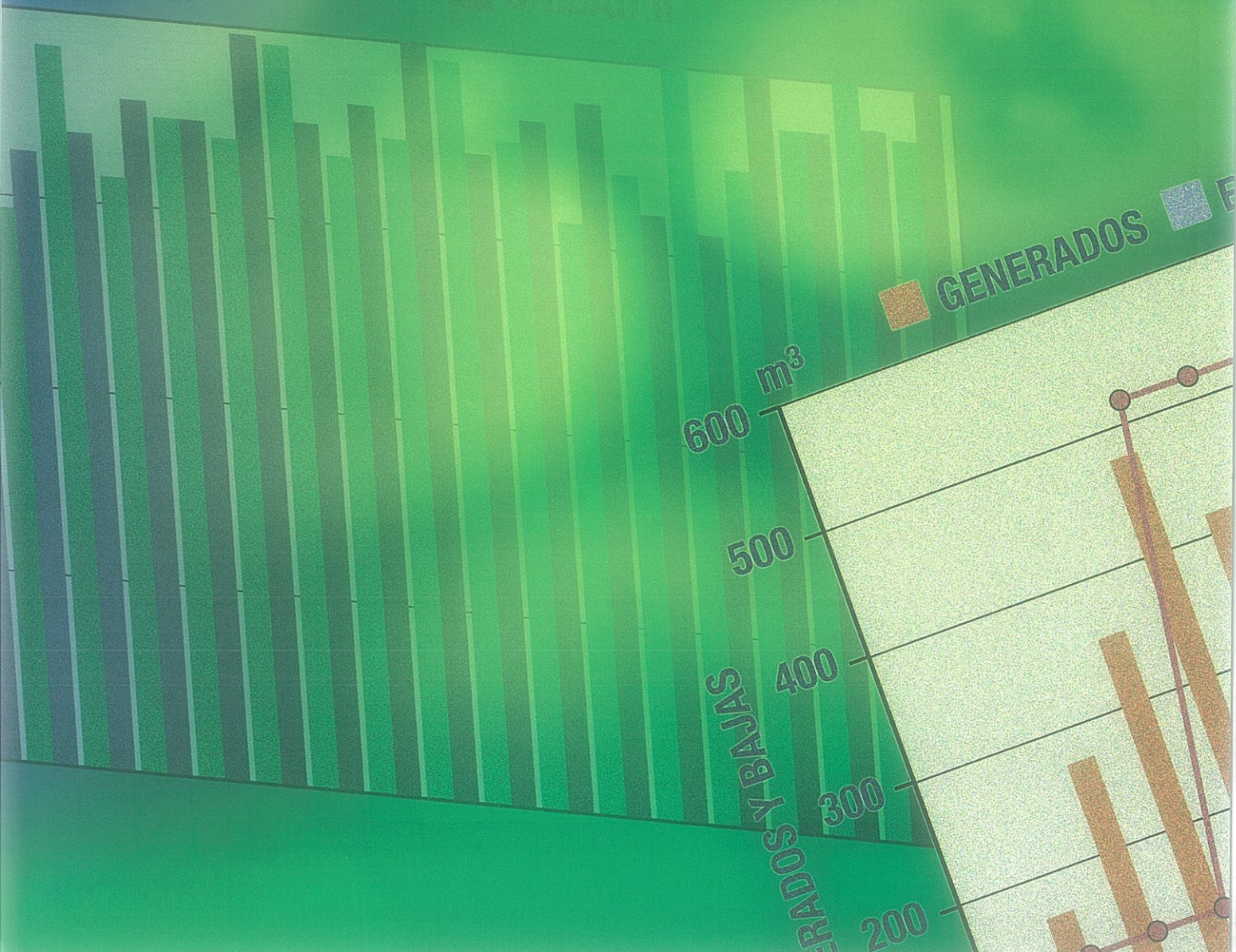
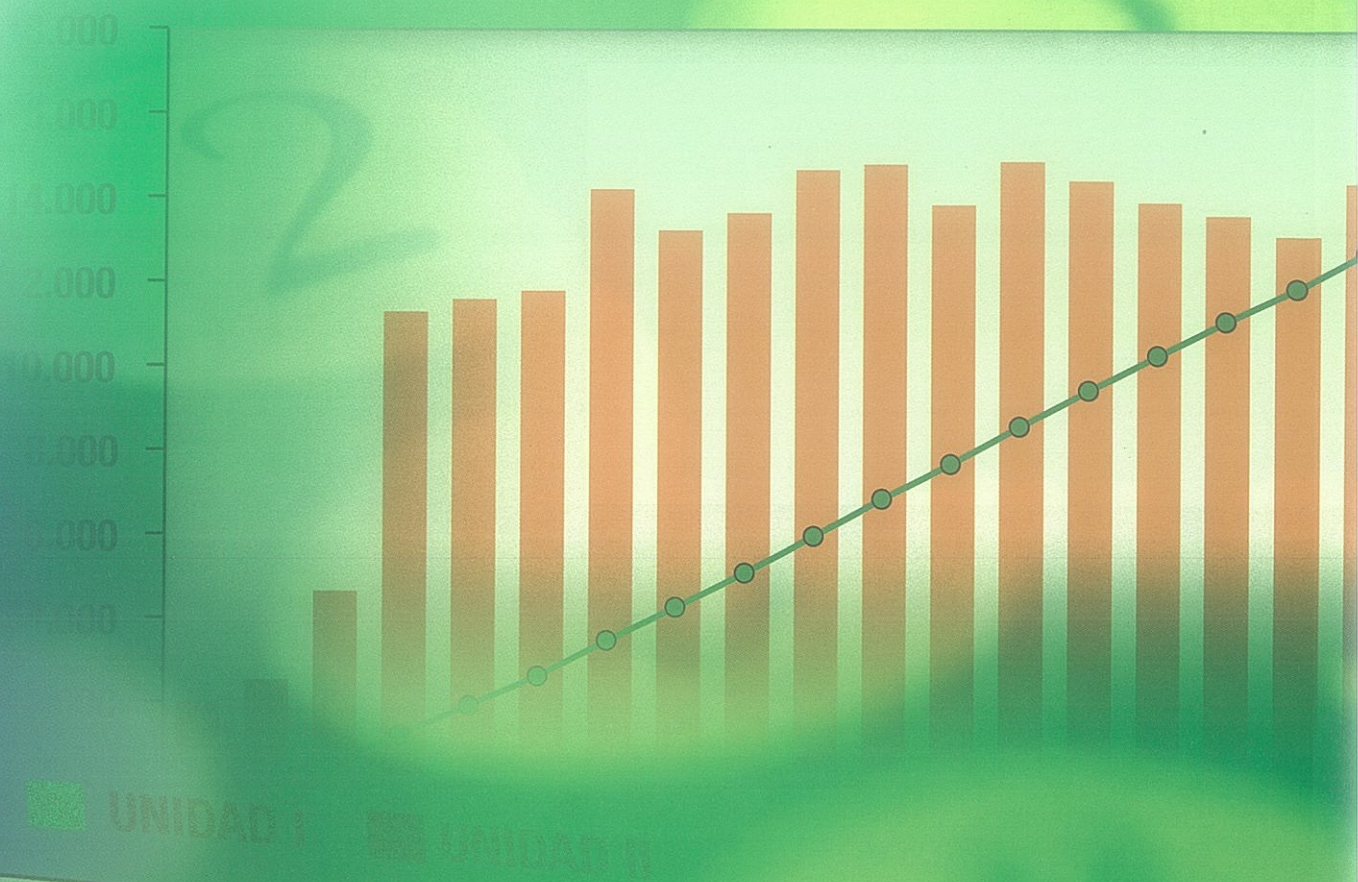
