

ACTA DE INSPECCIÓN

, funcionarios del Consejo de Seguridad Nuclear acreditados como inspectores, en su condición de autoridad pública según el artículo 122 del Reglamento de instalaciones nucleares y radiactivas, y otras actividades relacionadas con la exposición a las radiaciones ionizantes, aprobado por el Real Decreto 1217/2024, de 3 de diciembre, en el ejercicio de la función inspectora,

CERTIFICAN:

Que los días uno de octubre a treinta y uno de diciembre de dos mil veinticinco, se han personado en la Central Nuclear de Cofrentes, radicada en Cofrentes (Valencia), al menos un inspector y de acuerdo al horario laboral. Esta instalación dispone de Autorización de Explotación concedida por orden ministerial del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico con fecha de 20 de marzo de 2021.

La inspección del CSN fue recibida por los representantes de la instalación, e igualmente participaron en el desarrollo de la misma las personas que se relacionan en el Anexo I de esta acta de Inspección.

El anexo I contiene datos personales protegidos por la Ley Orgánica 3/2018, de 5 de diciembre, de Protección de Datos Personales y garantía de los derechos digitales, y en consecuencia, este anexo no formará parte del acta pública de este expediente de inspección que se elaborará para dar debido cumplimiento a las obligaciones del CSN en materia de transparencia y publicidad activa de sus actuaciones (artículo 15.2 RD 1440/2010).

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.

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.

Realizadas las advertencias formales anteriores y de la información a requerimiento de la inspección, así como de las comprobaciones tanto visuales como documentales realizadas directamente por la misma, se obtienen los resultados siguientes:

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

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 octubre al 31 de diciembre de 2025, el titular ha abierto 681 No Conformidades (NC), 72 Propuestas de Mejora (PM), 8 Requisitos Reguladores (RR) y 325 acciones de las cuales (a fecha 2 de enero de 2026):

- No Conformidades: 2 categoría A, 2 categoría B, 66 categoría C, 578 categoría D y 33 pendientes de categorización definitiva.
- Acciones: 18 de prioridad 1, 11 de prioridad 2, 133 de prioridad 3 y 163 de prioridad 4.

Las No Conformidades de categoría A y B eran las siguientes:

- NC-44936. Cat. A. Apercibimiento por incumplimiento del artículo noveno de la instrucción del CSN IS-21.
- NC-45021. Cat. A. ISN 2025-05: Parada automática por actuación de protecciones del generador.
- NC-44928. Cat. B. ISN 2025-04: Resultado negativo prueba fugas as-found válvulas B21F010B Y B21F032B.
- NC-45059. Cat. B. Categorización en condición (a)(1) de la función P39:COMPRESOR-A.

Dentro de este apartado la inspección ha comunicado al titular observaciones relacionadas con identificación errónea o su ausencia en equipos de planta que el titular ha resuelto mediante la emisión de demandas de trabajo.

La inspección ha revisado el 7 de enero las potenciales desviaciones identificadas en el acta de inspección del trimestre anterior (CSN/AIN/COF/25/1087.2), y ha comprobado que el titular ha iniciado su resolución.

La inspección ha revisado las siguientes No Conformidades de trimestres anteriores:

- NC-42236. Cat. C. CA-2025-12. Ausencia de registro de sustitución de las conexiones flexibles del sistema de agua de refrigeración. La NC ya cuenta con todas las acciones cerradas y la inspección ha comprobado la sustitución de las conexiones en el generador diesel división 1 y 2.
- NC-44235. Cat. C. DCH: Montaje de dos andamios con ruedas y un único punto de apoyo. La NC no tiene acciones pendientes.
- NC-44209. Cat. C. DCH: Andamio en contacto con línea de aire junto a válvula P52FF265. La NC no tiene acciones pendientes.

Adicionalmente también se ha comunicado al titular:

- 8 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: -7.000. Cubículo: R.0.01

Caja de conexiones de la válvula G33F100 que indica sometida a ambiente HARSH, cuando no está incluida en la GAMA 0087E.

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 ha aplicado las siguientes acciones indicadas en el POGN-26 “Actuaciones de operación ante situaciones meteorológicas adversas”:

- Cuando ha aplicado, con temperatura ambiente inferior a 0°C comprobaciones de ausencia de hielo en sistemas.

La inspección ha realizado las siguientes comprobaciones:

- 25 de noviembre de 2025. Edificio Diesel. Cota: -1.800. Cubículo: G.0.01
- Comprobación de juntas selladas en galería eléctrica zonas intermedias y final.

PT.IV.203. Alineamiento de equipos.

Se ha ejecutado el procedimiento en los siguientes sistemas:

Sistema de Caldera Nuclear (sistema B21)

Los días 6, 8, 16, 20 y 21 de octubre de 2025, se realizó una verificación parcial del alineamiento y estado del sistema B21. El alcance de la inspección fue:

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

Dentro de este apartado se ha comunicado al titular:

- 6 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: +4.200. Cubículo: A.4.04

El brazo del actuador de la válvula B21F032A no se encuentra perpendicularmente alineado con el eje de la válvula. El día 20 de octubre, la inspección volvió a transmitir la observación al titular. El titular comunicó que el brazo se encuentra correctamente montado y que la perpendicularidad del brazo no es un parámetro que se vigile en el mantenimiento, siendo el parámetro relevante la distancia radial del contrapeso al eje de rotación de la clapeta, para garantizar el equilibrado del peso de los internos de la válvula.

- 8, 20 y 21 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.01

Válvula rompedora de vacío B21F037B que tiene el final de carrera sin tocar el vástago de la válvula. La inspección realizó esta comunicación en distintas ocasiones durante la recarga.

Adicionalmente los días 20 y 21 de octubre la inspección transmitió el titular que había otras cuatro válvulas que se encontraban indicando “no cerradas” en el ordenador de procesos.

La inspección comunicó al titular que la posición de estas válvulas es un requisito para la puesta en servicio de las válvulas de alivio y seguridad (SRV) según la parte 104 del POS-B21.

Sistema de Recirculación (sistema B33)

Los días 8, 20, 21 y 23 de octubre de 2025, se realizó una verificación parcial del alineamiento y estado del sistema B33. El alcance de la inspección fue:

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

Dentro de este apartado se ha comunicado al titular:

- 8 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: -7.000. Cubículo: R.0.01

Válvula B33F023A que tiene uno de los tornillos de la caja de contactos abierto y sin reponer.

El titular ha emitido la demanda WG-12946398 para reposición de tornillería y la NC-45220.

- 20 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: 0.660. Cubículo: R.1.01

En la parte trasera de la válvula B33F067B (descarga B33/B) hay una pieza de aislamiento reflectivo que se encuentra suelta.

El titular abrió la demanda WG-12945846 para recarga R26 y la No Conformidad NC-45231.

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

Los días 21 y 23 de octubre de 2025, se verificó parcialmente el alineamiento y estado del sistema C11. El alcance de la inspección fue:

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

Sistema de control líquido de reserva (sistema C41)

El día 20, 21, 23 de octubre, 18 y 23 de diciembre de 2025, se realizó una verificación parcial del alineamiento del sistema C41. El alcance de la inspección fue:

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

Dentro de este apartado se ha comunicado al titular:

- 20 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +17.150. Cubículo: R.4.06

Válvula C41FF017 (consta como L.C. en P&ID) cuya cadena se puede soltar fácilmente.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

- 23 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +13.950. Cubículo: R.3.04
Válvula C41F003A que tiene fuga continua a través del prensa y se está produciendo acumulación de agua en la zona inferior.
El titular abrió la demanda WG-12943075 para reapretar.

Sistema de extracción de calor residual (sistema E12)

Los días 6-8, 14, 15, 17, 20, 21 y 23 de octubre, 15 y 22 de diciembre de 2025, se realizó una verificación parcial del alineamiento del sistema E12. El alcance de la inspección fue:

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

Dentro de este apartado se ha comunicado al titular:

- 7 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.12
Indicador local E12R002A de presión aspiración E12/A que no indica, estando E12/A operable.
El titular lo sustituyó el 15 de octubre.
- 17 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: +8.000. Cubículo: A.0.05
Varilla de retroalimentación de la posición del eje sin conectar al actuador en E12F051B.
El titular abrió la No Conformidad NC-44835 y la demanda WG-12943138 para revisión, comunicando que la válvula está correctamente instalada.
- 20 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.01
Válvula E12F039B (Manual de inyección LPCI/B) que tiene un enclavamiento que no impide el movimiento completo de la válvula. El día 21 la válvula seguía en la misma posición.
La inspección comprobó posteriormente que la válvula se enclavó correctamente.
- 21 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.14
Goteo a través del prensa de la válvula E12F085B, de una gota cada 2 segundos.
El titular ha abierto WG-1294214, WG-12943802 y NC-44959
- 21 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.17
Restos de rezume en válvula de alivio E12F017A.
El titular ha abierto WG-12943803 y NC-44953.

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

Los días 1, 6, 8, 20 y 21 de octubre, 29 de diciembre de 2025, se realizó una verificación parcial del alineamiento del sistema E21. El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en Sala de Control, edificio Auxiliar y Pozo Seco.
- Revisión órdenes de trabajo y No Conformidades.

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

Los días 3, 6, 9, 10, 20 y 21 de octubre, 5 de noviembre, 3 y 22 de diciembre de 2025, se realizó una verificación parcial del alineamiento del sistema E22. El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en edificios Auxiliar, Diésel, Sala de Control y Reactor.
- Revisión órdenes de trabajo y No Conformidades.

Sistema de refrigeración del núcleo aislado (sistema E51)

Los días 7, 20 y 24 de octubre de 2025, se realizó una verificación parcial del alineamiento del sistema E51. El alcance de la inspección fue:

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

Sistema de reserva de tratamiento de gases (sistema P38)

Los días 2 y 21 de octubre, 11 de diciembre de 2025, se realizó una verificación parcial del alineamiento del sistema P38. El alcance de la inspección fue:

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

Sistema de agua enfriada esencial (sistema P39)

Los días 2, 17 y 21 de octubre de 2025, se realizó una verificación parcial del alineamiento del sistema P39. El alcance de la inspección fue:

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

Dentro de este apartado se ha comunicado al titular:

- 21 de octubre de 2025. Edificio Combustible. Cota: +11.500. Cubículo: F.4.02

El vinilo que recoge la fuga de aceite del compresor no está en su ubicación y se está acumulando aceite en la zona inferior de la unidad P39ZZ001C.

El titular limpió la zona y colocó el vinilo.

