

NOTA DE PRENSA

PARADA PROGRAMADA DE LA CENTRAL DE GAROÑA

La central ha funcionado 638 días desde la última parada programada.

Durante la madrugada del próximo lunes, día 13 de enero, esta prevista una **parada programada** de la central nuclear de Santa María de Garoña para llevar a cabo la sustitución de un motor eléctrico que mueve una válvula situada en el interior de la Contención Primaria, zona no accesible en condiciones de funcionamiento, por lo que es necesaria la parada de la planta. La detección de la irregularidad en el motor eléctrico se verificó en el transcurso de las pruebas de equipos y componentes que se efectúan periódicamente en la instalación. Esta circunstancia será aprovechada para realizar otras labores de mantenimiento previstas.

Una vez finalizados los trabajos programados, cuya duración prevista es de alrededor de 48 horas, la planta volverá a ser conectada a la red eléctrica.

Desde el 15 de abril del 2001, fecha de la última parada programa de la planta, la central de Santa María de Garoña lleva operando un total de 638 días, lo que ha supuesto una producción de 6.886.381 millones de kWh, electricidad equivalente a las necesidades energéticas de unos dos millones de españoles.

DIRECCIÓN DE COMUNICACIÓN
10 de Enero de 2003

NOTA DE PRENSA

GAROÑA EN FUNCIONAMIENTO

La central ha sido conectada a la Red Eléctrica

A las 7 horas de hoy, día 15, la central de Santa María de Garoña se ha conectado a la Red Eléctrica, una vez finalizadas todas las actividades de mantenimiento programadas así como las pruebas de arranque requeridas.

Según el programa previsto, la central alcanzará el 100% de potencia en las próximas horas.

Como se recordará, la central llevó a cabo una parada programada de su actividad el pasado lunes para realizar el mantenimiento de una válvula situada en el interior de la contención primaria, zona no accesible en condiciones de funcionamiento.

Desde la última parada programada de la central, el 15 de abril de 2001, la central de Santa María de Garoña llevaba operando un total de 638 días, lo que ha supuesto una producción de 6.886.381 millones de kWh, electricidad equivalente a las necesidades de unos dos millones de españoles.

DIRECCIÓN DE COMUNICACIÓN
15 de Enero de 2003

NOTA DE PRENSA

DESCONEXIÓN AUTOMÁTICA DE LA CENTRAL DE GAROÑA

La central se encuentra de nuevo en funcionamiento

A las 4,52 horas de hoy, 16 de enero, con la Central al 100% de potencia, se ha producido una parada automática de la instalación de Santa María de Garoña, desconectándose el generador principal de la red eléctrica.

La parada se ha producido durante la realización de una prueba del regulador de presión del vapor que llega a la turbina-generador, con resultado anómalo, lo que ha provocado la inserción automática de las barras de control.

Todos los sistemas operativos de la planta han funcionado correctamente, sin que se haya registrado ninguna implicación radiológica.

Una vez identificada y analizada la causa de la parada, y efectuadas las pruebas previas requeridas, a las 9,15 horas se ha iniciado el proceso de arranque de la Central. Según el programa previsto, se espera acoplar la planta a la red eléctrica a lo largo de la tarde-noche de hoy día 16 y alcanzar el 100% de potencia mañana día 17.

DIRECCIÓN DE COMUNICACIÓN
16 de Enero de 2003

NOTA DE PRENSA

La parada se lleva a cabo cada dos años

GAROÑA INICIÓ LA PARADA DE RECARGA Y MANTENIMIENTO DE LA INSTALACIÓN.

Desde las 00:00 horas del domingo 2 de Marzo, la central nuclear de Santa María de Garoña ha quedado desacoplada de la red eléctrica para proceder a la Parada de Recarga y Mantenimiento correspondiente al Ciclo XXII de operación.

Estas paradas se desarrollan cada dos años y son necesarias para la sustitución del combustible que compone el núcleo del reactor y que se utiliza en el proceso de generación de electricidad. Asimismo, en este período se llevan a cabo trabajos de mantenimiento, inspecciones y mejoras tecnológicas para mantener la instalación en los mejores niveles de seguridad y eficacia.

La parada, que comenzó ayer, tiene como principal objetivo **la seguridad de las personas y de la instalación, así como mantener una alta calidad en los trabajos que se realicen**. La duración prevista es de alrededor de 3 semanas y durante este tiempo se van a realizar más de 4.600 actividades diferentes con la participación de cerca de 1.500 personas de más de 50 empresas, radicadas en su mayoría en la zona de influencia de la central

Las actividades imprescindibles que marcan el tiempo de la recarga, están agrupadas en lo que conocemos como camino crítico. Éste tiene que ver, fundamentalmente, con la sustitución de 112 elementos combustibles, inspecciones y actividades relacionadas con el reactor (destapado y tapado del reactor, sustitución de 2 medidores de potencia promediada del reactor, retirada y posterior montaje de componentes en el reactor, etc.)