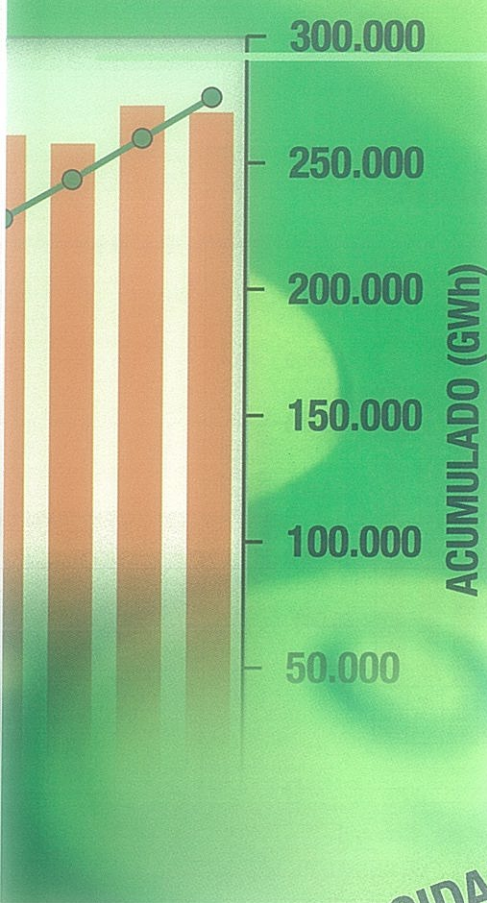