Sistema de agua de servicios esenciales (sistema P40)

Los días 1, 3, 6, 9, 13 y 21 de octubre de 2025, se realizó una verificación parcial del alineamiento del sistema P40. El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en edificios Auxiliar, Combustible, Sala de Control, Diésel y UHS.
- Revisión órdenes de trabajo y No Conformidades.
- Comprobación de caudales en ordenador de procesos.

Dentro de este apartado se ha comunicado al titular:

- 6 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.1.04

Fuga por el asiento de la válvula P40FF292.

El titular abrió la No Conformidad NC-45133.

Sistema de aire comprimido esencial (sistema P54)

Los días 2, 17 y 21 de octubre de 2025, se verificó parcialmente el alineamiento del sistema P54. El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en edificio Combustible y Sala de Control.
- Revisión órdenes de trabajo y No Conformidades.
- Comprobación de variables en ordenador de procesos.

Sistema de generadores diésel de emergencia (sistema R43)

Los días 1, 3, 6, 7, 9, 13-15 y 29 de octubre, 5, 6 y 25 de noviembre, 4 y 15 de diciembre de 2025, se realizó una verificación parcial del alineamiento del sistema R43. El alcance de la inspección fue:

- Rondas de verificación en edificio Diésel y Sala de Control.
- Revisión órdenes de trabajo, No Conformidades y Condiciones Anómalas.

Adicionalmente, la inspección también ha comunicado al titular las siguientes observaciones de otros sistemas:

- 8 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +14.000. Cubículo: R.4.03
Canaleta de recogida de fugas del liner de cavidad que se encuentra obstruida.

El rebose de la canaleta no atraviesa la turbina del instrumento E31N023B por lo que en este estado podría no aparecer la alarma en Sala de Control.

El 20 y 21 de octubre, previo al arranque de la central, la inspección comprobó que la canaleta se había vaciado, pero seguía habiendo restos de obstrucción.

El titular comunicó a la inspección que los restos se habían retirado previo al arranque de planta.

- 20 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.01

Válvula P42FF340 que no dispone de volante y tiene el vástago partido. Existe la demanda WG-12940745 (30.09.2025) tras comunicación por parte de la inspección, pero pendiente de ejecución.

- 20 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +17.150. Cubículo: R.4.06

Válvula P42FF145 que presenta restos de óxido en tuercas y vástago.

El titular abrió la demanda WG-12941150.

- 20 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +17.150. Cubículo: R.4.06

Varias unidades de ventilación de Pozo Seco del sistema T41, tienen orificios en sus bandejas de recogida bajo los serpentines de enfriamiento, lo que podría provocar la caída de condensaciones en lugar de ser recogidas, dirigidas y contabilizadas.

La inspección transmitió la información al titular.

Estado de bandejas de cables y cajas eléctricas

- 20 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +17.150. Cubículo: R.4.06

Conduit que se encuentran desbocado con todo el cableado interior expuesto junto a las conexiones, se encuentra en cotas superiores de Pozo Seco.

El titular comunicó que:

- Se trata del cableado de los nuevos encoders B33-NN045/46/47/48 (OCP-5692), para monitorización de los soportes de carga constante del sistema de Recirculación.
- No fue posible utilizar completamente y embocar el Conduit original debido a las dimensiones, y realizar la sustitución o adaptación del mismo hubiera supuesto un incremento en la dosis de los trabajos.
- Se justifica que el cableado mantenga las conexiones expuestas en base a estos no requieren calificación ambiental ni están relacionados con la seguridad. Las condiciones ambientales del cubículo R.1.01 están dentro del rango soportado por los equipos y se ha reutilizado cableado de campo existente, utilizando conectores IP67 y manguitos de empalme de compresión calificados.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

No se anticipan interferencias eléctricas o físicas, dado que el acceso al pozo seco está restringido durante la operación, y la instalación se considera protegida.

- 20 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +0.660. Cubículo: R.1.01

El cableado de entrada a la caja de conexiones de la válvula B33F067B no se encuentra sellado en su zona exterior, pudiendo acumular humedad.

El titular abrió WG-12943065 y comprobó que se encuentra interiormente sellado.

- 20 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: +4.200. Cubículo: A.4.04

Conduit parcialmente suelto en la caja de conexiones de la válvula B21F020.

El titular lo resolvió con WG-12943066.

- 20 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: +4.200. Cubículo: A.4.04

Caja eléctrica sin identificación oficial con dos de los cuatro cierres sin apretar.

Manuscrito en el frontal indica B21F030A y B21F031A.

El titular emitió WG-12943067 para cierres sin apretar y WG-12943068 para identificación.

- 21 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: +4.200. Cubículo: A.4.03

Tendido eléctrico provisional desde el cuadro eléctrico de alumbrado AS1-2-6-R52-SS-176 hasta un carrito eléctrico en mitad del cubículo, para posteriormente alimentar equipos auxiliares con tensión en ese momento.

Para mantener el cable elevado y no obstruir zonas de paso, el personal ejecutor mantenía sujeto el cable a la puerta superior del interruptor de la barra de emergencia EA1 a la barra normal A3 (R22SS009), donde se encuentran las protecciones del interruptor, abriendo ligeramente esta puerta para mantener presionado el cable.

La inspección comunicó la problemática al personal que estaba ejecutando los trabajos, que retiró inmediatamente el tendido junto a la barra EA1.

El titular ha abierto la NC-44810 y ha incluido como acción realizar seminarios para incluir la experiencia. Adicionalmente, el titular comunica a la inspección que esta problemática ya ha sido comunicada en repetidas ocasiones en los seminarios de mantenimiento.

- 12 de noviembre de 2025. Edificio Combustible. Cota: +0.660. Cubículo: F.2.09

Bandejas eléctricas divisionales que tienen las tapas sueltas y sin colocar (parece C2042-A2), con riesgo de caída sobre las que están en la vertical (C2053-A3), también divisionales.

El titular abrió la demanda WG-12948412 y la No Conformidad NC-45233.

- 24 de noviembre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +10.170. Cubículo: R.3.03

Tapa de la torre de contactos de la válvula P64FF243 (función de aislamiento de contención primaria), que no tiene instalado uno de los tornillos de cierre, falta parte de la tapa entre el alojamiento y el borde exterior, y la junta de cierre en esa parte no se encuentra presionada.

La válvula había sido sometida a diagnosis durante R25. La inspección cuestionó al titular respecto a la calificación ambiental.

El titular abrió la demanda WG-12948414 y la NC-45235 para reposición de tornillería.

Cambiadores de calor y UHS

Durante el trimestre la inspección ha realizado las siguientes comprobaciones:

- La inspección ha comprobado que el titular ejecuta semanalmente instrucciones para seguimiento del ensuciamiento de sistemas.

- La inspección ha revisado semanalmente los caudales de refrigeración de agua de servicios esenciales de los cambiadores de calor de los ESC en el ordenador de proceso.
- El día 12 de diciembre, se realiza limpieza del cambiador de calor de placas G41BB001C, tras haber recibido por parte del tecnólogo los valores de factor de ensuciamiento tras R25, y comprobar que se encontraba fuera de rango de aceptación.
Tras la limpieza, se revisaron los valores actuales, entrando dentro de rango.

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).

Dentro de este apartado se ha comunicado al titular:

- 7 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.08
Almacenamiento de bidón con líquido sin identificar, de color parecido a aceite, con volumen superior a 2 litros. No se vio permiso de almacenamiento ni etiqueta del tipo de líquido que se trataba.
- 20 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: +8.000. Cubículo: A.4.04
Restos de encofrado de madera en el hueco del techo, encima de la unidad X73ZZ016.
- 21 de octubre de 2025. Edificio Combustible. Cota: -7.000. Cubículo: F.0.13
Almacenamiento permanente de PCI con número de referencia 5.3.5 y MPL del armario L39EAP244MI. En el ARI (P64-5A018 rev.12), aparece el permiso anterior 2199, pero no aparecen ni el nuevo número de referencia ni el MPL del armario.
El titular comunicó que el almacenamiento está registrado en el documento P64-5B332.
- 23 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +28.400. Cubículo: R.6.01
Material almacenado en planta de recarga pendiente de retirar. No se vio la etiqueta del permiso PCI.

Estado de medios de extinción y barreras resistentes al fuego

- 1 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: +4.200. Cubículo: A.4.05
Membrana hidrosoluble pinchada frente a panel de parada remota div. I
El titular sustituyó la membrana con orden WG-12939299.
- 6 de diciembre de 2025. Edificio PCI Sísmico.

Aparición en Sala de Control de la alarma de “SIST. PCI SÍSMICO FALTA TENSIÓN JUNCTION BOX (PP135)”, de forma repetitiva. El titular identificó que la aparición de la alarma se debía una anomalía en el rectificador P64SS115 del subsistema de PCI sísmico. Se declaró no funcional el subsistema.

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 ha celebrado la siguiente reunión de seguimiento Panel de Expertos de la Regla de Mantenimiento (RM).

- GADE 103/25 celebrado el 16/12/2025, para el periodo 01/07/2025 al 24/10/2025.

La inspección asistió a la reunión y revisó la agenda.

La inspección ha revisado las siguientes actividades:

Intervención en GD/A tras fallo durante prueba R43-A05-24M de secuencia de cargas

- Acciones en el mantenimiento:
 - Revisión y limpieza de las unidades de potencia del motor B.
 - Preparación de maniobra para el desmontaje y montaje del turbocompresor del motor B.
 - Desmontaje del turbocompresor con anomalía.
 - Montaje del repuesto del turbocompresor.
- Alcance de la inspección:
 - Asistencia en local y seguimiento de los trabajos.
 - Comprobación de aparición de alarmas durante el fallo del GD/A en registrador local:
 - 22:47 h Alarma temp. dif. cilindros.
 - 22:48 h Alarma temp. dif. escapes.

Intervención en el interruptor de generación

- Acciones en el mantenimiento:
 - Limpieza de la envolvente del polo A del interruptor de generación.
 - Sustitución de todos los componentes internos del polo A del interruptor de generación.
 - Ajustes de alineamiento en seccionador y en seccionador de puesta a tierra del lado transformador, en los polos B y C.
 - En la investigación realizada por el técnico del fabricante, en colaboración con el titular, se concluyó que el origen de la falta a tierra se podía deber a un contacto inadecuado entre los dedos metálicos de la parte fija y móvil del seccionador. Se ha comprobado que la distancia existente entre la parte fija del seccionador y del interruptor, que es la que recorre la parte móvil conductora del seccionador, difiere en la fase A respecto a las fases B y C en torno a 6-7 mm.
- Alcance de la inspección:

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

- Asistencia en local y seguimiento de los trabajos.
- Revisión documental: demandas de trabajo (WG-12878419, WG-12878420, WG-12878421, WS-12943963).

Revisión de la válvula B21F032B.