Otros trabajos que también se van a llevar a cabo se acoplan al tiempo que duren las actividades en el reactor aunque en ocasiones, por su complejidad, pueden determinar la duración final de la Parada. Entre los trabajos más importantes que se desarrollarán en las próximas semanas cabe destacar los de inspección y mantenimiento de equipos de Turbina y Generador, cambio de Calentador del circuito de agua de alimentación, tuberías, válvulas, motores eléctricos, modernización del sistema de instrumentación nuclear, etc.

Las cifras de la Parada de Recarga:

- Más de 4.600 actividades.
- Alrededor de 1.500 personas.
- Más de 75.000 horas/hombre
- Aproximadamente 50 empresas, radicadas en su mayoría en el área de influencia de la central: Miranda de Ebro, Burgos y Alava, así como empresas internacionales para trabajos especializados.
- Presupuesto:
 - *Gastos contrataciones7 millones de euros.(unos 1.200 millones Pts.)
 - *Inversiones.12 millones de euros.(unos 2.000 millones Pts.)

Las cifras del Ciclo XXII de Operación de Garoña:

El 15 de Abril de 2001 finalizó la anterior parada de recarga y comenzó el ciclo XXII de operación en el cual la Central ha funcionado de manera muy satisfactoria. Los principales parámetros del funcionamiento de la instalación en este período (hasta las 00:00 h. del domingo 2 de Marzo de 2003) se resumen a continuación:

- Producción del Ciclo:..... 7.494,87 millones de kWh.
- Factor de Carga (producción):..... 96,66 %
- Factor de Operación (tiempo real de conexión a la red):..... 98,00 %

Estos datos vienen a corroborar las cifras que se han producido durante la operación de la central en los últimos meses y que se resumen a continuación.

- Desde el inicio de su operación comercial Santa María de Garoña ha producido 96.090,86 millones de Kwh., lo que equivale al consumo eléctrico de Castilla y León durante cerca de un año.
- El coste del kWh. producido por Santa María de Garoña continúa mostrándose muy competitivo en el mercado eléctrico, situándose al final del año 2002 por debajo de 2,2 céntimos de **Euro kWh** producido.
- Los efluentes líquidos y gaseosos emitidos por la central continúan en valores prácticamente inapreciables (del orden del 0,002% de la tasa de dosis establecida por la legislación para nuestra instalación) por lo que cabe seguir afirmando que la central de Santa María de Garoña no tiene incidencia en el medioambiente de la zona

DIRECCIÓN DE COMUNICACIÓN
3 de Marzo de 2003

NOTA DE PRENSA

FINALIZA LA PARADA DE RECARGA DE LA CENTRAL DE GAROÑA

La central ha quedado conectada de nuevo a la red eléctrica

A las 16:16 horas de ayer 25 de marzo y finalizado el proceso de arranque, la central nuclear de Santa María de Garoña ha sido conectada de nuevo a la red eléctrica. De este modo, y según estaba programado, concluye la Parada de Recarga y Mantenimiento que se ha desarrollado en la instalación desde el pasado 2 de marzo. Con el final de la parada, se inicia el ciclo XXIII de operación que se prolongará hasta marzo de 2005.

Durante estas semanas en que la central no ha funcionado, se han llevado a cabo las tareas específicas de la recarga, como la sustitución de 112 elementos combustible de los 400 que contiene el reactor y 4 barras de control. Asimismo, se han realizado 5.028 actividades de mantenimiento distintas, que tienen como finalidad permitir el funcionamiento seguro y fiable de la planta durante los próximos dos años.

De los trabajos de mantenimiento más importantes realizados, cabe mencionar:

- Inspección de componentes internos en la vasija del reactor (barrilete, soportes, penetraciones, etc..).
- Sustitución y actualización de la instrumentación nuclear.
- Revisión de la turbina "A" de baja presión y generador eléctrico.
- Sustitución de la barra eléctrica "A" de 400 voltios.
- Sustituciones de un calentador y de los caudalímetros del circuito de agua de alimentación.
- Retirada, revisión y posterior montaje de 36 accionadores de las Barras de Control.
- Mantenimiento e inspección de motores y equipos eléctricos, válvulas y sustitución de tuberías.

El desarrollo del programa, ha sido seguido y supervisado directamente por inspectores del Consejo de Seguridad Nuclear.

En todo el proceso de la parada de recarga han participado 1.619 personas de 42 empresas, con un presupuesto de gasto de más de 7 millones de euros en contrataciones y de 12 millones en inversiones.

Según el programa previsto, la central alcanzará el 100% de potencia en las próximas horas.