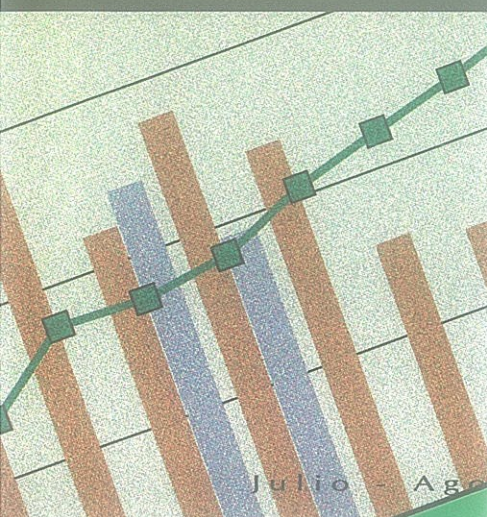




Resultados

El cuadro adjunto muestra un resumen de los hitos más destacables alcanzados durante la operación de la central.

HITOS DESTACABLES	UNIDAD I	UNIDAD II	CONJUNTO
DÍAS ACOPLADOS ININTERRUMPIDAMENTE	528 (CICLO XIII) (DEL 17-12-97 AL 28-05-99)	468 (DEL 30-09-92 AL 11-01-94)	294 (DEL 17-07-99 AL 05-05-00)
MÁXIMA PRODUCCIÓN EN UN AÑO (MWh)	8.458.358 (2001)	8.448.564 (2002)	16.343.112 (2001)
MÁXIMA PRODUCCIÓN EN UN CICLO (MWh)	11.945.090 (XIII)	12.085.043 (XIV)	---
MAYOR FACTOR DE DISPONIBILID. EN UN AÑO (%)	99,81 (2001)	99,12 (1993)	---
MAYOR FACTOR DE CARGA EN UN AÑO (%)	99,18 (2001)	98,66 (1993)	---
MAYOR FACTOR DE CARGA EN UN CICLO (%)	89,82 (XIII)	92,88 (XIII)	---
MAYOR FACTOR OPERACIÓN EN UN AÑO (%)	100 (1998)	100 (1993 y 2002)	---
MAYOR FACTOR OPERAC. EN UN CICLO (%)	92,61 (XIII)	95,60 (XIII)	---
ENERGÍA BRUTA ACUMULADA (MWh. A ORIGEN) A 31 MAYO DE 2003)	143.164.223	138.526.675	281.690.898