- Acciones en el mantenimiento:
 - Revisión general de la válvula y desmontaje de internos.
 - Instalación de MT-25/001 para seguimiento de vibraciones.
- Alcance de la inspección:
 - Seguimiento de trabajos.
 - Revisión documental.

Intervención en bypass estático de alimentación a la barra C21.

- Acciones en el mantenimiento:
 - Sustitución de la tarjeta de control del bypass.
 - Reseteo de alarmas y puesta en servicio del bypass siguiendo el PEMP-0141E.
- Alcance de la inspección:
 - Comprobación de trabajos en local durante la sustitución y puesta en servicio.
 - Revisión documental y comprobación de alineamiento.

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 siguientes actividades:

Reprogramación de trabajos de recarga tras el fallo del Generador Diesel A

Debido al fallo del Generador Diesel A durante las pruebas de secuencia de cargas y no haber recuperado la operabilidad completa de la División I, el titular realizó una replanificación en detalle de qué trabajos de mantenimiento en la División B era posible iniciar y no supusieran un incumplimiento de especificaciones ni comprometieran la seguridad en parada.

La justificación para poder realizar dichos trabajos quedó documentada en el acta R25-05 del GRIP (Grupo de revisión independiente del programa de recarga), garantizando que no supongan un incumplimiento de ETFM al estar aún inoperable la División A.

- E12/C: Se iniciaron trabajos en el sistema LPCI/C al no requerirse los ECCS en C.O.5 (Recarga) y disponer de +7m en cavidad.
- P54/B: Se iniciaron los trabajos previstos y tomaron precauciones para evitar afectación al XG3 (Filtración S. Control), al estar requerido su funcionamiento durante el movimiento de combustible.
- P38/B: Se lanzaron los trabajos previstos. La ETFM 3.10.9 permite que ambos trenes del P38 (SBGTS) estén inoperables mientras se mueve combustible no recientemente irradiado.

- N21/B: Se iniciaron trabajos en la línea B de agua de alimentación, estableciendo como frontera la válvula E12F053B, que pertenece al sistema E12/B, protegido.

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 un ISN en el que ha intervenido el personal de operación:

- ISN 2025-05 Disparo de planta tras actuación protección derivación a tierra fase A del generador.

La descripción detallada de este suceso se encuentra en el apartado PT.IV.226.

La inspección comprobó las actuaciones del turno de operación en Sala de Control y las variables en el ordenador de procesos durante la ocurrencia del suceso.

Otros transitorios en los que intervino personal de operación:

- El día 13 de noviembre a las 07:15 h, se produjo la pérdida de tensión en la barra EC14 de 120 Vca, de alimentación a servicios esenciales de la división 1, por fallo del ondulator 2 y sin que se hiciera la transferencia automática al ondulator 1. Durante el transitorio, se produjo una bajada de tensión hasta 80 Vca provocando la pérdida de alimentación a los APRM's A/E/C/G y ½ scram. El titular abrió la demanda WS-12944132 y la No Conformidad NC-45022 para análisis y resolución.
- El 29 de noviembre a las 18:35h, la barra de control 12-13 que estaba en posición 48 (totalmente extraída) se insertó progresivamente y de forma inadvertida hasta llegar a posición 18. La potencia disminuyó del 111,7% (99,8/100) al 110,4% (98,7/100), quedando estable a este nivel de potencia. Se declaró la barra de control 12-13 inoperable a las 18:35h por la deriva a la inserción, aplicando ETFM 3.1.3.
- El 13 de diciembre a las 17:36 h se produjo una indisponibilidad de la barra de instrumentos C21 (120 Vca) debido a un fallo del bypass estático que debía asegurar la transferencia automática entre sus dos alimentaciones redundantes (TR-C21 y TR-C41). Aunque la barra C21 no es de seguridad, su pérdida causó la pérdida de múltiples equipos de planta (offgas, recirculación, drenaje de calentadores, agua de alimentación y HVAC de turbina y calentadores). Se confirmó la ausencia de tensión en la barra, a pesar de que las salidas de los TR-C21 y TR-C41 funcionaban correctamente, e intentó sin éxito el cambio manual. La tensión se recuperó de forma autónoma a las 18:15 h. Como medida correctiva temporal, se dejó fuera de servicio el bypass y se alimentó la barra directamente desde el TR-C21.

El impacto en planta supuso:

- Disparo de los sublazos de la HPU del lazo B de recirculación.
- Transitorio en el sistema de agua de alimentación que obligó al arranque manual de la bomba de condensado de reserva.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

- Transitorio de potencia que elevó la potencia térmica a un máximo de 3248,5 Mwt. El titular abrió la demanda WG-12948717 para calcular la máxima potencia alcanzada, donde justifica que no se alcanzó 3250 Mwt.
- Pérdida de la ventilación del edificio de turbina y calentadores (U41).
- Transitorio de depresión en contención secundaria debido a la pérdida de U41.
- Pérdida de vacío en el condensador, que alcanzó los 105 mmHg.

Todos los sistemas quedaron normalizados hacia las 23:00 h.

Posteriormente, el 15 de diciembre, se sustituyó la tarjeta de control del bypass y el titular ha abierto la No Conformidad NC-45252.

Bajadas de carga programadas:

- Bajada de carga el 27 de octubre desde el 50 al 41 % por pérdida de vacío en el condensador. La causa de la pérdida del vacío fue la rotura del sifón del condensador, que se encuentra entre la primera y segunda etapa de eyectores del tren A y que descarga los condensables al condensador. El titular cambió de tren de eyectores, poniendo en servicio el B, y se recuperó el vacío.
- Bajada de carga el 9 de noviembre desde el 111,85 al 85 % para reestructuración de barras de control. Durante la bajada de carga, a un 89% de potencia, la turbobomba de agua de alimentación A (TBAA/A) se quedó a una velocidad fija, pasando a modo manual. El titular no pudo modificar la velocidad de la TBAA/A ni con el control manual, pero el nivel en vasija se mantuvo controlado con la TBAA/B. El titular detuvo la bajada de carga para intervenir en la TBAA/A. Tras la intervención, se retomó la bajada de carga y se realizó la reestructuración de barras de control.
- Bajada de carga 24 de noviembre desde el 111,85 al 105 % para reestructuración de barras de control.

PT.IV.213. Evaluaciones de operabilidad.

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

CA/2025/32 Máquina A del TIP fuera de servicio

- Motivo: El 27 de octubre, durante la subida de potencia tras la recarga R25, el titular detectó que las máquinas A y D del TIP, que se utilizan para la calibración de la instrumentación neutrónica de potencial local (LPRM), no funcionaban correctamente. El titular detuvo la subida de potencia, porque tenía pendiente realizar la calibración de los LPRM y corrigió la anomalía solo en la máquina D. El titular realizó la calibración de los LPRM con 3 de las 4 máquinas del TIP, y concluye que existe una expectativa razonable de operabilidad en base a que se puede realizar la calibración con solo 3 máquinas del TIP por otros métodos como está documentado en el Informe Técnico IT-COSNU-161 "Capricore Power Distribution Uncertainties", y que esta situación está dentro de la envolvente de la incertidumbre del cálculo de los límites térmicos.
- Estado de ESC: Operable con Condición Anómala.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

- Revisión del Informe Técnico IT-COSNU-161.

CA/2025/33 rev.1 Anomalías en elementos de temperatura de aspiración de bombas B33

- Motivo: Se produjeron varias anomalías en la instrumentación de temperatura de aspiración de los lazos de recirculación. El 30 de octubre aumentó en escalón el sensor B33N028A; el 2 de noviembre se perdió la señal de los RTDs del sensor B33N023A y aumentó en escalón el sensor B33N028B. El titular concluye que existe una expectativa razonable de operabilidad en base a que los sensores B33N028A/B solo afectan a la lógica de transferencia de baja velocidad de las bombas de recirculación para protegerlas frente a potenciales cavitaciones (que está baipasada a potencia superior al 50%), y que el sensor B33N023A solo se usa para ejecutar los RV 3.4.3.1 y 3.4.11.4 con SIEC. Como medidas compensatorias, el titular va a ejecutar el RV 3.4.3.1 con el procedimiento de prueba B33-A05-01D y ha evaluado que sí puede ejecutar el RV 3.4.11.4 con la señal del termopar del B33N023A.

En la rev. 1, el titular ha incluido el hecho de que los sensores, tras haber sido sustituidos durante la parada de la central para intervención en el interruptor de generación, volvieron a fallar el 22 de noviembre tras el arranque de la central.

- Estado de ESC: Operable con Condición Anómala.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.
 - Revisión de la EVOP.
 - Revisión documental: POS-B33 y P&D B33.
 - Revisión de variables en ordenador de procesos.

CA/2025/34 Señal de temperatura del P38N013B superior a la real

- Motivo: La indicación de temperatura del Filtro de Carbón activo (P38J013B) está indicando un valor más alto del normal, en torno a 190°F, con el tren parado, cuando su valor normal esta sobre 165°F. El titular concluye que existe una expectativa razonable de operabilidad en base a que se dispone de otro indicador e interruptor de temperatura, y que existe margen de temperatura para que el instrumento P38J013B produjera el disparo del ventilador principal del tren B del Sistema de Reserva de Tratamiento de Gases (P38/B). Ante la imposibilidad de determinar el fallo del instrumento, el titular no realizó la EVOP e intervino en el instrumento antes de las 72 horas de la emisión de esta Condición Anómala.
- Estado de ESC: Operable con Condición Anómala.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.
 - Comprobación de los indicadores del P38 en Sala de Control.

CA/2025/35 Aumento no justificado de temperatura en el cilindro 12, motor A del GD/B.

- Motivo: Durante la prueba de operabilidad mensual del Generador Diesel div. 2 (GD/B) apareció la alarma de alta temperatura diferencial de escapes, provocada por un pico de temperatura del termopar del cilindro 12 del motor A. El titular concluye que la causa más probable sea una anomalía de la instrumentación en base a que la temperatura del termopar del cilindro 12 del motor A volvió a los valores del resto de termopares, que los valores de los parámetros del GD/B

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

fueron normales durante toda la prueba, y que localmente no se observaron anomalías (sonidos y vibraciones normales).

- Estado de ESC: Operable con Condición Anómala.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.
 - Revisión de variables en ordenador de procesos.
 - Comprobación de señal de los termopares en el registrador local.