Nota Informativa

EL CENTRO DE INFORMACIÓN DE GAROÑA ALCANZA LOS 200.000 VISITANTES

El Centro de Información de la central nuclear de Santa María de Garoña registró el último día de Abril la presencia del visitante 200.000 durante sus cerca de once años de funcionamiento. Este número le correspondió a María Maza, alumna del Instituto de Enseñanza Secundaria “Marqués de Manzanedo” de Santoña (Cantabria), centro que visitó nuestras instalaciones el pasado 30 de abril.

El Centro de Información está abierto al público desde el 22 de Mayo de 1992 y durante este período ha atendido a 5.763 grupos. Es un centro didáctico que tiene como objetivo dar a conocer aspectos físicos y tecnológicos en torno a la energía, la electricidad y en particular el funcionamiento de la central de Santa María de Garoña, en un claro deseo de Nuclenor por divulgar los contenidos y hacer transparente su actividad. Durante el curso escolar prácticamente está completo el calendario de visitas, que tienen repercusión directa en el entorno de la central, pues extienden su estancia al Valle de Tobalina y sus alrededores con visitas a Frías, Oña, Trespaderne, Medina de Pomar y Miranda de Ebro, principalmente.

Atendiendo a su procedencia, el 57% de los visitantes del Centro pertenece a la Comunidad de Castilla y León. Le siguen en cuantía el País Vasco, con el 16 % de visitantes y las comunidades de Cantabria (14%), La Rioja (5%) y Navarra (3%). En cuanto a su tipología, el mayor porcentaje se lo llevan los estudiantes, que de todos los niveles y ramas de formación que alcanzan el 60% de la visitas, un 30% corresponde a asociaciones, y el resto (10%) a otro tipo de grupos.

Del registro de visitas puede decirse que prácticamente se mantiene constante durante el transcurso de los años, a razón de 18.000 a 20.000 personas por año. Se aprecia un incremento de visitantes universitarios, en particular licenciados y profesionales participantes en másters especializados en Prevención y Salud Laboral, Calidad y Medio Ambiente, y Relaciones Humanas y Laborales, así como de grupos empresariales que desean conocer la actividad de Santa María de Garoña y la forma y métodos de trabajo de la central.

Dirección de Comunicación
2 de Mayo de 2.003.

NOTA DE PRENSA

SIMULACRO DE EMERGENCIA INTERIOR EN LA CENTRAL DE SANTA MARIA DE GAROÑA.

Desde las 15:01 a las 19:14 horas del día de ayer, 12 de junio, y fuera del horario laboral, se desarrollo en la central nuclear de Santa María de Garoña el simulacro de emergencia interior correspondiente al presente año en el que ha participado únicamente el personal de reten de la plantilla de NUCLENOR.

Este ejercicio se realiza de forma periódica con el fin de mantener entrenado al personal de la instalación en las funciones específicas que tienen encomendadas en caso de emergencia. En esta ocasión el simulacro se ha realizado fuera del horario laboral, de manera que ha sido necesario activar la organización prevista para estas ocasiones que esta formada por alrededor de 50 personas.

Durante este ejercicio también se han comprobado otros aspectos importantes, como son la coordinación de personas y acciones con el Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) y la subdelegación del Gobierno en Burgos, así como el correcto funcionamiento de todos los medios que se utilizan en estos casos. En este sentido, tal como informó ayer el CSN, en el transcurso del simulacro se activaron tanto la Sala de Emergencias (SALEM) del CSN como en Centro de Coordinación de Emergencias Provincial de la subdelegación del Gobierno en Burgos (CECOP).

El objetivo principal del simulacro de este año consistió en simular una serie de sucesos operativos encadenados con varios fallos el equipos y sistemas, de manera tal que se llegase a la situación simulada de Emergencia de Emplazamiento con actuaciones de rescate y primeros auxilios, toma de muestras y vigilancia radiológica en emergencia, actuación de la brigada contra incendios, etc, finalizando el ejercicio en una Emergencia General.

La supervisión de todo el ejercicio ha sido llevada a cabo por inspectores del Consejo de Seguridad Nuclear en la propia planta, así como desde la sede del CSN en Madrid.

DIRECCIÓN DE COMUNICACIÓN
13 de junio de 2003

NOTA INFORMATIVA

Una delegación de técnicos procedentes de la República Popular China visitaron la central nuclear de Santa María de Garoña el viernes 19 de septiembre, dentro de unas jornadas en Francia y España con el propósito de recabar información relativa al área de evaluación operacional, autoevaluación y programas de experiencia operativa en instalaciones nucleares de ambos países.

Merced al acuerdo alcanzado entre la autoridad China y la Agencia Internacional de Energía Atómica (IAEA), el grupo de técnicos orientales han visitado instalaciones nucleares en Francia (a través de EDF) y en España mediante UNESA, patronal del sector eléctrico. En el país vecino se centraron en las centrales de Gravelines y Nogent, mientras que en España eligieron Almaraz y Santa María de Garoña.