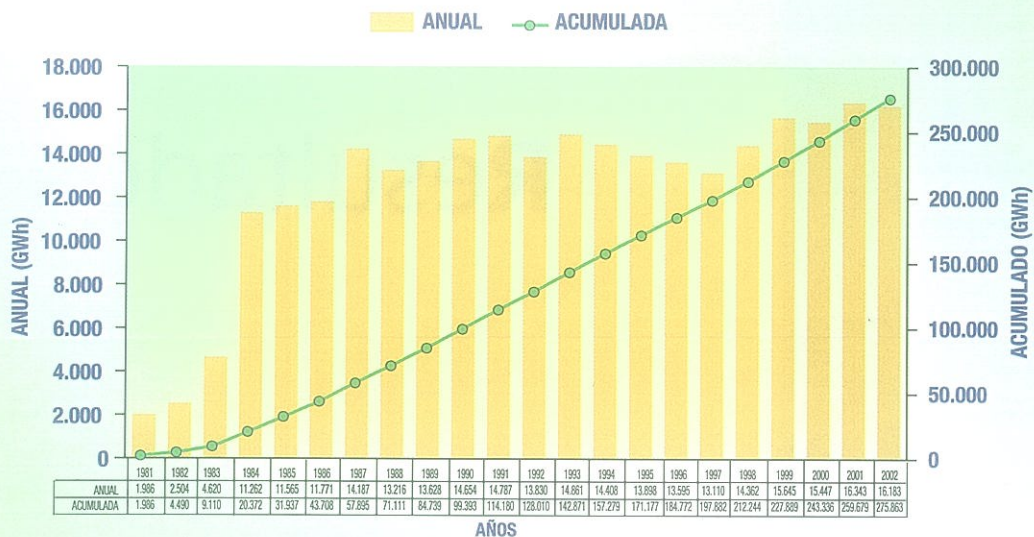
RESULTADOS ENERGÉTICOS

La Unidad I se encuentra operando en su decimosexto ciclo y la Unidad II en su decimoquinto ciclo. A 31 de Mayo de 2003 llevaban generados por encima de los 282.000 GWh (143.500 la Unidad I y 138.500 la Unidad II), con un factor de operación acumulado

conjunto en torno al 87%.

Inicialmente la potencia nominal de ambas unidades era de 930 MWe. Tras la sustitución de los generadores de vapor y las turbinas en los años 1996 (Unidad I) y 1997 (Unidad II), las nuevas potencias quedaron establecidas en 973,5 MWe y 982,6 MWe para las respectivas unidades.

Energía Eléctrica Bruta generada por ambas unidades

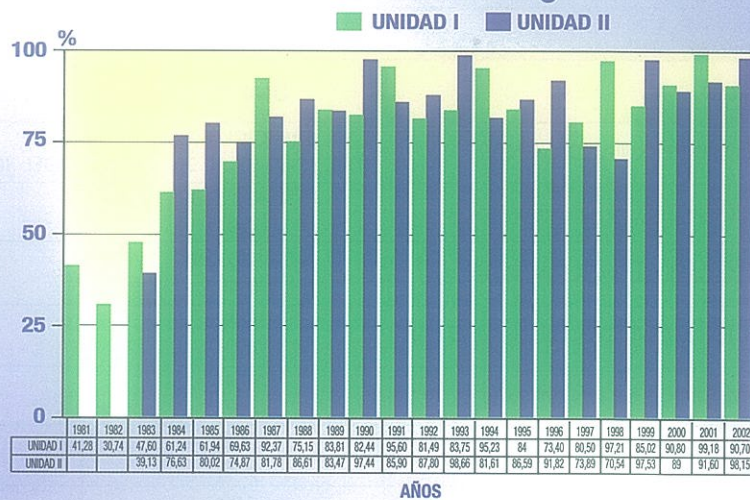


Las dos Unidades han operado en los últimos años con factores de carga y operación superiores al 90%, destacando que la Unidad I operó acoplada a la red de forma ininterrumpida durante todo el ciclo XIII, lo que supuso un total de 528 días, y la Unidad II durante los años 1993 (total 468 días) y 2002.

