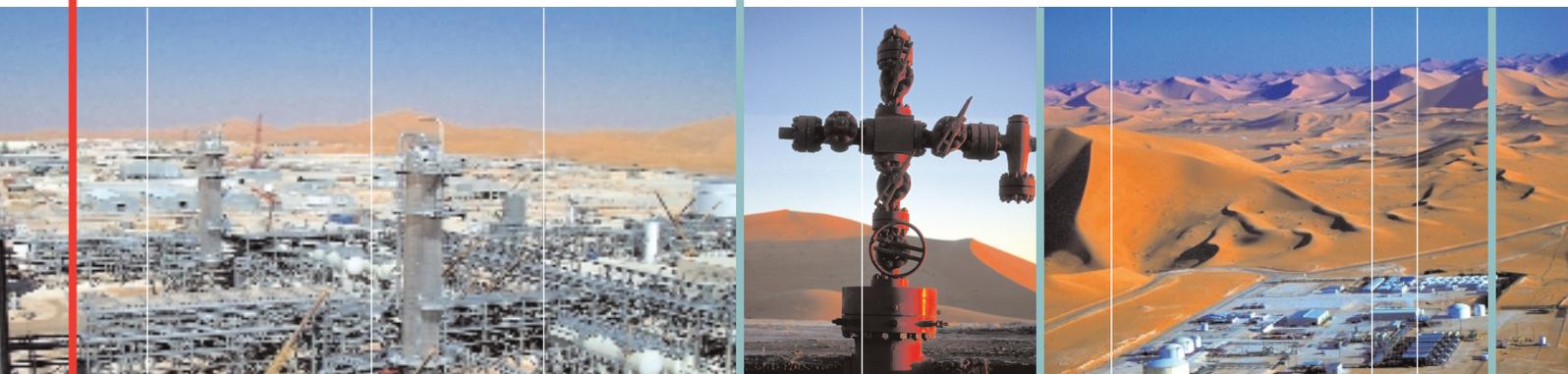


EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Área de Exploración y Producción

Datos en millones de euros	2002	2001
Crudo neto comercializado (barriles)	3,3	3,5
Inversiones realizadas en el Ejercicio	236,2	266,4
Resultado económico bruto de explotación	58,1	67,6
Resultado operacional	20,7	37,2



Actividad internacional

Las actividades internacionales más relevantes se han centrado durante el ejercicio 2002 en Argelia, Colombia y Yemen.

En Argelia, las operaciones de CEPSA se han desarrollado en la cuenca del "Berkine", situada en la región Centro-Oriental del Sahara Argelino, y en la denominada "Timimoun", al Suroeste de la anterior:

En la cuenca del "Berkine", Bloque 406 A, que tiene una superficie de 1.640 kilómetros cuadrados, se operan los yacimientos Rhourde El Khrouf (RKF) y Ourhoud (ORD), en los que CEPSA tiene unas participaciones del 100% y 39,756%, respectivamente.

Yacimiento RKF

En este yacimiento, cuyas reservas totales estimadas se elevaban a 125 millones de barriles, se han extraído 6,8 millones en el año 2002, volumen ligeramente inferior al del ejercicio precedente, debido a las reducciones impuestas por la OPEP. La producción acumulada del yacimiento desde el inicio de su explotación, alcanza los 40,7 millones de barriles.

Durante el Ejercicio se han continuado los trabajos de actualización del plan de desarrollo del campo, con la información proporcionada por la entrada en producción de un nuevo pozo, con resultados alentadores, previéndose tener ultimados los estudios de evaluación de impacto en el nivel de reservas durante el primer semestre de 2003.

Asimismo, en otras pruebas realizadas en este yacimiento, se ha confirmado la presencia de hidrocarburos en formaciones geológicas anteriormente identificadas pero no valoradas, hallándose en curso la realización de varios estudios para determinar el previsible impacto en el aumento de las reservas.

Las inversiones realizadas en el año 2002 ascienden a 1,6 millones de euros, habiéndose aplicado, fundamentalmente, a la optimización de las instalaciones y a mejoras en materia de seguridad y de protección ambiental.

Yacimiento ORD

Este campo petrolero es, por su tamaño, el más importante de la cuenca del "Berkine" y el segundo más grande de Argelia, extendiéndose por los Bloques 404, 405 y 406. Su desarrollo y explotación se realizan en el marco de una operación unitizada con los titulares de dichos Bloques.