Durante su estancia en la planta burgalesa fueron atendidos por el director de la central, César Candás, y estuvieron acompañados por el Jefe del Departamento de Asuntos Nucleares de UNESA, Manuel Ibáñez. Antes de visitar la instalación, Candás les dio a conocer las actividades que se vienen realizando en la central de Santa María de Garoña en el campo del tratamiento de la experiencia operativa y el análisis operacional. Tras una pequeña reseña de la historia del funcionamiento de la planta, los técnicos chinos mostraron un gran interés en conocer los proyectos desarrollados por la central en el campo de la autoevaluación y las líneas de futuro establecidas en la central.

En nombre de la embajada china, Nan Bin, director de la División Nuclear de la Autoridad de Energía Atómica China (CAEA), y Jianqun Ling, director del Research Institute of Nuclear Power Operation (RINPO), manifestaron que durante su estancia han recibido una información muy valiosa. Básicamente lo que hemos visto en Almaraz y Santa María de Garoña sobre sus programas de evaluación operacional y alta evaluación “nos va a ser de mucha utilidad en nuestro país”, máxime teniendo en cuenta que la primera central nuclear china, Qinshan, emprendió su construcción hace 20 años, precisaron.

Al término de su visita a la planta burgalesa Nan Bin y Jianqun Ling declararon con admiración que Santa María de Garoña se encuentra en “excelente estado”. Particularmente destacaron la sala de control y los sistemas de información, la disposición y la manera que los operadores tienen dispuesta la documentación y el diseño de los procedimientos con que cuentan. Nos llevamos también la imagen y el recuerdo de la cuidada naturaleza del entorno de la instalación y la capacidad y posibilidades que ofrece el área de maquetas -ensayos y entrenamiento del personal- del taller de mantenimiento mecánico, “todo ha resultado provechoso y agradable”.

Santa María de Garoña, 23 de Septiembre de 2003.

Dirección de Comunicación.

NOTA INFORMATIVA

EXPERTOS DE VÁLVULAS SE REÚNEN EN GAROÑA.

Expertos de diversos países, miembros del Grupo Europeo de Válvulas de Reactores Nucleares de agua en ebullición (BWROG European Valve), han elegido las instalaciones de la central nuclear de Santa María de Garoña para mantener su encuentro anual sobre válvulas que se utilizan en las plantas nucleares.

Durante tres jornadas, días 23, 24 y 25 de Septiembre, técnicos de centrales nucleares Alemania, Finlandia, Estados Unidos, Suecia, Suiza y España (Nuclenor) han compartido experiencias y estudios sobre distintos tipos de válvulas que se utilizan en las centrales nucleares en operación en sus respectivos países, con el propósito de analizar el comportamiento técnico y las características de estos equipos. En concreto, el programa ha contemplado la discusión sobre el funcionamiento y problemas usuales que pueden presentar las válvulas (cada participante presentó tres ponencias), experiencia de mantenimiento, diagnósticos, programas y revisiones de las válvulas, así como nuevos modelos.

Estas reuniones periódicas sirven para intercambiar información sobre unos elementos técnicos que son importantes para el buen funcionamiento de una instalación nuclear; en definitiva, para mejorar la fiabilidad y la seguridad en la operación de las centrales.

Al término de su estancia, así valoraban algunos de los asistentes estas jornadas:

Richak Hill (GE Nuclear Energy-USA) destacó la buena participación en las discusiones técnicas que en las que cada ponente ha demostrado buena preparación y propuestas sobre el modo de hacer programas de mantenimiento más accesibles; “han sido unas jornadas laboriosas, completas y satisfactorias”, matizó.

Karl Zichanowicz (KKL, Suiza) se agradeció la buena organización y hospitalidad recibida por parte de Nuclenor y especialmente el intercambio de experiencia con válvulas, que les ayudará en el mantenimiento preventivo y en posibles soluciones, “han surgido buenas ideas”.

Juhani Honkanen ((TVO, Finlandia) calificó el encuentro de excelente e interesante la rueda de discusiones mantenidas, así como el programa de buenas prácticas.

Roman Glaser (KGB, Alemania), también hizo notar la buena organización y acogida durante las jornadas, precisando que las presentaciones “han sido buenas” y que “todas las personas del sector nuclear ofrecen un buen nivel técnico y disposición.

Klaus Lemmermeier (KKP, Alemania) valoró la organización y la convivencia entre colegas que han demostrado “una rica experiencia”.

Steve J. Sayovitz (First Energy, USA) agradeció las facilidades encontradas y se lleva una excelente impresión de la central y de las jornadas.

Tommie Stridfelt (FKA, Suecia) se manifestó en idénticos términos.

La reunión ha sido organizada por el grupo de mantenimiento de la central de Santa María de Garoña, que han ejercido de anfitriones de los asistentes a las jornadas, que han servido como un foro muy dinámico de intercambio de experiencias. Por otro lado su visita a nuestras instalaciones y a la comarca les ha servido para conocer mejor la realidad de Santa María de Garoña, que les ha sorprendido muy positivamente, y de la Comarca de las Merindades, que les ha cautivado por su belleza y su historia.

