2022-05.
 - AC nº10. Reparación de línea afectada.
 - AC nº11. Inspección de uniones análogas.
 - AC nº12. Estudio de vibraciones de las líneas.
 - AC nº13. Realizar acciones del plan de vibraciones.
- Ha revisado que en el informe a 30 días el titular identifica:
 - Causa raíz (CR-1). El fenómeno de fatiga mecánica como causa que ocasionó la grieta en la tubería, en base a la ubicación, morfología y evolución de ésta.

La inspección ha revisado de trimestres anteriores:

ISN 2021-002. Inoperabilidad de Generador Diesel div. III durante intervención de mantenimiento (11 de mayo de 2021)

La inspección comprobó el día 30 de junio que la no conformidad NC-30663 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:

- AC nº6. Reforzar TPE en operación.
- AC nº10. Transmitir EO en seminarios de mantenimiento mecánico.
- AC nº11. Transmitir EO en seminarios de operación.

ISN 2021-004. Pérdida de depresión en Contención Secundaria durante realización de Procedimiento de Vigilancia PS-0282I canal A (7 de junio de 2021)

La inspección comprobó el día 30 de junio de 2022 que la no conformidad NC-30932 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:

- AC nº9. Transmitir en seminario de instrumentación.
- AC nº11. Transmitir en seminarios de operación.

ISN 2021-005. Pérdida de depresión en anillo de blindaje (5 de julio de 2021)

La inspección comprobó el día 30 de junio de 2022 que la no conformidad NC-31134 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:

- AC nº6. Transmitir en seminarios de operación.

ISN 2021-006. Disparo del reactor por bajo nivel en vasija (9 de septiembre de 2021)

La inspección comprobó el día 30 de junio de 2022 que la no conformidad NC-31602 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:

- AC nº 9. Transmitir EO en seminarios de Operación.
- AC nº 10. Refuerzo del establecimiento de medidas compensatorias.
- AC nº 11. Medidas compensatorias en panel N23PP001.
- AC nº 12. Escenario de simulador para Operación.
- AC nº 16. Impartir formación específica de encargados en seminarios. Instrum. Y control.

ISN 2021-007. Disparo de reactor estando subcrítico durante arranque de la central (11 de septiembre de 2021)

La inspección comprobó el día 30 de junio de 2022 que la no conformidad NC-31603 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:

- AC nº7. Revisión de procedimientos de maniobras de arranque tras SCRAM
- AC nº 8. Revisión procedimiento PCC 36.
- AC nº 9. Entrenamiento en simulador de Operación.
- AC nº 11. Transmitir en seminarios de Operación.

ISN 2021-008. Disparo manual de reactor tras parada bombas de recirculación con incremento de presión en DW (15 de diciembre de 2021)

La inspección comprobó el día 30 de junio de 2022 que la no conformidad NC-32656 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:

- AC nº9. Corregir lógica del simulador.
- AC nº10. Entrenamiento de suceso en simulador.
- AC nº11. Transmitir EO en operación.
- AC nº12. Transmitir EO en mantenimiento.
- AC nº13. Reforzar autoverificación.
- AC nº14. Analizar mantenimiento en P52AA010.

ISN 2022-001. Pérdida de depresión en Contención Secundaria, durante aproximadamente 3 minutos, en la ejecución del Procedimiento de Vigilancia PS-0280I (5 de enero de 2022)

La inspección comprobó el día 30 de junio de 2022 que la no conformidad NC-32961 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:

- AC nº7. Revisar la expectativa de colocación de puentes.
- AC nº8. Realizar escenarios en simulador de factores humanos.
- AC nº9. Transmitir expectativa en seminarios de instrumentación.
- AC nº11. Transmitir expectativa en seminarios de operación.

ISN 2022-002. Discrepancia en el espesor del bastidor del Contenedor 4 (17 de febrero de 2022)

La inspección comprobó el día 30 de junio de 2022 que la no conformidad NC-33278 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:

- AC nº7. Solicitar No Conformidades a ENRESA.

