

*COMITÉ DE INFORMACIÓN DE LA  
C.N. SANTA MARÍA DE GAROÑA*

**Labor inspectora del  
Consejo de Seguridad Nuclear  
en CNSMG  
desde la última reunión**

**Alfredo Mozas García  
Inspector Residente del CSN**

6 de noviembre de 2008

*COMITÉ DE INFORMACIÓN DE LA  
C.N. SANTA MARÍA DE GAROÑA*

- a) Labor inspectora del CSN**
- b) Sistema Integrado de Supervisión de Centrales (SISC)**
- c) Sucesos notificables.**

## Labor inspectora del CSN

- 30 inspecciones en el año 2007
- 9 inspecciones en lo que va del año 2008
- El Plan Base de Inspección (PBI) del CSN abarca unas 15 ó 20 inspecciones por emplazamiento y año.
- Muchas inspecciones se concentran hacia el final del año
- Además de las del PBI, el CSN realiza inspecciones para el seguimiento de otros temas: RPS, temas genéricos, nueva normativa, hallazgos, etc.

# Sistema Integrado de Supervisión de Centrales (SISC)

Información general accesible en internet:

[www.csn.es/sisc/index.do](http://www.csn.es/sisc/index.do)

Indicadores:

¿Qué son?

Seguimiento del funcionamiento de la planta a través de unos parámetros objetivos y fácilmente medibles

Todos en verde

# Sistema Integrado de Supervisión de Centrales (SISC)

## Hallazgos de inspección:

¿Qué son?

Incumplimientos encontrados en el transcurso de las inspecciones y valorados de acuerdo con criterios de riesgo para conocer su importancia

Todos verdes

# Sistema Integrado de Supervisión de Centrales (SISC)

Hallazgos desde la última reunión del comité:

**Tercer trimestre del 2007:**

**3 Hallazgos verdes:**

- Precintado incorrecto de algunas válvulas de PCI
- Incumplimiento del requisito de anclado de materiales en áreas de la central con equipos importantes
- Incidencia en la funcionalidad de algunas válvulas en caso de pérdida de aire de instrumentos

## *COMITÉ DE INFORMACIÓN DE LA C.N. SANTA MARÍA DE GAROÑA*

### **Cuarto trimestre del 2007:**

#### **5 Hallazgos verdes:**

- Ausencia de documentación del punto de tarado de válvulas de seguridad
- Puertas resistentes al fuego abiertas
- Fallo de una válvula de mínima recirculación por falta de mantenimiento preventivo
- Deficiencias en la gestión de incidencias de sistemas de seguridad
- Inconsistencia entre un requisito de vigilancia y el diseño del SBLC

# *COMITÉ DE INFORMACIÓN DE LA C.N. SANTA MARÍA DE GAROÑA*

## **Primer trimestre del 2008:**

### **2 Hallazgos verdes:**

- Inadecuado alineamiento del sistema de llenado del LPCI-B
- Temperatura de salida del AFE excesivamente baja

## **Segundo trimestre del 2008:**

### **2 Hallazgos verdes:**

- Inadecuada aplicación del MRO en asuntos de PCI
- Alineamiento inadecuado de la refrigeración de la bomba diésel de PCI

# COMITÉ DE INFORMACIÓN DE LA C.N. SANTA MARÍA DE GAROÑA

## matriz de acción

	Respuesta del Titular	Respuesta reguladora	Pilar de la seguridad degradado	Múltiples/repetidas degradaciones	Funcionamiento inaceptable
<b>Resultados</b>	Todos los resultados de indicadores e inspecciones verdes	1 ó 2 resultados blancos en pilares de la seguridad diferentes y no más de dos blancos en un área estratégica	1 Pilar de la seguridad degradado (2 resultados blancos o 1 amarillo) ó 3 resultados blancos en un área estratégica	Varios pilares de la seguridad degradados, varios resultados amarillos, un resultado rojo o un pilar degradado 5 o más trimestres.	Funcionamiento global inaceptable. No se permite la operación de la central.
<b>Reuniones</b>	Ninguna	Reunión del SCN, JP e inspectores jefe de hallazgos relevantes para la seguridad con el Titular.	Reunión del DSN (*), Subdirectores generales y Jefe de Proyecto con Gerente o Director General del Titular.	Reunión del DSN (*), Subdirectores y Jefe de Proyecto con Gerente o Director General del Titular	Reunión del Pleno del CSN con los responsables de las compañías propietarias de la instalación.
<b>Acciones del Titular</b>	Programa de acciones correctivas	Análisis de causa raíz y acciones correctivas del Titular supervisadas por el CSN.	Autoevaluación por el Titular para identificar la causa raíz de los problemas colectivos con supervisión del CSN	Análisis y Plan de mejora del Titular para corregir los problemas. Puede ser realizado por una tercera parte independiente. Supervisión del CSN.	
<b>Inspecciones del CSN</b>	Programa base informado por el riesgo	Programa base suplementado con inspección sobre análisis de causa raíz y acciones derivadas. (PA.IV.250)	Programa base suplementado con inspecciones necesarias para una evaluación independiente por el CSN de la extensión de los problemas, identificación de causas y acciones del Titular. (PA.IV.251)	Programa base suplementado con análisis de causa raíz efectuado por el CSN. (PA.IV.252)	
<b>Acciones reguladoras</b>	Ninguna	Inspección adicional	Inspecciones adicionales	Se requiere al Titular un plan de mejora mediante Instrucción Técnica Complementaria o apreciación favorable del CSN.	Apreciación favorable del CSN o resolución del MITC para la parada de la central.

## Sucesos notificables (ISN)

5 ISN desde la última reunión del comité

- 1/2008: El Manual de Cálculo de Dosis al Exterior requiere que el caudalímetro del sistema de tratamiento de gases del condensador (off-gas) esté correctamente calibrado. En febrero se calibra el instrumento y en marzo se determina que la calibración no fue correcta. Se decide notificarlo por el criterio D4 de la IS-10
- 2/2008: Tras la parada de julio de 2008 se descubre que el requisito de vigilancia de la esclusa del pozo seco es incompleto. Se decide notificar por el criterio D4 de la IS-10

## Sucesos notificables (ISN)

- 3/2008: Interpretación equivocada del requisito del MRO para la situación de un número de detectores de PCI menor del requerido. Se decide notificar por el criterio E6 de la IS-10. Se corresponde con uno de los hallazgos verdes.
- 4/2008: Descubrimiento de que la capacidad remanente en las baterías de dos UPS de barras esenciales y redundantes ha sido menor del 80 % en períodos de tiempo simultáneos. Se notifica por el criterio F7 de la IS-10. EL CSN clasifica este ISN como nivel 1 de la escala INES.

## Sucesos notificables (ISN)

- 5/2008: Desconexión del generador principal de la red durante trabajos de REE en el parque de 400 KV. Se notifica por el criterio E1 de la IS-10.

muchas gracias por su  
atención