Santa María de Garoña, 26 de Septiembre de 2003.

Dirección de Comunicación.

Nota de Prensa

LA CENTRAL NUCLEAR DE GAROÑA ES SEGURA

- *Nuclenor, empresa propietaria de la central nuclear, considera las declaraciones de Greenpeace como un intento de crear una alarma social totalmente injustificada. Las denuncias sobre este mismo tema, que ya hiciera en el verano la organización ecologista, fueron contestadas en su momento por Nuclenor*
- *El informe del CSN confirma que la central es segura y que los problemas detectados en los manguitos no afectan a la seguridad de la central*
- *Ningún informe epidemiológico ha detectado un incremento en las tasas de incidencia de determinados tipos de cáncer en el entorno de Garoña*

Burgos, 9 de octubre de 2003.- Mediante este comunicado, la empresa propietaria de la Central Nuclear de Santa María Garoña, Nuclenor, quiere expresar su sorpresa por las declaraciones de Greenpeace en el acto realizado a un kilómetro de la central nuclear, y en las que señala que la central sufre un serio problema de seguridad. Nuclenor entiende que estas declaraciones infundadas y alarmistas, buscan crear una alarma social y no benefician a la sociedad.

En el comunicado de Greenpeace, sin ningún fundamento técnico, se afirma que el estado de la vasija del reactor ha empeorado y que se han hallado nuevas grietas que ponen en serio problema la seguridad de la central. A este respecto Nuclenor emitió un comunicado el pasado 16 de julio que se transcribe íntegramente al final de este comunicado. En él se pueden encontrar todos los argumentos técnicos (avalados por el Consejo de Seguridad Nuclear) que desmienten las afirmaciones de la organización ecologista.

En otro orden de cosas, y en relación a la denuncia de Greenpeace sobre las tasas de incidencia de algunos cánceres hay que señalar que tras más de 30 años de estudios medioambientales (contrastados con laboratorios independientes) se puede constatar que el impacto medioambiental de la planta en su entorno es inapreciable.

En este sentido el instituto de salud Carlos III llevó a cabo un estudio epidemiológico que demostró que la presencia de las centrales nucleares en España no han provocado ninguna alteración en la salud de las personas del entorno respecto a los habitantes de otras zonas en las que no existe este tipo de instalaciones.

Dirección de Comunicación
9 de octubre de 2003

(Acontinuación se reproduce íntegramente el texto del comunicado que ya se remitió el pasado 16 de julio)

Respuesta de Nuclenor a Greenpeace sobre los manguitos de las penetraciones de las barras de control de la central de Santa María de Garoña.

Respecto de las declaraciones efectuadas en el día de hoy por Greenpeace sobre la situación de las penetraciones de las barras de control de la central y, en general, sobre la situación de la planta conviene hacer algunas puntualizaciones:

- Como en el resto de las instalaciones nucleares, todas y cada una de las actuaciones que se llevan a cabo en la central, son auditadas por el Consejo de Seguridad Nuclear, organismo técnico e independiente que tiene como misión garantizar la **operación segura y fiable del conjunto de las instalaciones nucleares de nuestro país.**
- Greenpeace se equivoca cuando intenta presentar a Santa María de Garoña como una central obsoleta y con un "proceso de degradación irreversible", creando una **alarma social injustificada** con acusaciones genéricas, no demostradas y ambiguas. Si esto fuera así, sería imposible que la planta eléctrica hubiese alcanzado los resultados operativos de los últimos años, mejorando cada año los factores de producción y reduciendo por un factor de diez los sucesos operativos. En 2002 Santa María de Garoña fue, por factor de producción, la 7ª central nuclear del mundo de las de su misma tecnología.
- Estos resultados, que son mejores hoy que hace diez años, son fruto de una política de inversiones en **I+D, innovación tecnológica y puesta al día de la instalación que se cuantifica en 12 millones de euros anuales.** Parte de estas inversiones se han destinado a la solución de los manguitos de las penetraciones de las barras de control.
- Los **defectos observados en estos manguitos no afectan ni pueden afectar a la seguridad ni a la operabilidad de los sistema de la planta**, ya que por su **diseño y geometría es imposible que puedan impedir el funcionamiento adecuado de las barras de control**, según las conclusiones de todos los estudios llevados a cabo al efecto tanto en España como en Estados Unidos y Japón. En ningún caso se ha planteado la necesidad de su sustitución.
- Nuclenor, la empresa propietaria de la central, lleva más de veinte años estudiando el fenómeno de desgaste de los manguitos de las penetraciones de las barras de control. Durante este tiempo se han implantado con éxito una serie de medidas que han mitigado el problema, tales como la aportación de hidrógeno al circuito de agua del reactor y la instalación de sellos mecánicos que garantizan su estanqueidad. Estas soluciones adoptadas han conseguido que desde 1997 solo haya sido necesaria la instalación de un nuevo sello mecánico.
- Los sellos mecánicos instalados son equipos robustos y seguros que están funcionando con todas las garantías, tal como ha quedado demostrado en los veinte años de experiencia en esta materia. No obstante, existen otras alternativas al sello mecánico que están siendo utilizadas en la actualidad en centrales norteamericanas y que podrían utilizarse en Garoña en el momento que se considere necesario.
- El alcance y la metodología empleados en las inspecciones que se realizan en cada parada, tienen en cuenta las inspecciones, la información y las actuaciones realizadas con anterioridad en las penetraciones. Con estas inspecciones y con otros sistemas complementarios Tanto Nuclenor como el CSN realizan un seguimiento del día a día completo y muy próximo de todos los manguitos.