CA/2025/36 Disparo bomba recirculación aceite motor "B" del GD-HPCS

- Motivo: El 16 de noviembre apareció la alarma de baja presión en bomba de recirculación de aceite o actuación presostato disparo, en el panel local del Generador Diesel del HPCS (GD-HPCS). El titular comprobó que el disparo lo produjo el interruptor PS-40B, correspondiente a la bomba E22CC003B de recirculación aceite del motor B del GD-HPCS. El titular concluye que existe una expectativa razonable de operabilidad en base a que el GD-HPCS podría arrancar sin la bomba E22CC003B, si la bomba de barrido E22CC002B acoplada al eje da la presión requerida.
- Estado de ESC: Operable con Condición Anómala.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.
 - Revisión documental: POS-E22.
 - Revisión de variables en ordenador de procesos.

CA/2025/38 Fallos repetitivos P39NN030.

- Motivo: Mal función del instrumento P39NN030 en varias ocasiones que supuso declarar la función P39:Compresor-C en condición (a)(1) por Regla de Mantenimiento, por sobrepasar el límite del criterio de prestaciones por fallos funcionales evitables por mantenimiento. El titular concluye que existe una expectativa razonable de operabilidad en base a que la causa del fallo del interruptor está analizada e identificada, que el tiempo que tarda en manifestarse el fallo en el interruptor tras sustituirse es superior a un año, y que la última sustitución del interruptor se hizo el 10 de octubre de 2025.
- Estado de ESC: Operable con Condición Anómala.
- Alcance inspección:
 - Revisión de la DIO.
 - Revisión de la EVOP.
 - Revisión documental: P39-5A152.

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:

- 7 de octubre de 2025. Pruebas sobre Generador Diesel A tras fallo del turbocompresor durante pruebas de secuencia de cargas.

- El titular emitió la NC-44492 donde documentó la reunión en formato ODM y establecer la batería de pruebas a realizar:
 - Comprobación de alineamientos correctos.
 - Arranque del GD a baja velocidad con inspección.
 - Arranque del GD con comprobaciones a diferentes niveles de carga:
 - 20 minutos de arranque en vacío, 5 minutos al 20% de carga, 5 minutos al 40% de carga, 10 minutos al 60% de carga, 10 minutos al 80% de carga, 15 minutos al 100% de carga, 10 minutos 110% de carga y 4 horas al 100% de carga.
 - Pruebas de disparo por sobre velocidad.
 - Inspección detallada después del funcionamiento.
- Alcance de la inspección:
 - Revisión documental y asistencia en local.
 - Seguimiento de trabajos previos de limpieza y montaje del turbocompresor.
 - Seguimiento de parámetros durante batería de pruebas.
- 10 de octubre de 2025. Se ejecuta la prueba E22-A15-24M sobre GD/HPCS tras producirse el disparo de la bomba E22C002 en prueba de secuencia de cargas.
 - El titular emitió la NC-44550 y la demanda WG-12939991.
 - Se detecta que el disparo de la bomba se produce por fallo de la válvula de descarga P40FF009. La división III se encontraba inoperable y disponible para mantenimiento.
 - Se encuentra el contacto 14 de la válvula siempre cerrado por lo que dispara el 86 del motor, debido a una mala conexión.
 - Se revisa el listado de demandas ejecutadas sobre la válvula en recarga.
 - Alcance de la inspección:
 - Revisión documental.
 - Asistencia en S. Control durante las pruebas de operación para repetir la incidencia.
 - Comprobación de señales en ordenador de proceso.
- 21 de noviembre de 2025. PCC 23. Pruebas de SCRAM de las barras de control.
 - Se ejecuta el PCC 23 sobre la barra de control 20-53 tras la sustitución de acumulador por fuga de N2.
 - Alcance de la inspección:
 - Revisión documental del procedimiento PCC 23.
 - Revisión de resultados de la prueba el día 25 de noviembre.

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

En este trimestre el titular realizó una parada para la recarga R25 desde el 19 de septiembre al 26 de octubre.

Posteriormente, se produjo una parada de la central desde el día 10 al 21 de noviembre de 2025, debido al disparo de reactor por fallo del interruptor de generación (ver PT.IV.226) y la posterior sustitución del polo A del mismo.

En este primer apartado se documentan los resultados de la inspección durante la recarga, desde el 1 hasta el 26 de octubre.

La inspección ha ejecutado los apartados 5.1.1, 5.2.1, 5.2.2, 5.2.4, 5.2.5 y 5.2.6 destacando lo siguiente:

Los hitos de la recarga:

A continuación, se resumen los principales hitos:

30.09.2025	22:45 h	Se produce el fallo del GD/A durante secuencia de cargas.
01.10.2025	21:55 h	Se pone en servicio XG3/B para cumplir con 3.10.9 y mover combustible.
02.10.2025	01:00 h	Se declara P54/B inoperable por trabajos.
	04:27 h	Se declara LPCI/C inoperable por trabajos.
03.10.2025	08:00 h	Se declara contención secundaria inoperable NICS 3 y 4. Se continúa con movimiento de combustible según 3.10.9 con XG3/A en servicio.
07.10.2025	06:00 h	Tras finalizar los trabajos de limpieza y sustitución del turbocompresor se realiza arranque del GD/A y batería de pruebas. Posteriormente se realizan las pruebas de secuencia de cargas pendientes de forma satisfactoria.
08.10.2025	06:48 h	Se declara operable División I tras finalizar secuencia de cargas.
	07:15 h	Se declara inoperable División II para inicio trabajos de mantenimiento.
09.10.2025	05:24 h	Finaliza barajado del núcleo y se inicia verificación.
11.10.2025	02:50 h	Finalizan las pruebas de secuencia de cargas División III.
12.10.2025	11:35 h	Se realiza la prueba del margen de parada.
	23:00 h	Finaliza la prueba de fricción de barras de control.
16.10.2025	04:20 h	Se declara operable División II tras finalizar secuencia de cargas.
	13:10 h	Finalizada prueba de aislamiento general.
	16:00 h	Finalizada prueba de inhibición de señales de ATWS.
17.10.2025	23:25 h	Disponible alimentación eléctrica de 400 kV.
18.10.2025	02:15 h	Tensados todos los pernos. Condición de Operación 4.
	20:03 h	Inicio de la prueba hidrostática. Se pone E12/B fuera de servicio.
19.10.2025	05:30 h	Fin de la prueba hidrostática.
	21:00 h	Llenado de cavidad.
20.10.2025	00:44 h	Fin de las pruebas de SCRAM de las barras de control.
	01:24 h	Se pasa SMR a Parada tras las pruebas de SCRAM.
21.10.2025	02:44 h	Se arranca la bomba del G33.
	≈17:20 h	Se detecta fuga en boca de hombre de calentador 6B. Se abre WG-12942148.
	18:00 h	Se declara C41 (SBLC) operable.

22.10.2025	00:53 h	Se quita lazo largo de Agua de Alimentación (AA) y se inicia drenaje de calentador (Hx) 6B para reparación.
	22:00 h	Finaliza reparación en Hx 6B. Tras alinear de nuevo Agua de Alimentación en lazo largo, se detecta que la reparación no ha sido satisfactoria y presenta fuga. Se inicia de nuevo drenaje del calentador para reparación. WG-12942623.
24.10.2025	≈08:00 h	Finaliza reparación en Hx 6B y se realiza última prueba con líquidos penetrantes.
	09:28 h	Se pasa SMR a Arranque . Condición de Operación 2.
	11:37 h	Se alcanza criticidad.
	20:35 h	Prueba RCIC con una presión de ≈ 10 kg/cm ² .
25.10.2025	00:05 h	Se repite satisfactoriamente la prueba al RCIC.
26.10.2025	02:52 h	Se pasa SMR a Marcha . Condición de Operación 1.
	09:20 h	Rodaje turbina
	12:45 h	Se para turbina para revisar problema en regulador de tensión.
	15:04 h	Se acopla generador.
	19:40 h	Disparo de turbina por prueba de sobrevelocidad.
	21:41 h	Acoplamiento definitivo.
27.10.2025	04:38 h	Transferencia de bombas de Recirculación a alta velocidad.
28.10.2025	00:05 h	Se detiene la subida de potencia para realizar calibración de LPRMs.
29.10.2025	04:11 h	Se reanuda la subida de potencia.
30.10.2025	04:30 h	Se alcanza plena potencia 111,85%.

Durante la parada por recarga, la inspección ha realizado seguimiento parcial de los procesos de:

- Movimiento y barajado de combustible en el edificio de contención.
- Traslado de combustible gastado y fresco entre la piscina superior de contención y en la piscina de combustible gastado.
- Operaciones de tapado/destapado.

Seguridad en parada

La inspección ha realizado seguimiento de las funciones críticas de seguridad durante la parada.

El índice de severidad real a final de recarga, fue de 351,94 hp (horas ponderadas) frente al programado de 305,50 hp.

Las funciones críticas de seguridad en parada (Extracción de calor residual, Enfriamiento piscina combustible, Control de inventario, Disponibilidad de potencia, Control de reactividad e Integridad de la Contención Secundaria) se han mantenido en normal o máximo (verde o azul).

Dosis durante la recarga

El titular ha comunicado que las dosis han sido:

- Dosis colectiva acumulada real: 1516 mSv*p.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

- Dosis colectiva acumulada estimada: 1825 mSv*p.
- Dosis individual máxima acumulada: mSv.

El titular ha documentado en el informe SPR-2025/100 que no era necesario reestimar la dosis de la recarga a la baja de acuerdo a su procedimiento PC 063.

Inspecciones Pozo Seco durante la Recarga

La inspección residente realizó el 8, 20 y 21 de octubre de 2025 una verificación independiente de:

- Estado general del pozo seco.
- Seguimiento de trabajos en curso programados (sustitución de soportes de carga constante de la bomba B33C001A del Sistema de Recirculación, retirada y montaje de 20 CRDs).
- Medida de tasa de dosis independiente en algunos puntos.

La inspección transmitió al titular observaciones referentes a *debris* latente en el edificio, varios almacenamientos de andamios y aislamiento pendientes de retirar antes del cierre del mismo y almacenamientos inadecuados de material durante la realización de trabajos a lo largo de la recarga.