ISN 2022-003. Disparo de reactor por disparo de turbina (12 de marzo de 2022)

La inspección comprobó el día 30 de junio de 2022 que la no conformidad NC-33455 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:

- AC nº2. Realizar el IFEOI correspondiente al SN 2022-03.
- AC nº3. Abrir ficha de EOI del SN 2022-03.
- AC nº6. Emitir informe técnico de mantenimiento del SN 2022-03.
- AC nº9. Sustitución del interruptor de generación.
- AC nº10. Emitir informe técnico de ingeniería del SN 2022-03.

PT.IV.251. Tratamiento, vigilancia y control de efluentes radiactivos líquidos y gaseosos.

La Inspección ha ejecutado parcialmente el apartado 5.4.1 de este procedimiento.

El día 9 de mayo se comprobaron los valores y puntos de tarado de los monitores de radiación D17K604/5/6/7/8.

PT.IV.256. Organización ALARA, planificación y control.

La Inspección ha ejecutado parcialmente los apartados 5.3.4 y 5.3.10 de este procedimiento.

Durante el trimestre la inspección ha asistido a los Comités ALARA celebrados por el titular nº 179 (25 de abril), nº 180 (26 de abril) y nº 181 (16 de junio).

- En Comité ALARA nº 179 se presentaron las estimaciones de dosis y PTR de los trabajos planificados en la parada de abril de 2022.
- En Comité ALARA nº 180 se presentaron el estudio ALARA 22/P-04 del trabajo de reparación del isométrico B33-0562 y el seguimiento de dosis colectiva e individual de los trabajos de la parada de abril de 2022.
- En Comité ALARA nº 181 se presentaron el seguimiento de dosis colectiva e individual de los trabajadores, seguimiento de dosis en edificio Residuos Radiactivos, trabajos ALARA en operación normal, seguimiento de parámetros químicos, seguimiento del plan director de reducción de dosis (PDRD) y seguimiento del plan de acción del PDRD.

La inspección ha revisado los siguientes trabajos:

PTR 2022/477. Retirar y reponer aislamiento e inspeccionar líneas B33 (A y B)

- Horas totales: 60,22
- Dosis colectiva recibida:
- Dosis máxima individual:

PTR 2022/478. Reparación de líneas en lazo A del B33

- Horas totales: 97,70
- Dosis colectiva recibida:
- Dosis máxima individual:

PTR 2022/480. Revisión del IRM "A"

- Horas totales: 5,62
- Dosis colectiva recibida:
- Dosis máxima individual:

Adicionalmente, se han identificado las siguientes observaciones durante la ejecución de trabajos:

- 8 de junio de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.1.01/04

La inspección asistió parcialmente a los trabajos de limpieza de línea caliente de G51, con inyección de P12 a través de picajes y descarga a sumidero de Auxiliar Oeste a través del drenaje del sifón de la línea de G51. La inspección comprobó en el ordenador de procesos que se redujeron significativamente los valores de los PRMs D17K604/5, ubicados bajo la línea caliente del G51.

PT.IV.257. Control de accesos a zona controlada.

La inspección ha ejecutado parcialmente los apartados del punto 5.3.1 de este procedimiento.

La inspección realizó las siguientes comprobaciones de medida de tasas de dosis en cubículos y en tuberías verificando que no había discrepancias entre la señalización existente y las medidas realizadas por la inspección:

- 4 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.04
Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo: 70,8 μ Sv/h
Punto 2. Tasa de dosis en área encima de línea caliente E12, al lado de la unidad enfriadora del cubículo: 138 μ Sv/h
- 4 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.14
Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo:
- 4 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.05
Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo:
- 4 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.07
Punto 1. Tasa de dosis en área enfrente de la bomba:
- 4 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.10
Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo:
- 4 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.11
Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo con la bomba en marcha:
- 4 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.17
Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo estando el E12/A en servicio:
- 20 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.1.01
Punto 1. Tasa de dosis en contacto trámex, encima de la salida de la línea de descarga del panel de muestras al sumidero del cubículo, junto a válvula E12F068A:
- 26 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.11
Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo con la bomba en servicio:
Punto 2. Tasa de dosis junto a punto caliente en la bomba estando en servicio:
- 26 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.17
Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo con E12/A en servicio:

- Punto 2. Tasa de dosis en área dentro del cubículo con E12/A en servicio:
- 26 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.10
- Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo con E12/A en servicio:
- 26 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.05
- Punto 1. Tasa de dosis en área enfrente del cambiador B:
- Punto 2. Tasa de dosis en área enfrente del cambiador D:
- 26 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: +0.850. Cubículo: A.0.05
- Punto 1. Tasa de dosis en área:
- 26 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.04
- Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo:
- 26 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.14
- Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo:
- 2 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +0.660. Cubículo: R.0.02
- Punto 1. Tasa de dosis en trámex sobre piscina junto descarga E51-0187:
- Punto 2. Tasa de dosis en trámex sobre piscina junto valla TIP E51-0187:
- 3 de mayo de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: +0.850. Cubículo: A.3.12
- Punto 1. Tasa de dosis en contacto línea E51-0037 aguas abajo de la válvula E51F068:
- 3 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +0.660. Cubículo: R.0.02
- Punto 1. Tasa de dosis en área enfrente de la línea E51-0187:
- 5 de mayo de 2022. Edificio Combustible. Cota: -7.000. Cubículo: F.0.17
- Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo:
- Punto 2. Tasa de dosis línea caliente G41, junto a bomba B del G41:
- Punto 3. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo F.0.18:
- Punto 4. Tasa de dosis en área junto a la bomba A del G41:
- 12 de mayo de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.08
- Punto 1. Tasa de dosis en área en contacto con isométrico E51, aguas arriba de la válvula E51F045:
- 12 de mayo de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.05
- Punto 1. Tasa de dosis en área entrada cubículo:
- 16 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +6.100. Cubículo: R.2.01
- Punto 1. Tasa de dosis en contacto con línea blindada junto a codos de recirculación:
- 16 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +6.100. Cubículo: R.2.01
- Punto 1. Tasa de dosis en contacto con línea que viene de estación de muestreo del reactor ubicada en el cubículo R.5.08:
- 16 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +20.800. Cubículo: R.5.10
- Punto 1. Tasa de dosis en área a la entrada del cubículo:
- 16 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +20.800. Cubículo: R.5.08
- Punto 1. Tasa de dosis en contacto línea caliente procedente de estación de muestreo del reactor:
- Punto 2. Tasa de dosis en área enfrente de estación de muestreo del reactor:
- 16 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +20.800. Cubículo: R.5.03
- Punto 1. Tasa de dosis en contacto línea caliente E12-0567:
- 16 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +10.970. Cubículo: R.3.04

- Punto 1. Tasa de dosis en contacto línea caliente E12-0587:
- 16 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +10.170. Cubículo: R.3.06
- Punto 1. Tasa de dosis en contacto con válvula P11FF066:
- 8 de junio de 2022. Edificio Reactor. Cota: +6.100. Cubículo: R.0.01
- Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del anillo de blindaje:
- 8 de junio de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.1.01
- Punto 1. Tasa de dosis en área bajo sifón de línea caliente (blindada) del G51:
- 8 de junio de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.1.04
- Punto 1. Tasa de dosis en área junto a sensor D21NN006:
- 16 de junio de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.1.04
- Punto 1. Tasa de dosis en área bajo el sifón de línea caliente blindada de G51:
- 16 de junio de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.1.04
- Punto 1. Tasa de dosis en área:
- 16 de junio de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.07
- Punto 1. Tasa de dosis en área al final del cubículo, junto a la bomba del E12/C:
- 16 de junio de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.15
- Punto 1. Tasa de dosis en área:
- 16 de junio de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.05
- Punto 1. Tasa de dosis en área en entrada del cubículo, junto al cambiador E12B001B:
- Punto 2. Tasa de dosis en área al final del cubículo, junto al cambiador E12B001D:
- 16 de junio de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.04
- Punto 1. Tasa de dosis en área:
- 16 de junio de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.14
- Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo:
- Punto 2. Tasa de dosis en área junto a válvula E12F003B:
- 16 de junio de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.13
- Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo:
- 16 de junio de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.19
- Punto 1. Tasa de dosis en área:
- 16 de junio de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: +4.200. Cubículo: A.0.05
- Punto 1. Tasa de dosis en área junto a válvula E12F055B:
- 16 de junio de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: +9.700. Cubículo: A.5.11
- Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada del cubículo:

Dentro de este apartado la inspección ha comunicado al titular las siguientes observaciones:

- 4 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículos: A.0.11/04/07/17/14/05/10. Ha aumentado la tasa de dosis en los cubículos de las bombas, válvulas y cambiadores del E12.
 - 16 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +20.800. Cubículo: R.5.03 Restos debajo de la unidad enfriadora T40ZZ007.
- El titular emitió la demanda WG-12813435 y la No Conformidad NC-33930.