NOTA DE PRENSA

GAROÑA, UNA DE LAS MEJORES CENTRALES NUCLEARES DEL MUNDO ENTRE LAS DE SU MISMA TECNOLOGÍA

- ***La Central Nuclear de Santa M^a de Garoña ha sido durante 2002 la primera central nuclear por resultados operativos en Europa y la séptima a nivel mundial***
- ***El pasado año, NUCLENOR, empresa propietaria de la central, facturó € 130 millones, y produjo 4.012 millones de kWh.***

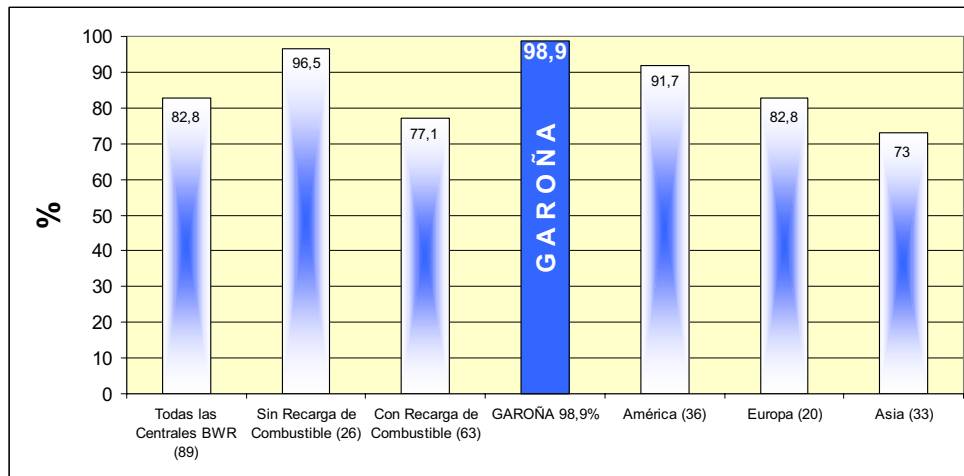
Burgos, 5 de noviembre de 2003.- Según un informe elaborado por General Electric, la central Nuclear de Santa M^a de Garoña en Burgos, con un factor de producción del 98,9% ha sido la central nuclear de su tecnología –agua en ebullición- más eficiente de Europa y la séptima a nivel internacional durante 2002. El estudio llevado a cabo por **General Electric** a nivel mundial ha analizado la producción de las centrales nucleares de agua en ebullición (BWR) en todo el mundo e indica que las centrales más destacadas que no tuvieron parada de recarga fueron:

- 1) 101.6% Limerick 2 (USA)
- *) 100.0% Onagawa 3 (Japón, operac. comercial 01.02)
- 2) 100.0% Kashiwazaki Kariwa 6 (Japón)
- 3) 99.9% Fukushima Daini 1 (Japón)
- 4) 99.9% Kashiwazaki Kariwa 4 (Japón)
- 5) 99.8% Fukushima Daiichi 5 (Japón)
- 6) 99.3% Dresden 2 (USA)
- 7) 98.9% Garoña / NUCLENOR (España)**

El informe analiza la producción de las centrales separándolas en dos categorías: las que no realizaron parada de recarga durante ese año y las que si lo hicieron. Del total de centrales de agua en ebullición (89) que actualmente están operativas en todo el mundo (36 en el continente americano, 20 en Europa y 33 en Asia), 26 de ellas no tuvieron parada de recarga.

El informe de General Electric, empresa que ha diseñado y construido la mayoría de las centrales nucleares de agua en ebullición del mundo, prueba la eficiencia de la central de Garoña, que se encuentra entre las más destacadas a nivel mundial.

CENTRALES BWR 2002 Factor de Carga Medio



Origen información General Electric. Co.

Desde que comenzó su operación comercial en marzo de 1971 hasta finales de julio de 2003 la central nuclear de Santa María de Garoña ha producido un total de 97.514 millones kilovatios hora. Este volumen global de producción representa un factor de carga (producción) del 74,44% y un factor de operación (tiempo de conexión a la red eléctrica) del 78,89%.