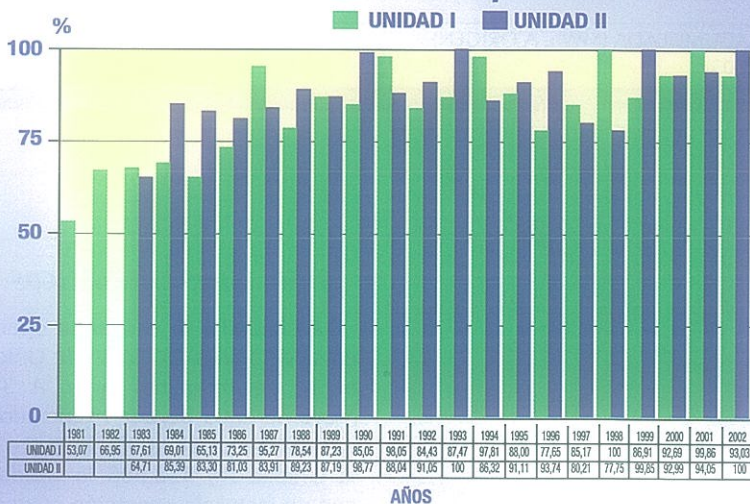


Torno de entrada.

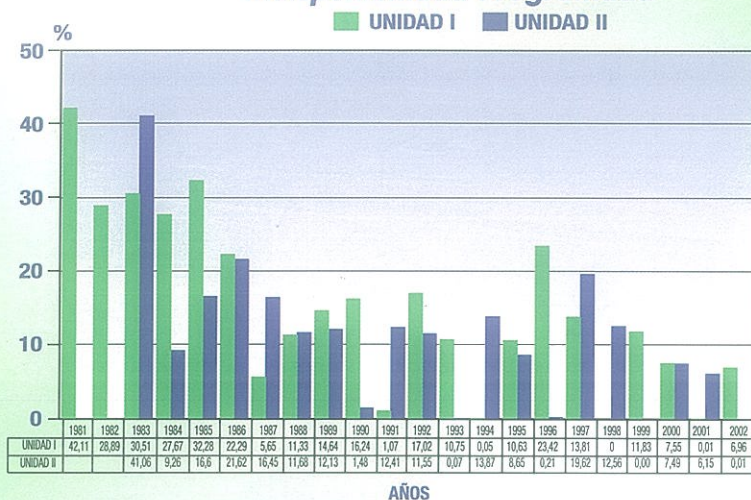
Factor de Carga



Factor de Operación



Indisponibilidad Programada



En las gráficas adjuntas se observa la tendencia descendente a lo largo de los años de los indicadores de indisponibilidad, lo que implica lógicamente la mayor disponibilidad de la planta.

PARADAS DE RECARGA

Se han llevado a cabo quince paradas de recarga en la Unidad I y catorce en la Unidad II (ambas unidades operan con ciclos de 18 meses).

En el artículo sobre mantenimiento se incluye el gráfico histórico de las paradas, donde se indican las actividades más reseñables llevadas a cabo durante las mismas.

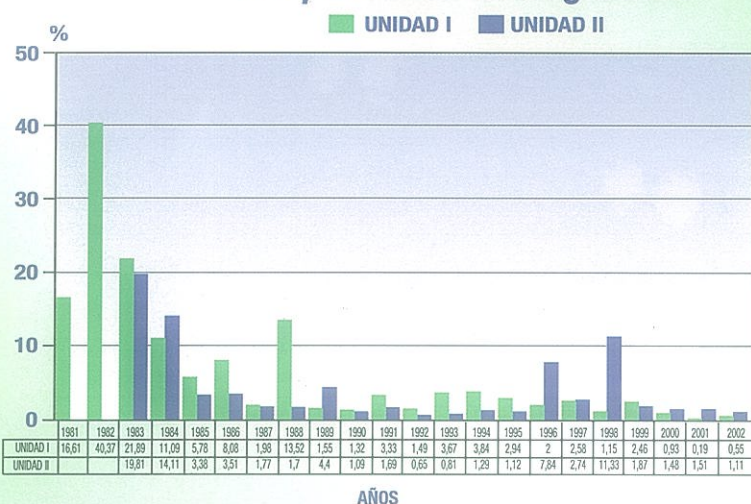
RESIDUOS RADIATIVOS - COMBUSTIBLE GASTADO

Residuos de baja y media actividad:

Los residuos sólidos de baja y media actividad existentes en los almacenes de la planta, a diciembre de 2002, son 5.812 bidones de 220 litros y 567 bidones de 480 litros. Los bidones de 480 litros proceden del reacondicionamiento de 2.019 bidones de 220 litros. Desde el año 1.994 se han enviado a las instalaciones de Enresa (Sierra Albarrana) diversas expediciones de residuos, que a final de 2002 totalizan 13.083 bidones.