Reunión de cierre.

El día 8 de julio de 2022, la inspección mantuvo una reunión de cierre con técnicos del titular, en la que se repasaron las observaciones más significativas encontradas durante la inspección, así como las potenciales desviaciones:

- PA.IV.201. No conformidades pendientes de categorización definitiva.
- PA.IV.201. Errores en documentos y/o procedimientos.
- PA.IV.201. Equipos en planta sin identificar o identificados erróneamente.
- PA.IV.201. Anomalía no documentada en el PAC.
- PA.IV.201. Alarma en Sala de Control sin análisis y documentación.
- PT.IV.201. Filtraciones de agua en contención secundaria tras precipitaciones.
- PT.IV.201. Almacenamiento inadecuado de plásticos junto al UHS.
- PT.IV.203. Anomalía en indicador de caudal.
- PT.IV.203. Incumplimiento en la separación mínima entre cables y bandejas eléctricas.
- PT.IV.203. Identificación errónea de cableados divisionales en sistemas de seguridad.
- PT.IV.205. Puerta de barrera contra incendios que no cierra totalmente.
- PT.IV.206. Drenaje anticongelación parcialmente obstruido.
- PT.IV.219. Ejecución de pruebas C11-1-A06-03M/A10-18M que no se realiza en condiciones as-found para todos los componentes.
- PT.IV.221. FME en piscina de supresión.
- PT.IV.221. Falta de identificación de fuga de agua en unidad enfriadora.
- PT.IV.221. Acopios sin anclaje en cubículos de ESC.
- PT.IV.221. Penetración que le faltan tuercas de cierre.
- PT.IV.221. Anclaje de material en bandejas eléctricas divisionales.
- PT.IV.221. Tapa parcialmente abierta en conduit de sensor.
- PT.IV.257. Restos en zona controlada.

Por parte de los representantes de C.N. Cofrentes se dieron las facilidades necesarias para la realización de la Inspección.

Con el fin de que quede constancia de cuanto antecede, y a los efectos que señalan la Ley 15/1980 de Creación del Consejo de Seguridad Nuclear, la Ley 25/1964 sobre Energía Nuclear, el Reglamento de Instalaciones Nucleares y Radiactivas, el Reglamento de Protección Sanitaria contra las Radiaciones Ionizantes en vigor, así como la autorización referida, se levanta y suscribe la presente Acta en Cofrentes a la fecha de la firma electrónica.

TRÁMITE: En cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 45 del Reglamento de Instalaciones Nucleares y Radiactivas citado, se invita a un representante autorizado de C.N. Cofrentes, para que con su firma, lugar y fecha, manifieste su conformidad o reparos al contenido del acta

COMENTARIOS ACTA CSN /AIN/COF/22/1017

Hoja 1 párrafo 6

Respecto de las advertencias contenidas en la carta de transmisión, así como en el acta de inspección sobre la posible publicación de la misma o partes de ella, se desea hacer constar que toda la documentación mencionada y aportada durante la inspección tiene carácter confidencial, afecta a secretos comerciales y además está protegida por normas de propiedad industrial e intelectual, por lo que no habrá de ser en ningún caso publicada, ni aún a petición de terceros. Además, dicha documentación se entrega únicamente para los fines de la Inspección. Igualmente, tampoco habrán de ser publicados los datos personales de ninguno de los representantes de la instalación que intervinieron en la inspección.

Hoja 3 párrafo 16 a hoja 4 párrafo 4

PA-IV-201. Programa de identificación y resolución de problemas. Alarma en Sala de Control sin análisis y documentación

22 de junio de 2022. Edificio Combustible. Cota: +11.500. Cubículo: F.4.04

En referencia a esta observación añadir que la alarma de alta humedad en la división I apareció en el 9 de mayo. Tras comprobar que el cambio de alúmina en la división I había sido reciente se cuestionó el funcionamiento del sensor de humedad del P54 división I, se contactó con _____ y se emitió, ese mismo día, la orden de trabajo WG 12811678 contra el P54 para comprobar el correcto funcionamiento del mismo. Este es el motivo por el que no hay un registro específico de la alarma del sistema. Una vez se determinó que, efectivamente, el valor del punto de rocío era superior al establecido en las bases de diseño del sistema se emitió la condición anómala CA 2022-19 al P54 división I.