El yacimiento se halla en un anticlinal de 25 kilómetros de largo por 6 de ancho, cerrado por una falla normal, situándose el intervalo productivo en arenas pluviales de la formación Trias Algirio-Gresseux Inferior (TAGI), en el Triásico Superior; en un rango de profundidades de 2.800 a 3.100 metros, con unos espesores netos de hidrocarburos que oscilan entre 30 y 60 metros. La cifra estimada de reservas recuperables se acerca a mil millones de barriles, correspondiendo a CEPSA un porcentaje neto del 18% según el contrato de reparto de producción.

El plan de desarrollo del campo se basa en una serie de pozos productores, apoyados por un sistema de inyección de agua y otro de gas asociado al crudo producido, con el objetivo de maximizar la recuperación. El plan diseñado prevé enviar el crudo a las instalaciones centrales de tratamiento, sitas en la zona de producción, donde se le somete a un proceso de desalación, secado y desgasificación y, una vez estabilizado, a su almacenamiento, hasta su exportación.

Los diferentes proyectos para el desarrollo del campo, tales como sondeo de pozos, instalaciones productivas, interconexión de pozos con las centrales de procesado del crudo, edificios industriales, etc. se han completado con adelantos significativos respecto de los programas establecidos con SONATRACH y los contratistas.

El yacimiento se gestiona desde dos centros, uno situado en Hassi Messaoud, donde se ubica la Dirección General de la operación conjunta, y otro en Ourhoud, en el que se halla la Dirección del campo y todo el personal operativo, en una zona próxima a las instalaciones centrales de procesado del crudo.



Durante el Ejercicio, se han continuado las actividades de exploración con la realización de 12 nuevos pozos, todos con resultado positivo, y con producciones de crudo en línea con las previsiones formuladas.

En el curso del mes de diciembre de 2002 se han puesto en marcha las instalaciones, realizándose en enero de 2003 la primera venta de crudo. La extracción se llevará a cabo de forma escalonada, con tres trenes de producción, habiéndose alcanzado en el mes de marzo de 2003 el objetivo máximo autorizado, que se eleva a 230.000 barriles diarios.

Bloques de Timimoun

En julio de 2002, un consorcio liderado por TOTAL, en el que CEPSA participa en un 15%, se adjudicó en Argelia los Bloques 325a y 329, para la realización de actividades de exploración y producción de gas.

Según el programa establecido, se iniciarán los trabajos de sísmica a partir del primer trimestre de 2003.

Otras áreas internacionales

En Colombia se han culminado los trabajos de evaluación del potencial petrolero de las zonas de exploración del Valle inferior del río Magdalena y en Catatumbo-Río Zulia, decidiéndose, en función de los estudios llevados a cabo, concentrar las operaciones, en una primera fase, en una zona denominada "Leoncito", perteneciente a la segunda, en la que se realizó un sondeo que se concluyó con el descubrimiento de crudo, obteniéndose en las pruebas extensivas de producción unos 450 barriles diarios. Se están evaluando las posibilidades de desarrollo comercial de este descubrimiento.

ECOPETROL, Empresa Colombiana de Petróleos, autorizó a CEPSA, en octubre de 2002, la adquisición de los activos petroleros de CMS, empresa norteamericana titular de varios Bloques y yacimientos sitios en el Valle Superior del Río Magdalena. El interés principal de los activos adquiridos reside en su alto potencial exploratorio, además de que ya disponen de producción de crudo que, en el último trimestre del Ejercicio ha representado unos ingresos del orden de dos millones de US\$. Las actividades de exploración de estos Bloques se han iniciado a comienzos de 2003.

En Yemen, CEPSA, como parte integrante de un consorcio, en el que participa en un 15%, liderado por PAN CANADIAN PETROLEUM, ha suscrito un contrato de exploración de un área de 2.590 kilómetros cuadrados. El acuerdo inicial, por un plazo de dos años, es prorrogable en el caso de que los estudios preliminares sean positivos; a finales de 2002, la adquisición de sísmica en el área prácticamente ha finalizado.

Actividad en España

CIEPSA, filial al 100% de CEPSA, que gestiona y desarrolla los proyectos de exploración y producción de crudo y gas en España, ha seguido centrando su actividad en el campo off-shore "Casablanca", situado en la cuenca Terciaria, frente a las costas de Tarragona.

En dicho campo, que continúa declinando, se obtuvo una producción de 790.000 barriles de crudo en el Ejercicio, correspondiendo, en función de su participación, 100.257 barriles a CIEPSA, que han supuesto unos ingresos de 2,6 millones de euros.