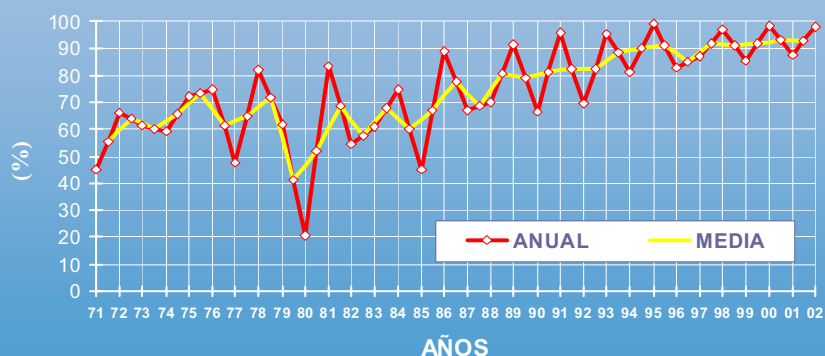
La continua mejora de la central (en este apartado se han invertido alrededor de 270 millones de euros –cerca de 45.000 millones de pesetas) ha conseguido que la central sea más segura y más fiable que nunca.

Desde el final de los años ochenta todo este conjunto de inversiones en modernización y puesta al día de la planta responde al desarrollo del **Plan de Gestión de Vida** de la instalación, de manera que las mejoras introducidas tienen una lógica empresarial. A la vez, el Plan de Gestión de Vida permite una planificación a medio y largo plazo para asignar recursos económicos a estas nuevas inversiones que se realizan en la planta. Los resultados de este esfuerzo son tangibles en forma de un aumento importante de la fiabilidad de la instalación, como lo demuestran los logros alcanzados, ratificados ahora por el informe de General Electric.

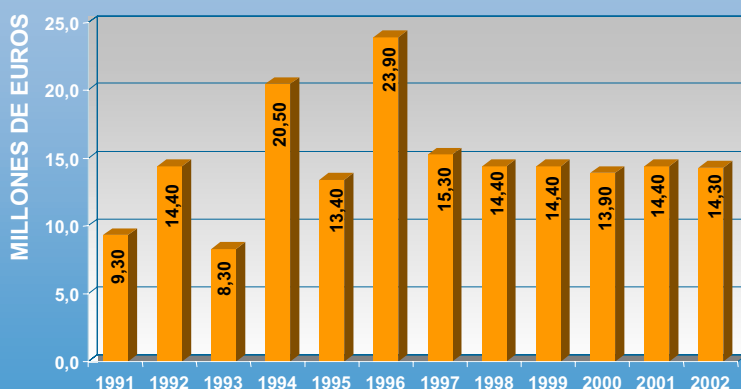
A continuación se reflejan dos gráficos con los factores de carga desde la puesta en marcha de la central (hasta 2002) y las inversiones realizadas en la planta desde 1991.

Evolución Factor de Carga y Media Resultante

Promedio cada 2 años



Inversiones Realizadas



NUCLENOR

La Central Nuclear de Santa María de Garoña se encuentra en la península formada por un meandro del río Ebro situado a la altura del pueblo del mismo nombre en el valle burgalés de Tobarina.

La producción anual de la central es de aproximadamente 4.000 millones de kWh, es decir un 7% de la electricidad de origen nuclear y un 2% del total de producción eléctrica anual en España. Estas cifras equivalen aproximadamente al 40% del consumo eléctrico de la Comunidad de Castilla y León y a la tercera parte del consumo de la Comunidad Autónoma de Euskadi. La producción de Garoña serviría para abastecer las necesidades de energía eléctrica de más de un millón de españoles cada año. Los resultados operativos de la central, especialmente en los últimos años, muestran una creciente mejora, ya que arrojan un factor de operación desde el inicio del funcionamiento de la central cercano al 80% y un factor de carga de próximo al 74%. En la última década estas cifras se han elevado por encima del 90% como promedio.

DIRECCIÓN DE COMUNICACIÓN
5 de noviembre de 2003

NOTA DE PRENSA

GAROÑA CALIFICADA COMO EXCELENTE POR LA OIEA

- *Un equipo de expertos de la OIEA han revisado exhaustivamente la seguridad y funcionamiento de la central nuclear de Santa María de Garoña.*
- *La principal conclusión del informe es que la central se encuentra en una excelente condición técnica y que todo el personal que trabaja en NUCLENOR participa de forma muy activa en conseguir que la seguridad y fiabilidad de la instalación sea prioritaria.*
- *La OIEA es la Organización Internacional para la Energía Atómica, organismo perteneciente a la ONU.*

Burgos, 2 de diciembre de 2003.- NUCLENOR, empresa propietaria de la central nuclear de Santa María de Garoña, ha hecho público en el día de hoy las principales conclusiones de la misión OSART llevada a cabo en la planta burgalesa por expertos de la OIEA.