Las observaciones más relevantes, relacionadas con la presencia de *debris* latente en distintas ubicaciones del Pozo Seco:

- 8 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: -7.000. Cubículo: R.1.01
Restos de *debris* en la zona inferior del pozo seco: plásticos de bridas, restos metálicos de pequeño tamaño, restos de plásticos de cinta incluido algún trozo de plástico transparente.
- 20 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.01
Restos de *debris* sobre la unidad T41ZZ006. En la parte inferior de la misma y bajo el trámex, sobre una conducción, hay bastantes restos que parecen ser de aislamiento deteriorado.
- 20 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.01
Protección FME bajo trámex y bajo SRV B21F051B. La inspección ha comprobado que este material lleva en esa ubicación desde la recarga anterior.
El titular comunicó que se retiró la protección FME.
- 20 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +17.150. Cubículo: R.4.06
Restos de plásticos, protecciones FME, guantes, máscaras, etc. junto válvula E21F006 y SRV B21F051G, se encuentra en los conduits y equipos de la pared de Pozo Seco y parecen haber caído desde la cota superior. La inspección comprobó su retirada el día 21 de octubre.
- 20 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.01
Junto a la SRV B21F051G se encuentra en el trámex presencia de material similar a fibra de vidrio procedente de algún trabajo.
- 20 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.01
Restos de material sobre conductos de T41, en zona superior de Pozo Seco.
- 21 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: Varias. Cubículo: Varios
Debris latente de poco tamaño bajo trámex en varias cotas y orientaciones del Pozo Seco.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

Inspecciones Túnel de Vapor durante la Recarga

La inspección residente realizó el 2, 6 y 20 de octubre de 2025 una verificación independiente de:

- Estado en general del túnel de vapor (zona Ed. Auxiliar).
- Seguimiento de trabajos en curso programados y emergentes.
- Medida de tasa de dosis en algunos puntos.

Estado de cubículos con equipos de seguridad durante la recarga

De las inspecciones anteriores, la inspección ha comunicado al titular:

- 6 de octubre de 2025. Edificio: Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.1.04

Equipos para pruebas de fugas almacenados en pasillo auxiliar div. II junto a líneas y válvulas P40/B.

- 7 de octubre de 2025. Edificio: Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.1.01

Hay equipos que aún se encuentran almacenados, algunos están anclados y otros sueltos junto a equipos de seguridad. La división 1 de Auxiliar ya está declarada operable y protegida, con mantenimiento lanzado en división 2.

- 6 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +4.200. Cubículo: A.4.04

Restos de aislamiento suelto junto a válvula B21F020.

El 20 de octubre la inspección volvió a transmitir la observación al titular.

El titular abrió NC-45187 y WG-12946159, y comunicó que el día 21 se aspira la zona y se genera una demanda para mejorar aislamiento en R26 (WG-12946159).

- 8 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +0.600. Cubículo: R.1.01

En la piscina de supresión en el lado Pozo Seco, hay restos de plásticos, algunos transparentes. En uno de los puntos hay también restos de espuma, calorifugado o algún tipo de emulsión.

- 8 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +0.600. Cubículo: R.1.01

Válvula G33F100 que tiene un perfil de andamio caído sobre la misma y mantas plomadas atrapando el cableado.

- 8 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +0.600. Cubículo: R.1.01

En la zona de trabajo de la válvula B21F010B, se encontró diverso material suelto: el bonete de la válvula posado sobre andamio parcialmente fuera sin anclar, cabeza de martillo rota, útiles, y perfiles metálicos alargados.

- 8 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +14.000. Cubículo: R.4.03

Conduit de peso significativo, que se encuentra entre una de las toberas de agua de alimentación y la entrada del HPCS al blindaje biológico, que se encuentra únicamente sujeto mediante bridas y no dispone de ningún tipo de anclaje metálico.

El día 20 de octubre, la inspección volvió a realizar la misma observación.

El titular ha abierto la demanda WG-12946078 y la No Conformidad NC-45136 para resolución.

- 9 de octubre de 2025. Edificio: Diesel. Cota: +0.200. Cubículo: G.1.08

Mesa móvil de acero, con ruedas y que se desplaza fácilmente, que se encuentra junto a instrumentación y tubings del sistema de agua de servicios esenciales, en el cubículo del Generador Diesel A, que se encuentra operable y protegido, con el acceso al cubículo restringido. El titular comunicó su retirada.

- 20 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.01

Bolsa de plástico color rosa colocada en un orificio de la caja de conexiones T46SS002.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

El titular comunicó que se retiró.

- 20 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.01

Perfil de andamio que se encuentra sujeto con una cincha, se mueve fácilmente y no tiene uso, junto a B21F011B.

El titular comunicó que se retiró el perfil.

- 20 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +17.150. Cubículo: R.4.06

Pieza de aislamiento reflectivo que se encuentra caída en la orientación 383.500, observable desde la cota superior.

El titular comunicó que está en una zona inaccesible.

- 21 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +0.660. Cubículo: R.1.01

Restos en flotación en la piscina de supresión, incluyendo plásticos transparentes.

- 21 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +0.660. Cubículo: R.1.01

Aislamiento reflectivo que se encuentra caído en la parte trasera de la válvula B33F067B.

El titular abrió la No Conformidad NC-45231.

- 21 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: -7.000. Cubículo: R.0.01

Foco de iluminación que se encuentra caído en la parte trasera de la válvula B33F023A.

- 21 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: -7.000. Cubículo: R.0.01

Plataformas con ruedas almacenadas sin anclaje con división 1 estando operable. Junto a las plataformas hay válvulas y líneas de P40.

El titular abrió la No Conformidad NC-44809.

- 21 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +20.800. Cubículo: R.5.03

Bolsas de plástico caídas y colgando en la zona de las válvulas E12F028B y E12F037B junto a las unidades T40. El titular comunicó posteriormente su retirada.

- 23 de octubre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +0.660. Cubículo: R.2.01

Puesto de coordinación de Pozo Seco que se encuentra instalado, con la planta en Condición de Operación 4, con presencia de material suelto y pesado sin anclar.

Tras la comunicación el titular indicó su retirada.

En este segundo apartado se documentan los resultados de la inspección durante la parada de planta por fallo del interruptor de generación, desde el 10 al 21 de noviembre.

A continuación, se resumen los principales hitos:

10.11.2025	10:27 h	Se produce el disparo de planta por fallo del Interruptor de Generación.
11.11.2025	03:45 h	Se pone en servicio el RHR/A en modo enfriamiento en parada.
	05:45 h	Se alcanza Condición de Operación 4 (Parada Fría).
20.11.2025	00:50 h	Se pone fuera de servicio RHR/A en modo enfriamiento en parada.
	01:15 h	Se pasa SMR a Arranque . Condición de Operación 2.
	03:40 h	Criticidad
	14:40 h	Se arranca turbo A de Agua de Alimentación pero no se alinea al ciclo.
	18:30 h	Se pone E12/A en modo enfriamiento de piscina de supresión.
	20:05 h	Se observan altas vibraciones en TBAA/A y se decide pararla.
	20:45 h	Se alinea al ciclo la TBAA/B.
	23:50 h	Se pasa SMR a Marcha. Condición de Operación 1.

- 21.11.2025 04:00 h Acoplamiento.
08:00 h Transferencia de bombas de Recirculación a alta velocidad.
19:36 h Se alcanza plateau de 65% de potencia, para intervención en TBAA/A.
- 22.11.2025 01:00 h Finalizan trabajos en TBAA/A y posteriormente se pone en servicio.
03:12 h Se reinicia la subida de potencia.
15:50 h Se produce la pérdida de indicación de B33N023A (Tª lazo A de Recirculación).
22:00 h Se alcanza 111,85%.

Aprovechando la situación operativa, el titular planificó la realización de los siguientes trabajos:

- Sustitución de la instrumentación de temperatura B33N028A/23A. Tras desmontar los componentes fallados, se observó presencia de desgaste (ver CA 2025-33 rev.1 en PT.IV.213).
- Sustitución del posicionador de la válvula N21FF289 de mínimo flujo de TBAA/B. Se ha dejado instalado un andamio para poder actuar la válvula N21FF291, manual en serie, de forma más ágil en caso de tener que actuarla.
- Desacoplar y comprobar alineamiento en turbobomba de agua de alimentación A (TBAA/A) para valorar el origen de las vibraciones en el cojinete 3Y. Se modificó el alineamiento de la turbobomba de agua de alimentación A, que presentaba altas vibraciones en el cojinete 3Y. Como contingencia durante el proceso de arranque, se observaron altas vibraciones de nuevo, por lo que el titular decidió acometer la sustitución del cojinete tras poner la TBAA/A fuera de servicio.

Tras la intervención se observó que las vibraciones habían aumentado, desde 120 µm a 150 µm, donde han quedado estabilizadas.

El titular celebró una reunión en formato ODM (toma de decisiones operacionales), y que ha documentado dentro de la No Conformidad NC-45145, donde se decidió mantener la TBAA/A en servicio en ese nivel de vibraciones.

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:

- 3 de octubre de 2025. Pruebas E22-A09-03M “Arranque manual, toma de datos del sistema e inspección en servicio de la bomba E22C001” y E22-A32-24M “Prueba global de la bomba”. Equipo: HPCS.
 - Revisión documental POS-E22.
 - Asistencia en S. de Control y comprobación de resultados en ordenador de procesos.
- 7 de octubre de 2025. Prueba R43-A05-24M. Pérdida de energía exterior (LOOP) en barras de emergencia EA1 y EA1-1 secuencia de desconexión y conexión de cargas y arranque GD/A (Div. I). Equipo: Generador Diesel A.
 - Revisión documental POS-R43.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

- Asistencia en S. de Control.
- 7 de octubre de 2025. Prueba R43-A07-24M. Arranque del GD/A por señal simulada de LOCA div. I (Iniciación ECCS div. I) cuando la barra EA1-1 está conectada a la EA1.
Equipo: Generador Diesel A.
 - Revisión documental POS-R43.
 - Asistencia en S. de Control.
- 9 de octubre de 2025. Prueba E22-A17-24M. Prueba de funcionamiento durante 24h del GD/HPCS.
Equipo: Generador Diesel HPCS.
 - Revisión documental POS-E22.
 - Asistencia en S. de Control y en local.
 - Observaciones:
 - Durante la prueba se encontraba presente la alarma “Fallo tensión control” en panel local.
 - La línea de retorno de gasoil, en el motor B del GD/HPCS, presenta vibraciones con el equipo en servicio, que podrían afectar al funcionamiento continuado. La vibración se transmite al trazado vertical de la tubería.
- 14 de octubre de 2025. Prueba R43-A12-24M. Prueba de funcionamiento durante 24 horas del GD-B.
Equipo: Generador Diesel B.
 - Revisión documental POS-R43.
 - Asistencia parcial en Sala de Control y en local.
 - Comprobación de resultados en ordenador de procesos.
 - Observaciones: Durante la prueba estaban comunicados los indicadores de presión de entrada de gasoil a los inyectores de ambos motores del GD/B.
- 14 de octubre de 2025. Prueba E12-A39-03M. Arranque manual toma de datos del sistema e inspección en servicio de la bomba C002B. Equipo: RHR-B.
 - Revisión documental POS-E12.
 - Asistencia en Sala de Control.
 - Comprobación de variables en ordenador de procesos.
- 15 de octubre de 2025. Prueba R43-A35-24M. Prueba de arranque después de parada del GD-B. Equipo: Generador Diesel B.
 - Revisión documental POS-R43.
 - Asistencia en local.
 - Comprobación de resultados en ordenador de procesos.
 - Observaciones:
 - Durante la prueba estaban comunicados los indicadores de presión de entrada de gasoil a los inyectores de ambos motores del GD/B.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