Por otro lado, se emitió la orden de trabajo WG 12816779 para revisar la bombilla de alarma por alto punto de rocío del panel P54PP002A. La orden está ejecutada y cerrada y se comprobó el correcto funcionamiento de la indicación.



Hoja 9 párrafos 1 a 3

PT-IV-203. Alineamiento de equipos. Estado bandejas cables, cajas y cableado eléctrico. Identificación errónea de cableados divisionales en sistemas de seguridad

17 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.04

En referencia a esta observación indicar que, tal como se indica en el acta, se ha emitido la NC 100000034393 que se encuentra en análisis y dentro de plazo establecido para el mismo.

Hoja 9 párrafos 4 a 12 y 19 a final

PT-IV-203. Alineamiento de equipos. Estado bandejas cables, cajas y cableado eléctrico. Incumplimiento en la separación mínima entre cables y bandejas eléctricas

31 de mayo de 2022. Edificio Servicios. Cota: +4.800. Cubículo: S.1.02

31 de mayo de 2022. Edificio Servicios. Cota: +4.800. Cubículo: S.1.02

7 de junio de 2022. Edificio Combustible. Cota: +0.200. Cubículo: F.2.08

7 de junio de 2022. Edificio Combustible. Cota: +0.200. Cubículo: F.2.08

En referencia a estas observaciones indicar que, tal como se refleja en el acta, se han emitido las NC's 100000034142 y 100000034117 que se encuentran en análisis y dentro del plazo establecido para el mismo.

Como sistemática general y a falta de realizar el análisis individual para cada caso, se emitirán las correspondientes órdenes de trabajo a Mantenimiento Eléctrico para la corrección de la anomalía detectada, en el caso de los cruces de cables, aislando mediante conduit o blindando adecuadamente la bandeja del tramo del cable divisional afectado.

A priori, los cruces se han producido debido a dificultades en la ejecución de las OCP's en las que estaban implicadas. Se ha tratado esta problemática con Mantenimiento para evitar esta anomalía en futuras modificaciones de diseño.

Hoja 10 párrafos 6 y 7

PT-IV-205. Protección contra incendios. Control de combustibles y fuentes de ignición transitorias

5 de abril de 2022. Edificio Combustible. Cota: -2.600. Cubículo: F.1.19

En referencia a esta observación indicar que la Unidad de PCI ha emitido la incidencia 5166 para la retirada del material.

Hoja 10 párrafos 20 a final

PT-IV-205. Protección contra incendios. Dispositivos de protección pasiva

6 de junio de 2022. Edificio Diesel. Cota: +0.200. Cubículo: G.1.02

En referencia a esta observación indicar que, tal como se refleja en el acta, se emitió la NC 10000004118 y la demanda de trabajo WG 12815011. La orden está finalizada y se verifica que la puerta cierra completamente.



Hoja 25 párrafos 19 a final, hoja 26 párrafo 1

PT.IV.221. Seguimiento del estado y actividades de la planta. Estado de equipos y cubículos de seguridad. Penetración que le faltan tuercas de cierre

16 de mayo de 2022. Edificio Reactor. Cota: +6.100. Cubículo: R.2.01

En referencia a esta indicar que tal como se referencia en el acta se emitieron la no conformidad NC 100000033927 y la orden de trabajo WG 12813423 para la reposición de la tornillería. Ambos registros están cerrados y la incidencia resuelta.

Hoja 26 párrafos 5 a 7

PT.IV.221. Seguimiento del estado y actividades de la planta. Estado de equipos y cubículos de seguridad. Tapa parcialmente abierta en conduit de sensor.