La misión OSART es una evaluación exhaustiva de la seguridad en la explotación, que compara el funcionamiento y los diversos programas y procedimientos de operación de la Central con las mejores prácticas de seguridad que se siguen en otras centrales nucleares de la comunidad internacional.

En Santa María de Garoña el OSART se inició en febrero-marzo de 2002, con la realización de una evaluación inicial. De la misma surgieron recomendaciones y sugerencias cuyo grado de desarrollo ha sido verificado en la evaluación de seguimiento que ha tenido lugar durante la semana pasada.

El calificativo de sobresaliente resume el resultado de la revisión llevada a cabo por expertos de la OIEA acerca del funcionamiento y nivel de seguridad de la Central Nuclear de Santa María de Garoña.

Las principales conclusiones de la revisión son las siguientes:

- Santa María de Garoña se encuentra en una excelente condición técnica.
- Todo el personal que trabaja en NUCLENOR participa de forma muy activa en conseguir que la seguridad y fiabilidad de la instalación sea prioritaria.
- El personal se identifica con la Central y la operación segura de la misma.
- Santa María de Garoña ha desarrollado capacidades técnicas y humanas e innovado en equipos y herramientas como garantía de futuro de la instalación.
- Sobresalen las prácticas y programas para la protección de los materiales.
- Destacan aspectos relacionados con la Cultura de Seguridad, tales como: limpieza, orden y conservación de la Central, Programa de Gestión de Vida, Trabajo en Equipo y buena comunicación con el Consejo de Seguridad Nuclear.
- Todas las recomendaciones y sugerencias indicadas por el OSART en marzo de 2002 se han desarrollado satisfactoriamente, demostrando el compromiso de Nucleonor para afrontar con éxito el futuro de la instalación.

- Se han desarrollado nuevos programas y procedimientos que extienden la cultura de seguridad en toda la organización, aseguran la adecuada preparación técnica del personal de nuevo ingreso y mejoran la gestión y coordinación de actividades complejas tales como las propias de parada de recarga y las de mantenimiento a potencia.

La OIEA (Organización internacional para la Energía Atómica), organismo perteneciente a la ONU, ha completado el pasado viernes la Misión OSART de revisión de la seguridad operacional de la Central y en la que se concluye la excelente organización, actitud del personal y condición de la Planta que permite augurar la continuación de una operación segura y fiable a largo plazo.

Según han manifestado, el equipo de expertos ha valorado muy positivamente los avances alcanzados en las diferentes áreas. *“La voluntad de la dirección de NUCLENOR en desarrollar las recomendaciones y sugerencias propuestas por equipo OSART en marzo de 2002, así como en profundizar en los aspectos de seguridad operacional, es un indicador claro del potencial que tiene la Central para mantener resultados excelentes en el futuro”*, han declarado.

Asimismo, en el informe se indica la excelente cooperación mostrada por todo el personal que trabaja en la Planta. El análisis exhaustivo de las recomendaciones y sugerencias efectuadas ha conducido a la implantación de varios programas que desarrollan y profundizan la **cultura de seguridad** extendida a todas las actividades que se realizan en la Central.

Durante la revisión, expertos en seguridad de Alemania, Brasil, Estados Unidos, Eslovaquia, Francia, Rumanía, Suecia y Suiza han comparado la operación de Santa María de Garoña con los estándares de seguridad de la OIEA y con las mejores prácticas internacionales en las áreas de Gestión y Organización, Entrenamiento y Cualificación Profesional, Operación, Mantenimiento, Apoyo Técnico, Protección Radiológica, Química y Planificación de Emergencias.

El programa OSART guarda similitud con otro tipo de evaluaciones internacionales, como los Peer Review –revisión periódica de la seguridad– que realiza la Asociación Mundial de Operadores de Centrales Nucleares (WANO) y que ya se llevó a cabo en Santa María de Garoña entre 1996 y 1998. La realización de una Misión OSART la solicita el país donde está localizada la Central a través de su Gobierno u Organismo Regulador (Consejo de Seguridad Nuclear).

NUCLENOR

La Central Nuclear de Santa María de Garoña se encuentra en la península formada por un meandro del río Ebro situado a la altura del pueblo del mismo nombre en el valle burgalés de Tobalina.

La producción anual de la central es de aproximadamente 4.000 millones de kWh. Esta cifra equivale aproximadamente al 40% del consumo eléctrico de la Comunidad de Castilla y León y a la tercera parte del consumo de la Comunidad Autónoma de Euskadi. Los resultados operativos de la central, especialmente en los últimos años, muestran una creciente mejora, ya que arrojan un factores operativos en la última década por encima del 90% como promedio.

Según el último informe de General Electric, Santa María de Garoña ha sido la central más eficiente de su tecnología (Agua en Ebullición) de toda Europa y la séptima a nivel mundial durante el año 2002.