- Salida de vapor de aceite por la caja de drenaje de las cajas de aire del motor B. Tras revisión del tecnólogo, se concluyó que la salida del vapor de aceite se debía a que se disminuyó progresivamente la carga tras estar 24 horas en funcionamiento, siendo más adecuado reducir rápidamente la carga. El procedimiento R43-A35-24M no incluye esta información.
- 15 de octubre de 2025. Prueba E12-A09-24M. Iniciación LPCI "B" y "C" y aspersión contención "B". Equipo: RHR-B/C.
 - Revisión documental POS-E12.
 - Asistencia en Sala de Control.
 - Comprobación de variables en ordenador de procesos.
- 16 de octubre de 2025. Prueba B21-A15-24M. Prueba de aislamiento general y canales de iniciación manual lógica de aislamiento B21. Equipo: Válvulas de aislamiento de contención.
 - Revisión documental POS-B21.
 - Asistencia en Sala de Control.
- 16 de octubre de 2025. Prueba B21-A24-24M. Prueba de los conmutadores de inhibición de señales de ATWS. Equipo: RHR/A/B/C, GD/A/B, ADS, válvulas de aislamiento de contención.
 - Revisión documental POS-B21.
 - Asistencia en Sala de Control.
 - Observaciones:
 - La prueba se hizo aproximadamente dos horas después que la prueba B21-A15-24M "Prueba de aislamiento general y canales de iniciación manual lógica de aislamiento B21". En la prueba B21-A15-24M se dejó fuera de servicio el RHR/A, como se requiere en la prueba, aproximadamente una hora.
 - La prueba se hizo a un ritmo de velocidad alto para minimizar el tiempo que el RHR/A estaba fuera de servicio, para cumplir con la nota de la ETFM 3.9.8. El RHR/A estuvo fuera de servicio aproximadamente 50 minutos.
 - Las instrucciones 45, 47 y 49, indican "confirmar la posibilidad de abrir y cerrar" varias válvulas, pero solo se probó una válvula en cada instrucción.
- 24 de octubre de 2025. Prueba E51-A07-24M. Prueba del sistema lógico de iniciación manual del RCIC. Equipo: RCIC.
 - Revisión documental POS-E51.
 - Asistencia en Sala de Control.
 - Observaciones:

En el procedimiento se requiere retirar los relés E51-K2/3/5 para evitar la iniciación del sistema y posteriormente, colocar un puente entre bornas M3 y T3 del relé E51-K3.

Las bornas que llegan a los relés no se encuentran rotuladas, y se utiliza un esquema de los relés y su correspondencia de terminales T-M-R/1-2-3-4.

La inspección consultó al titular si esta ayuda utilizada para cumplimentar el requisito se encuentra recogida en procedimientos o sometida a control de Garantía de Calidad.

- 29 de octubre de 2025. Prueba R43-A01-01M. Prueba de operabilidad del Generador Diesel A. Equipo: GD/A.
 - Revisión documental POS-R43.
 - Asistencia parcial en local y Sala de Control.
 - Observaciones:
Los indicadores de presión en colector de combustible de ambos motores (R43R037P/39P) estaban comunicados.
- 5 de noviembre de 2025. Prueba E22-A07-01M. Prueba de operabilidad GD de la división III. Equipo: GD-HPCS.
 - Revisión documental del procedimiento POS-E22.
 - Asistencia parcial en local y comprobación de resultados en ordenador de proceso.
 - Observaciones:
Restos de aceite negro alrededor de la caja de drenaje de las cajas de aire del motor A.
Vibración alta en la línea P60-0232 de retorno gasoil del motor B al tanque día.
- 6 de noviembre de 2025. R43-A02-01M. Prueba de operabilidad GD de la división II. Equipo: GD/B.
 - Revisión documental del procedimiento POS-R43.
 - Asistencia parcial en local y comprobación de resultados en ordenador de proceso.
 - Observaciones:
Los indicadores R43R040P/38P estaban comunicados.
Apareció la alarma de temperatura diferencial de escapes, por el cilindro 12 del motor A (ver CA/2025/35 en PT.IV.213).
- 25 de noviembre de 2025. Prueba R43-A01-01M. Prueba de operabilidad del Generador Diesel A.
 - Revisión documental.
 - Asistencia parcial en local y comprobación de resultados en ordenador de proceso.
- 3 de diciembre de 2025. Prueba E22-A07-01M. Prueba de operabilidad GD de la división III. Equipo: GD-HPCS.
 - Revisión documental del procedimiento POS-E22.
 - Asistencia parcial en local, S. Control, y comprobación resultados en ordenador de proceso.
- 4 de diciembre de 2025. R43-A02-01M. Prueba de operabilidad GD de la división II. Equipo: GD/B.
 - Revisión documental del procedimiento POS-R43.
 - Asistencia parcial en local y comprobación de resultados en ordenador de proceso.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

- Observaciones:
Los indicadores R43R040P/38P estaban comunicados.
Previo a la prueba, durante el disparo del 86M (47 minutos) para realizar el preventivo de venteo de cilindros, se sustituyó el termopar 12 del motor A.
- 5 de diciembre de 2025. PS-0307E. Prueba funcional de los relés de mínima tensión en barras de emergencia.
Equipo: Relés mínima tensión EA2.
 - Revisión documental del procedimiento PS-0307E.
 - Asistencia en local.
- 11 de diciembre de 2025. P38-A02-01M. Comprobación operabilidad durante 10 horas del sistema de reserva de tratamiento de gases (SGTS) B.
Equipo: P38/B.
 - Revisión documental del procedimiento POS-P38.
 - Asistencia parcial en local y Sala de Control.
- 15 de diciembre de 2025. Prueba R43-A01-01M. Prueba de operabilidad del Generador Diesel A. Equipo: GD/A.
 - Revisión documental.
 - Asistencia parcial en local y comprobación de resultados en ordenador de proceso.
 - Seguimiento de temperaturas de salida de escape.
- 18 de diciembre de 2025. Prueba C41-A10-03M. Comprobación de caudal mínimo de bomba C001B e inspección en servicio de la bomba y válvula F033B. Equipo: C41C001B.
 - Revisión documental del procedimiento POS-C41.
 - Asistencia en local y comprobación de resultados en ordenador de proceso.
 - Observaciones:
Durante la prueba se observa un rezume a través del prensa de la válvula C41F003A, del tren contrario en reserva.
La inspección ya había realizado una observación anterior, donde el titular abrió WG-12943075 para reapretar el prensa.
- 22 de diciembre de 2025. Prueba E22-A09-03M. Arranque manual, toma de datos del sistema e inspección en servicio de la bomba E22C001.
Equipo: HPCS.
 - Revisión documental POS-E22.
 - Asistencia en S. de Control y comprobación de resultados en ordenador de procesos.
 - Observaciones:
Durante la prueba, en la maniobra de apertura de la válvula E12F015, empezó a parpadear la luz verde de indicación de válvula abierta tras abrir completamente la válvula (indicación de luz roja). El titular comprobó en local que la válvula estaba totalmente abierta. El titular

cerró y abrió la válvula en varias ocasiones sin repetirse la observación. Además, el titular midió consumos y tiempos de apertura/cierre de la válvula sin observarse anomalías.

- 23 de diciembre de 2025. Prueba C41-A02-03M. Comprobación de caudal mínimo de la bomba C001A e inspección en servicio de la bomba y válvula F033A.

Equipo: SBLCS.

- Revisión documental POS-C41.
- Asistencia en local y comprobación de resultados en ordenador de procesos.
- Observaciones:
Rezume por el prensa de la válvula C41F003A.

- 29 de diciembre de 2025. Prueba E21-A02-03M. Arranque manual, toma de datos del sistema e inspección en servicio de la bomba C001.

Equipo: E21C001.

- Revisión documental POS-E21.
- Asistencia en S. Control y comprobación de resultados en ordenador de procesos.

- 30 de diciembre de 2025. Prueba E12-A06-03M. Arranque manual, toma de datos del sistema e inspección en servicio de la bomba C002A.

Equipo: E12C002A.

- Revisión documental POS-E12.
- Asistencia en S. Control y comprobación de resultados en ordenador de procesos.
- Durante la prueba y siguiendo el procedimiento, se declararon inoperables los modos LPCI-A y aspersión de contención, cuando la válvula E12F003A no estuvo abierta al 100%.

PT.IV.220. Cambios temporales.

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

MT-25/021 rev. 1 Instrumentación monitorización B21F032B.

- Motivo: Instalación de instrumentación, cuadro de adquisición de datos e instalación eléctrica, con el objeto de monitorizar el comportamiento de la válvula B21F032B durante el ciclo con el fin de hallar el mecanismo de degradación que deriva en la rápida degradación de los internos de dicha válvula.
- El alcance de la inspección:
 - Revisión de la modificación temporal y del análisis previo.
 - Comprobación de la instalación de la modificación en local.
 - La inspección cuestionó al titular si los equipos de medidas instalados y que se encuentran unidos a elementos móviles de la válvula (brazo del contrapeso), podía interferir en el libre movimiento de la válvula.

- Tras el cuestionamiento, el titular emitió la revisión 1 de la MT, donde incluye en la evaluación de seguridad, que no es posible la interferencia de los sensores con el movimiento libre de la válvula.

MT-25/026 Modificación tarado alarma cojinete 3Y N21CC003A

- Motivo: Establecer el set point de alarma por vibración radial de los sensores del cojinete 3Y de la Turbobomba “A”, para evitar tener la alarma presente, en los siguientes valores:
 - Alert / Alarma : 165 μm pp (antes: 110 μm pp)
 - Danger / Peligro: 175 μm pp (antes: 127 μm pp)Adicionalmente, el titular ha establecido un valor de 180 μm pp, para parar manualmente la turbobomba.
- El alcance de la inspección:
 - Revisión de la modificación temporal y del análisis previo.
 - Seguimiento diario de valores de vibración.

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 asistió a las reuniones nº 1611-1612, 1615, 1617-1619 del CSNC, y nº 127 del CSNE.

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

- Acta nº1610. Fecha reunión: 4 de octubre de 2025.
- Acta nº1611. Fecha reunión: 7 de octubre de 2025.
- Acta nº1612. Fecha reunión: 14 de octubre de 2025.
- Acta nº1613. Fecha reunión: 16 de octubre de 2025.
- Acta nº1614. Fecha reunión: 21 de octubre de 2025.
- Acta nº1615. Fecha reunión: 22 de octubre de 2025.
- Acta nº1616. Fecha reunión: 13 de noviembre de 2025.
- Acta nº1617. Fecha reunión: 19 de noviembre de 2025.
- Acta nº1618. Fecha reunión: 2 de diciembre de 2025.
- Acta nº1619. Fecha reunión: 9 de diciembre de 2025.