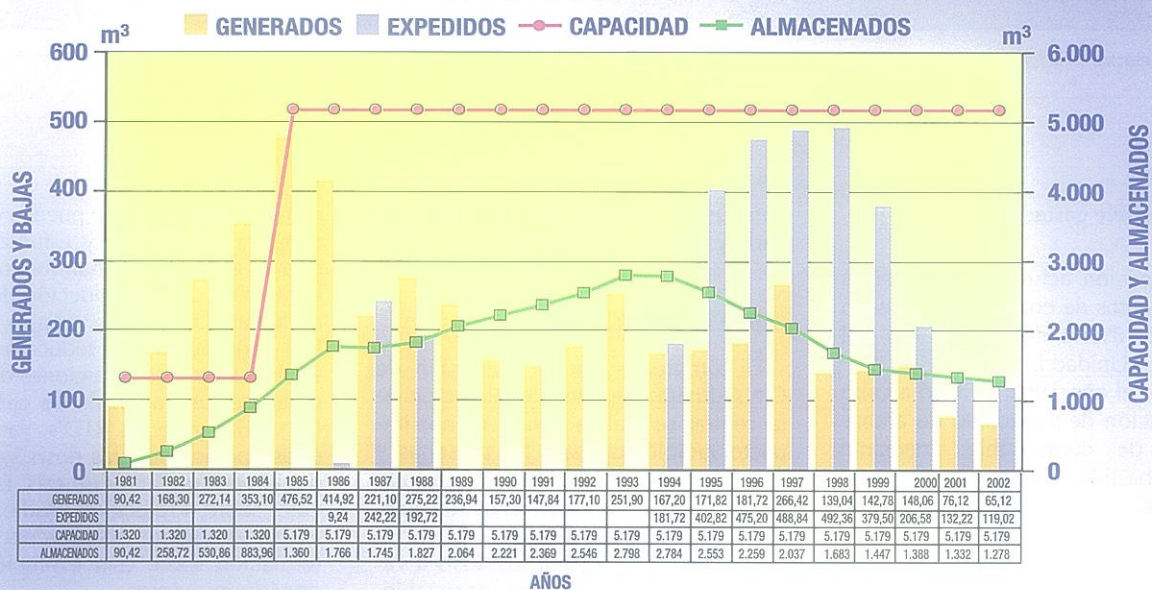
En el gráfico adjunto se observa la cada vez mayor capacidad de almacenamiento, ya que desde el año 1.994, son más los residuos que se extraen de la planta que los que se generan, encontrándose el almacén temporal al 29,88% de su ocupación.