2 de junio de 2022. Edificio Reactor. Cota: +6.100. Cubículo: R.2.01

En referencia a esta observación indicar que tal como se referencia en el acta se emitieron la no conformidad NC 100000034108 y la orden de trabajo WG 12815243 de las que se derivan dos acciones:

- Analizar el posible impacto del estado del conduit en la cualificación ambiental del instrumento T60NN007A. Una vez analizado se concluye que la apertura parcial de la tapa en el recorrido del cable conectado al instrumento no afecta a la cualificación ambiental del mismo
- Colocar tornillo de M8 en tapa y proceder al sellado de la misma.

Ambas acciones están ejecutadas y finalizadas y la anomalía resuelta.

Hoja 34 párrafo 35 y 36

PV.IV.257 Control de accesos a zona controlada. Aumento de la tasa de dosis en cubículos de las bombas, válvulas y cambiadores del E12.

4 de abril de 2022. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículos: A.0.11/04/07/17/14/05/10.

En relación a esta observación indicar que a finales del primer trimestre y una parte significativa del segundo trimestre ha estado en funcionamiento el sistema E12 en modo SDC (enfriamiento en parada) alternando los lazos A y B debido a las paradas de la planta de marzo y abril.

El día que se indica un aumento de la tasa de dosis de los cubículos asociados al sistema E12: A.0.11 (Bomba E12-A), A.0.04 (Bomba E12-B), A.0.07 (Bomba E12-C), A.0.17 (Zona tuberías E12), A.0.14 (Zona tuberías E12), A.0.05 (Cambiador de calor E12-B) y A.0.10 (cambiadores de calor E12-A/C), el sistema se encontraba en servicio en modo enfriamiento en parada por el lazo "A".

Por tanto, desde el punto de vista radiológico el comportamiento del sistema es el esperado, y los niveles de tasa de dosis medidos no han tenido implicaciones en cuanto a reclasificación radiológica de los cubículos al alza.

No obstante, en el segundo trimestre se han programado y ejecutado, con resultado satisfactorio, trabajos de limpieza en sistemas que se han visto



afectados por la puesta en servicio del sistema E12 en modo enfriamiento en parada:

- P33, Estación de muestreo de química en edificio auxiliar, cubículo A.1.01.

El 9 de mayo se realiza trabajo de limpieza reduciendo el impacto radiológico que implica el aumento de tasa de dosis en la estación de muestreo de química, en el monitor de radiación de proceso del P40-E12A (D17-K604) y en la zona de influencia de la estación de muestreo en el propio cubículo. (NC 100000033807)

- Línea G51 a su paso por edificio auxiliar, cubículo A.1.01.

El 8 de junio se realiza trabajo de limpieza reduciendo el impacto radiológico que implica el aumento de tasa de dosis en la línea del G51, que discurre por el edificio auxiliar a lo largo del cubículo A.1.01, y que influía principalmente en la indicación de los monitores de radiación de proceso (E12/P40), tanto del D17K604 como del D17K605. (NC 100000033931)

En ninguno de los dos casos el incremento de las tasas de dosis ha tenido implicaciones en cuanto a la reclasificación radiológica de este cubículo, A.1.01.

Firmado
digitalmente por

Fecha: 2022.07.20
08:14:34 +02'00'



DILIGENCIA

En relación con el acta de inspección de referencia **CSN/AIN/COF/22/1017** de fecha once de julio de dos mil veintidós, los inspectores que la suscriben declaran con relación a los comentarios y alegaciones contenidos en el trámite de la misma, lo siguiente:

Hoja 1, párrafo 6:

El comentario no afecta al contenido del acta.

Hoja 3 párrafo 16 a hoja 4 párrafo 4:

La información adicional no afecta al contenido del acta.

Hoja 9 párrafos 1 a 3:

La información adicional no afecta al contenido del acta.

Hoja 9 párrafos 4 a 12 y 19 a final:

La información adicional del párrafo 5 no afecta al contenido del acta.
Se aceptan los comentarios de los párrafos 6 y 7.

Hoja 10 párrafos 6 y 7:

Se acepta el comentario.

Hoja 10 párrafos 20 a final:

Se acepta el comentario indicando que existe un error tipográfico, la No Conformidad abierta por el titular es la NC 10000034118.

Hoja 25 párrafos 19 a final, hoja 26 párrafo 1:

Se acepta el comentario.

Hoja 26 párrafos 5 a 7:

Se acepta el comentario.

Hoja 34 párrafo 35 y 36:

La información adicional no afecta al contenido del acta.