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

- Acta nº126. Fecha reunión: 11 de septiembre de 2025.

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.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

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 de la CLO 3.4.5.

El día 31 de diciembre, el valor del aporte a los sumideros era el siguiente:

- sumideros de suelos: $\approx 0,82 \text{ m}^3/\text{día}$.
- sumidero de equipos: $\approx 8,55 \text{ m}^3/\text{día}$.

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.

Los últimos datos revisados del trimestre:

Datos offgas	29/12/2025	30/12/2025
Xe-138 (Bq/s)		1,71 E7
Xe-133 (Bq/s)		2,85 E5
Relación Xe-133/Xe-138 < 5		7,51
Índice de fiabilidad < 300		+130
$\Sigma 6$ Gases Nobles (uCi/s)		527
Datos agua reactor		
I-131 (Bq/g)	0,89	
Sr-92 (Bq/g)	12,81	
Tritio (Bq/g)	114	

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 22 de diciembre de 2025 son: 0,683 Bq/ml/ppb.

- Co: 4,983 Bq/ml y se cumple la recomendación EPRI con concentración inferior a 10 Bq/ml.
- Zn: 7,295 ppb y se cumple la recomendación EPRI con concentración inferior a 10 ppb.

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. 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

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

Durante el trimestre la inspección ha realizado rondas de comprobación del estado de los edificios Reactor, Auxiliar, Combustible y Diésel, relativo a presencia de plásticos/debris susceptibles de ser arrastrados a la piscina de supresión y elementos que pudieran impactar en equipos de seguridad.

Dentro de este apartado la inspección ha comunicado al titular:

- 12 de noviembre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +0.660. Cubículo: R.2.01

Restos en flotación en la piscina de supresión, incluyendo plásticos transparentes y guantes.

El titular emite la demanda WG-12944087 y resuelve la anomalía.

- 24 de noviembre de 2025. Edificio: Reactor. Cota: +20.800. Cubículo: R.5.08

Plásticos sueltos en la estación de toma de muestra de agua de reactor. La inspección ya había advertido la situación el día 17 de noviembre.

El titular comunicó la retirada.

PT.IV.222. Inspecciones no anunciadas.

Los días 9 y 19 de octubre, la inspección ejecutó el apartado 5.2 de este procedimiento.

El alcance de la inspección fue:

- Comprobación del turno de Operación, personal en planta y maniobras durante el proceso de arranque de la central.
- Asistencia en Sala de Control y revisión de paneles principales, traseros y alarmas.
- Asistencia en edificio de Reactor y planta de recarga durante las operaciones de tapado de la vasija.

PT.IV.226. Inspección de sucesos notificables.

En este trimestre ha habido los siguientes sucesos notificables:

ISN 2025-004. Prueba fugas as-found no satisfactoria en válvulas B21F010B y B21F032B durante recarga R25 (3 de octubre de 2025)

El día 3 de noviembre de 2025 a las 17:20 h, con la planta en Condición de Operación 1 (Marcha), con una potencia térmica aproximada de 3227 MWt, 111,66% (99,85% de potencia térmica nominal), el titular ha notificado el suceso ocurrido el día 3 de octubre, durante la recarga R25, tras no haber superado las válvulas B21F010B y B21F032B la prueba de fugas as-found, asociada al requisito de vigilancia de ETFM 3.6.1.3.8.

El día 3 de octubre, con la central en Condición de Operación 5 (Recarga), el titular realizó la prueba de fugas as-found a las válvulas de aislamiento de contención primaria B21F010B y B21F032B, que se encuentran en la penetración de la línea B de agua de alimentación hacia reactor.

La prueba de fugas se ejecuta con el procedimiento PS-0135M “Pruebas de fugas de válvulas”, y da cumplimiento al requisito de vigilancia 3.6.1.3.8, que indica “

”.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

Durante la prueba de fugas ejecutada con el procedimiento PS-0135M, la tasa de fugas reportada para la válvula B21F010B y B21F032B, fue superior a la que se requiere en el requisito de vigilancia 3.6.1.3.8. (9 gpm).

Tras la prueba de fugas as-found no satisfactoria, el titular realizó el mantenimiento que tenía previsto y que incluía revisión de internos de ambas válvulas B21F032B y B21F010B, donde se observó ligero aumento de holguras en el caso de B21F032B y una pequeña marca en la superficie de sello de la clapeta en B21F010B.

Ambas anomalías quedaron resueltas durante los trabajos. La prueba de fugas as-left, tras los trabajos de revisión, fueron satisfactorias y dentro de los límites.

Aunque se incumplió el límite de fugas asociado al RV 3.6.1.3.8, el titular ha confirmado que la integridad de contención estuvo siempre garantizada y se ha mantenido operable, al existir en la penetración otras válvulas de aislamiento de contención primaria en el camino de flujo que sí han demostrado estanqueidad mediante pruebas satisfactorias realizadas dentro de la periodicidad exigida en ETFM.

El titular realizó la notificación de la incidencia en base al criterio D.3 de la IS-10 rev.2.

La inspección llevó a cabo las siguientes acciones:

- Revisó el notificable 24 horas Y 30 días.
 - Redactó la nota informativa.
 - Comprobó que el titular había incluido el suceso en la No Conformidad NC-44928.
- La inspección comprobó el día 7 de enero de 2026 que la No Conformidad NC-44928 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:
- AC nº2. Realizar IFEOI correspondiente al SN 2025-04.
 - AC nº3. Abrir ficha de EOI del SN 2025-04.
 - AC nº4. Evaluar EOE relacionada con el suceso.
 - AC nº5. Emitir informe técnico de operación del SN 2025-04.
 - AC nº6. Valorar si es necesario realizar APS.
 - AC nº8. Realizar un estudio de seguimiento sobre la válvula B21F032B.
 - AC nº9. Realizar una extensión de causa a la válvula B21F032A.
 - AC nº10. Transmitir esta experiencia operativa al personal de operación.

En el informe a 30 días el titular identifica:

- Causa Raíz (**CR-1**): El hecho de que el sellado de las válvulas sufriera una degradación producto de su trabajo durante el ciclo.

ISN 2025-005. Disparo de planta tras actuación protección derivación a tierra fase A del generador (10 de noviembre de 2025)

El día 10 de noviembre de 2025 a las 10:27h, con la planta operando en Condición de Operación 1 (Marcha), con una potencia térmica de 3230 MWt, 111% (100% de potencia térmica nominal),

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

se ha producido la actuación automática del Sistema de Protección del Reactor insertándose todas las barras de control, tras haberse producido el disparo de generador/turbina.

Tras producirse el scram, el titular ha comprobado que habían actuado los relés de protección de puesta a tierra del generador 64-1/G y 64-2/G. Estos relés, provocan la actuación de los relés de protección del generador 86-1/G y 86-2/G, que a su vez provocan el disparo y bloqueo del interruptor de generación 52/G.

Adicionalmente, el relé de señalización 30-1/G indicaba la fase A como la que presentaba el defecto.

El disparo de reactor se produjo según diseño con la inserción de todas las barras de control. Durante el transitorio, se produjo un aumento de presión en vasija, provocando la actuación del sistema redundante de control de reactividad (C22), que con una presión de 76,9 kg/cm² temporizada 0,5 s, provoca el disparo de las bombas de recirculación. A las 11:00 h, el titular puso ambas bombas de recirculación en marcha a baja velocidad para cumplir con la ETFM 3.4.9 "Sistema de evacuación de calor residual – parada caliente".

El titular realizó la notificación de la incidencia en base a los criterios E.1 y F.1 de la IS-10 rev.2.

La inspección llevó a cabo las siguientes acciones:

- Revisó los notificables 4 y 24 horas y 30 días.
- Redactó la nota informativa.
- Comprobó que el titular había incluido el suceso en la No Conformidad NC-45021.
- Solicitó información adicional al titular respecto a los trabajos de mantenimiento que se habían ejecutado durante R25:
 - El titular comunicó que se intervino con las demandas de trabajo 12878419/20/21, que incluyen revisión con el procedimiento del fabricante y ejecutado por el fabricante con supervisión del titular, no indicando defectos tras su revisión.

La inspección comprobó el día 7 de enero de 2026 que la No Conformidad NC-45021 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:

- AC nº2. Realizar IFEOI correspondiente al SN 2025-05.
- AC nº3. Abrir ficha de EOI del SN 2025-05.
- AC nº8. Sustitución componentes afectados polo A.
- AC nº9. Prueba de los componentes sustituidos y del polo A.
- AC nº10. Limpieza interna de la envolvente y tapa del polo A.
- AC nº11. Limpieza y megado del bus fase aislada e inspección.
- AC nº12. Inspección inserción dedos conductores polos B y C.
- AC nº13. Emisión análisis causa raíz por parte de .
- AC nº14. Solicitar al fabricante la conveniencia comprobación.
- AC nº15. Transmitir experiencia operativa en seminario mant. eléctrico.

En el informe a 30 días el titular identifica:

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

- Causa Raíz (**CR-1**): El hecho de que la distancia entre caras del seccionador y del interruptor era inferior a la tolerancia exigida y no cumpliera con la determinada por el fabricante e instalador del interruptor de generación.

La inspección ha revisado de trimestres anteriores:

ISN 2025-002. Parada no programada por alta temperatura en cojinete de bomba A de Recirculación (5 de mayo de 2025).

La inspección comprobó el día 7 de enero de 2026 que la No Conformidad NC-43255 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:

- AC nº6. Formación del suceso al personal de operación.
- AC nº7. Revisar procedimiento PA O-04.
- AC nº8. Establecer un equipo para el proceso de control secundario.
- AC nº9. Generar informe de lecciones aprendidas.
- AC nº10. Completar base de datos.

ISN 2025-003. Actuación del RPS por muy alta escala en IRM durante bajada de potencia para recarga con central desacoplada (19 de septiembre de 2025)

La inspección comprobó el día 7 de enero de 2026 que la No Conformidad NC-44255 tenía las siguientes acciones asociadas abiertas:

- AC nº3. Abrir ficha de EOI del SN 2025-03.
- AC nº7. Revisar SER 91-024.
- AC nº8. Revisar nota del POGN-05.
- AC nº9. Incluir acción en el POGN-05.
- AC nº10. Formación personal de SC sobre SER 91-024.
- AC nº11. Refuerzo personal de SC de física neutrónica.
- AC nº12. Incluir escenario de simulador del evento.
- AC nº13. Revisar PCC 36.
- AC nº14. Transmitir suceso en seminarios de ingeniería nuclear.