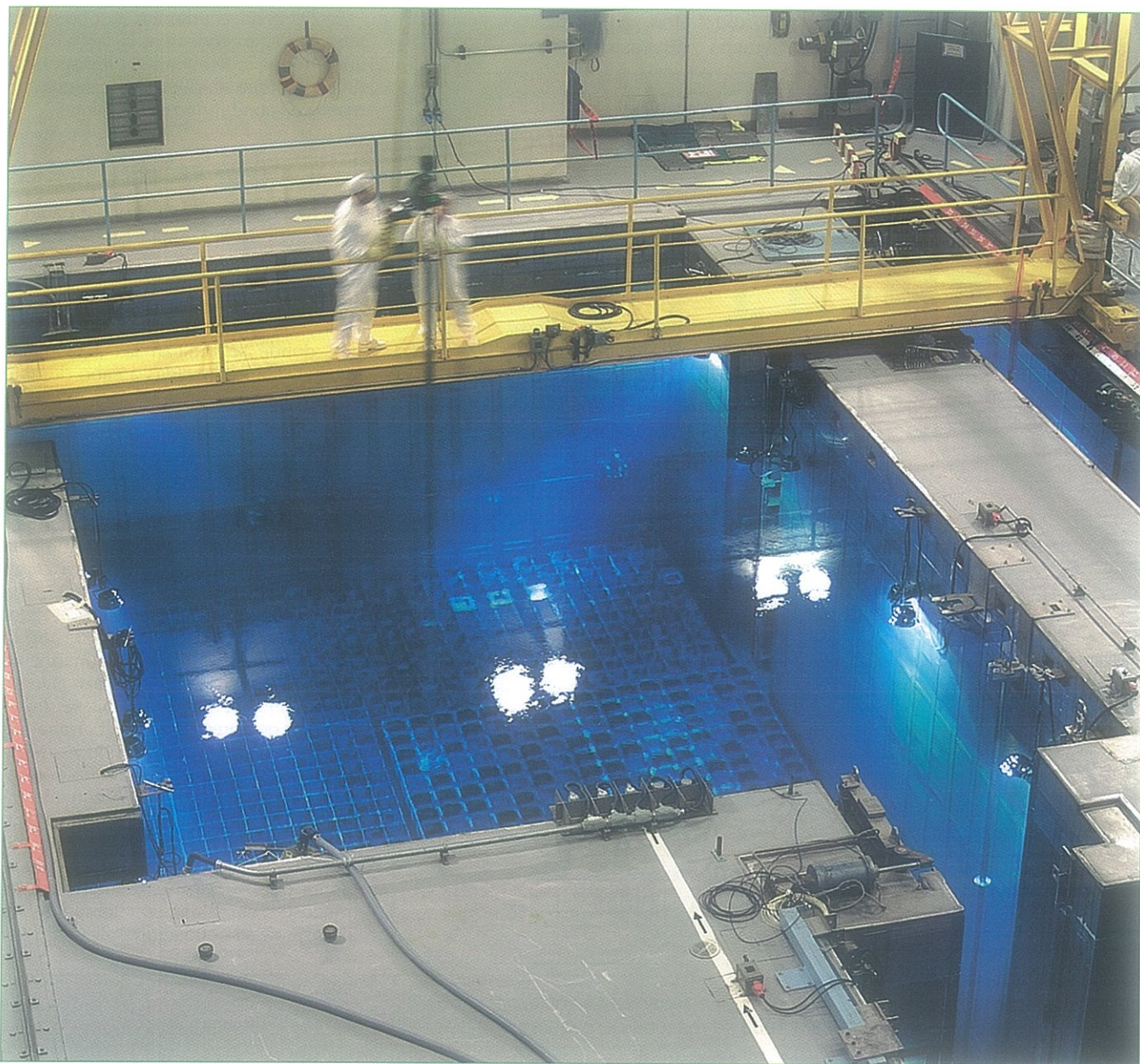
Indisponibilidad no Programada



Residuos Radiactivos

Los expedidos de 1986 a 1988 se reacondicionaron en 568 bidones de 480 litros, almacenados 567





Piscina del reactor.

Combustible gastado:

La ocupación actual de las piscinas con elementos de combustible gastado es del 48,78% la de Unidad I, y del 48,34% en Unidad II.

Durante el año 1992 se llevó a cabo la ampliación de capacidad de ambas piscinas de combustible, mediante nuevos bastidores de acondicionamiento, pasando de 612 celdas a 1.800 por unidad.

Los años previstos de saturación de las piscinas de almacenamiento de

combustible gastado son 2021 la Unidad I y 2022 la Unidad II.

DOSIS COLECTIVA

El compromiso de la Dirección de C.N. Almaraz de que la explotación de la central se realice con el menor impacto radiológico para las personas y el medio ambiente, tiene su desarrollo en el "Plan de optimización de dosis de radiación" (Plan ALARA).

El objetivo de reducir las dosis a valores tan bajos como sea razonable-

mente posible, sólo se puede conseguir con la participación y esfuerzo continuo de todo el personal que trabaja en la planta y con la reducción del término fuente. Uno de los trabajos que más han contribuido a la reducción de dosis, han sido las sustituciones de los generadores de vapor, de las cabezas de las vasijas y de las RTD's, ya que tras estas operaciones, las dosis se han reducido por un factor de seis. En el artículo sobre Protección Radiológica y Medio Ambiente, se presenta más información sobre esta evolución y sus previsiones futuras.