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.

La inspección revisó las actas aprobadas de la reunión 197-198 del Comité ALARA.

La inspección asistió a la reunión 199 del Comité ALARA, celebrada el 10 de diciembre de 2025 y donde se presentaron las finales de la recarga R25 y del año 2025.

La inspección comprueba que el titular mantiene un seguimiento diario de dosis en los trabajos radiológicamente más significativos.

La inspección ha revisado los siguientes trabajos:

PTR 2025/888. Sustitución TIPs.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

- Horas totales: 95,3 h
- Dosis colectiva recibida: 5,259 mSv*p
- Dosis colectiva estimada: 6,0 mSv*p

PTR 2025/903. Cierre válvula N21FF291

- Horas totales: 16,78 h
- Dosis colectiva recibida: 8,174 mSv*p
- Dosis colectiva estimada: 7,0 mSv*p

Extracción inadvertida de la sonda del TIP-D durante trabajos en curso

El día 29 de octubre a las 03:20 h mientras se estaban ejecutando trabajos en las máquinas del TIP, se produjo la retracción no planificada de la sonda D del TIP, que acababa de ser instalada y usada para calibrar instrumentación unas horas antes.

En la zona, clasificada como de permanencia reglamentada, se encontraban 3 trabajadores de instrumentación y 1 monitor de Protección Radiológica, que abandonaron la zona inmediatamente. Las dosis individuales asignadas a los trabajadores y debidas únicamente a esta exposición puntual, fue de entre y μSv , por lo que no se considera exposición no planificada en base a los criterios de comunicación de indicadores del SISC del PA.IV.203 rev.1.

El día 29 de octubre, acompañados por un representante del titular, se realizaron medidas de tasa de dosis en área y en contacto en el cubículo tras la extracción inadvertida de la sonda de la máquina del TIP-D, tras haber finalizado los trabajos de sustitución de la sonda y haberse realizado el OD1.

El titular ha documentado la incidencia en la NC-44896 y el informe SPR-2025-103.

- 29 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +0.660. Cubículo: R.1.04

Punto 1. Tasa de dosis en área junto esclusa de DW: $\mu\text{Sv/h}$.

Punto 2. Tasa de dosis en área vallado acceso a R.1.04 junto D21N023 (Canal 6): $\mu\text{Sv/h}$.

Punto 3. Tasa de dosis en área interior R.1.04: mSv/h.

Punto 4. Tasa de dosis en área interior R.1.04: mSv/h.

Punto 5. Tasa de dosis en área interior R.1.04: mSv/h.

Punto 6. Tasa de dosis en contacto con tapa exterior máquina TIP-D: mSv/h.

Punto 6. Tasa de dosis en contacto tubo guía TIP-D a DW: mSv/h.

- 29 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +6.100. Cubículo: R.2.01

Punto 1. Tasa de dosis sobre trámex sobre máquinas del TIP: $\mu\text{Sv/h}$.

Dentro de este apartado, también se ha comunicado al titular:

- 25 de noviembre de 2025. Edificio Diesel. Cota: +0.200. Cubículo: Explanada GD

Reclasificación sobre las losas de las tuberías de P11, que requiere pasar de zona vigilada a zona controlada, con señalización y balizas.

El titular comunicó a la inspección que en la recarga 25, tras el drenaje de la cavidad, se identificaron niveles de radiación sobre las losas de las tuberías del P11 que requirieron la reclasificación parcial de la zona vigilada a zona controlada. Este evento está recogido en la No

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

conformidad NC-44660. El titular comunicó a la inspección que la semana del 15 de diciembre de 2025 se llevó a cabo la limpieza interior de la línea, con la consiguiente reducción de los niveles de radiación y el retorno a la clasificación habitual de la zona como zona vigilada

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 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.

Durante la recarga de la central, la inspección ha realizado seguimiento y comprobación independiente de tasas de dosis de las siguientes actividades:

- 8 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +0.660. Cubículo: R.1.01
Punto 1. Tasa de dosis en área en entrada Pozo Seco: $\mu\text{Sv/h}$
- 8 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: -7.000. Cubículo: R.0.01
Punto 1. Tasa de dosis en área entrada a pedestal: $\mu\text{Sv/h}$
- 8 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +15.160. Cubículo: R.4.06
Punto 1. Tasa de dosis en contacto sobre blindaje punto caliente orientación 220°: $\mu\text{Sv/h}$
Punto 2. Tasa de dosis en contacto sin blindaje punto caliente orientación 220°: mSv/h
- 17 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +28.420. Cubículo: R.6.01
Punto 1. Tasa dosis en área, en barandilla oeste de cavidad, con secador posicionado: $\mu\text{Sv/h}$
Punto 2. Tasa de dosis en área, en barandilla sur de cavidad, con secador posicionado: $\mu\text{Sv/h}$
Punto 3. Tasa de dosis en área, en barandilla este de cavidad, con secador posicionado: $\mu\text{Sv/h}$
Punto 4. Tasa dosis en área barandilla oeste cavidad, con tapa de vasija posicionada: $\mu\text{Sv/h}$
Punto 5. Tasa dosis área, en barandilla sur de cavidad, con tapa de vasija posicionada: $\mu\text{Sv/h}$
- 17 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.14
Punto 1. Tasa de dosis en área en la entrada al cubículo: $\mu\text{Sv/h}$
Punto 2. Tasa de dosis en área dentro del cubículo: $\mu\text{Sv/h}$
- 17 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.04
Punto 1. Tasa de dosis en área: $\mu\text{Sv/h}$
- 17 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.07
Punto 1. Tasa de dosis en área en entrada al cubículo: $\mu\text{Sv/h}$
- 20 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.01
Punto 1. Tasa de dosis en contacto con vasija penetración blindaje biológico 220° Medida con pértiga: mSv/h
Punto 2. Tasa dosis contacto penetración blindaje biológico 220°. Medida pértiga: mSv/h
Punto 3. Tasa de dosis en contacto codo línea penetración blindaje biológico 220°: mSv/h
- 20 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.01
Punto 1. Tasa de dosis en área junto B21F011B: $\mu\text{Sv/h}$.
- 20 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.01

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

- Punto 1. Tasa de dosis en penetración blindaje biológico tras unidad T41: mSv/h
- 20 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +17.150. Cubículo: R.4.06
- Punto 1. Tasa de dosis en área junto MSIVs y líneas agua alimentación: μSv/h.
- 20 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +0.600. Cubículo: R.1.01
- Punto 1. Tasa de dosis en área sobre trámex junto B33/B: μSv/h.
- 20 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: +4.200. Cubículo: A.4.04
- Punto 1. Tasa de dosis en área entre líneas B21-0047 y E12-0127, con E12/B en modo enfriamiento en parada por la válvula E12F053B: μSv/h
- Punto 2. Tasa de dosis en área junto a B21F032A: μSv/h
- 19 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +28.400. Cubículo: R.6.01
- Punto 1. Tasa de dosis en barandilla con tapa DW colocada y cavidad drenada: μSv/h.
- Punto 2. Tasa dosis barandilla con tapa DW colocada y cavidad drenada, en zona sur: μSv/h.
- 21 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +0.600. Cubículo: R.1.01
- Punto 1. Tasa de dosis en área junto B21F011B: μSv/h.
- 21 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +10.700. Cubículo: R.3.01
- Punto 1. Tasa de dosis en contacto penetración blindaje biológico 220°: mSv/h.
- 21 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +0.600. Cubículo: R.1.01
- Punto 1. Tasa de dosis en contacto línea caliente junto bomba B33/B: μSv/h.
- 21 de octubre de 2025. Edificio Reactor. Cota: +0.600. Cubículo: R.1.01
- Punto 1. Tasa de dosis en área junto bombas sumidero suelos DW: μSv/h
- Punto 2. Tasa de dosis en área junto bombas sumidero suelos DW lado B33/B: μSv/h
- 21 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.14
- Punto 1. Tasa de dosis en área junto a E12F085B: μSv/h.
- Punto 2. Tasa de dosis en línea caliente de E12/B: μSv/h.
- 21 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.04
- Punto 1. Tasa de dosis en área con E12/B en modo enfriamiento en parada: μSv/h.
- Punto 2. Tasa de dosis en trámex, sobre aspiración de la bomba del E12/B en modo enfriamiento en parada: μSv/h.
- 21 de octubre de 2025. Edificio Auxiliar. Cota: -6.900. Cubículo: A.0.12
- Punto 1. Tasa de dosis en contacto con línea caliente de G51, junto a puerta A-15: μSv/h.

Reunión de cierre.

El día 15 de enero de 2026, la inspección del CSN comunicó en la reunión de cierre a los representantes de la instalación las potenciales desviaciones identificadas en el transcurso de la inspección:

- PA.IV.201. Ausencia de apertura de No Conformidad por la presencia de *debris* latente en Pozo Seco.
- PT.IV.203. Indicación de posición de válvula B21F037B incorrectamente instalada.
- PT.IV.203. Válvulas manuales con enclavamiento deficiente.
- PT.IV.203. Restos de suciedad en sistema de detección de fugas del liner.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

- PT.IV.203. Orificios no documentados en bandejas de recogida de condensado de unidades de refrigeración de Pozo Seco (T41).
- PT.IV.203. Tendido eléctrico provisional de cableado no clase sobre barra emergencia EA1.
- PT.IV.203. Bandejas eléctricas divisionales con tapas sueltas y riesgo de caída.
- PT.IV.213. Trabajo repetitivo en instrumentación de temperatura de Recirculación B33. CA-2025-33.
- PT.IV.217. Material de trabajo y componentes de equipos sueltos junto equipos de seguridad durante recarga R25.
- PT.IV.220. Análisis de seguridad incompleto en MT-25/021 Instrumentación B21F032B.
- PT.IV.221. Material y plásticos sueltos en edificio de Contención.
- PT.IV.256. Exposición de trabajadores por retracción de la sonda TIP-D.

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 señala la Ley 15/1980, 22 de abril, de creación del Consejo de Seguridad Nuclear, la Ley 25/1964, de 29 de abril, sobre Energía Nuclear, el Reglamento sobre instalaciones nucleares y radiactivas, y otras actividades relacionadas con la exposición a las radiaciones ionizantes aprobado por el Real Decreto 1217/2024, de 3 de diciembre, así como la autorización referida, se levanta y se suscribe la presente acta firmada electrónicamente.

Pedro Justo Dorado Dellmans, 11
CP. 28040 MADRID
Teléfono: 913460100

ANEXO I. PARTICIPANTES EN LA INSPECCIÓN

Inspección del CSN:

Representantes del titular en la reunión de cierre: