

Exploración y Producción

ACTIVIDAD INTERNACIONAL

Durante el Ejercicio, las actividades más relevantes de Exploración y Producción se han desarrollado en Argelia y Colombia.

Argelia

Crudo de petróleo

CEPSA opera en este país el bloque 406A, con una superficie de 1.640 kilómetros cuadrados, en la región oriental del Sahara argelino, cuenca del "Berkine", bajo el régimen de reparto de producción (production sharing contract), en el que explota dos yacimientos, denominados RKF y ORD.

Yacimiento RKF

Este yacimiento, en el que CEPSA es el operador, y cuyas reservas totales acumuladas se estimaron inicialmente en 100 millones de barriles (siendo la parte que corresponde a CEPSA, de 54 millones de barriles), ha tenido una producción de 7,3 millones de barriles durante el año 2003, lo que supone un aumento del 6,8% respecto del anterior. La producción acumulada desde el origen alcanza los 48,1 millones de barriles.

Durante el Ejercicio, se han continuado los trabajos de desarrollo del campo, para poner al día su potencial productivo, realizándose, a ese efecto, la perforación de dos nuevos pozos, ambos con resultado positivo, que confirman el aumento de la extensión del mismo, con el consiguiente incremento de reservas y, en consecuencia, de su capacidad de producción. Al cierre del año 2003, se estaba procediendo a actualizar el plan de desarrollo del campo, que incluye la ampliación de las instalaciones de superficie y subsuelo (pozos), con el fin de optimizar su explotación, tanto desde el punto de vista económico como del técnico.

Las inversiones comprometidas en el período, que ascienden a 12,1 millones de euros, han sido aplicadas a los sondeos mencionados y a mejoras de la seguridad y protección ambiental.

Yacimiento ORD

Este yacimiento, que por su tamaño es el segundo más grande Argelia, y el más importante de la cuenca del "Berkine", se extiende por los bloques 406A, 405 y 404, con una longitud total de 25 kilómetros y una anchura de 6, situándose el intervalo productivo en el Triásico superior, en un rango de profundidades comprendido entre 2.800 y 3.100 metros, variando el espesor neto de hidrocarburos entre 30 y 60 metros.

Debido a su tamaño, tanto el desarrollo del campo como su explotación se está realizando en el marco de una operación conjunta, en la que participan los titulares de los referidos bloques, teniendo CEPSA una participación total en el mismo del 39,756%.

El conjunto de instalaciones que conforman el sistema de explotación de este yacimiento comenzó a operar a plena capacidad en marzo de 2003, aunque por limitaciones de cuota de la OPEP y por la puesta a punto de las infraestructuras regionales de exportación de la cuenca del "Berkine", por parte de SONATRACH, no se alcanzó de forma sostenible la producción a capacidad de diseño hasta el último trimestre del Ejercicio.

En el yacimiento se dispone de pozos productores de crudo y agua, y una red de tuberías que conecta los pozos con el "Área central de proceso", en la que se separa el crudo, además del gas asociado, que se reinyecta.

Durante el año 2003 se han continuado las actividades de perforación, con la realización de 12 pozos, de los cuales 5 son de producción de crudo, 6 de inyección de agua y 1 de producción de este mismo líquido, disponiéndose al cierre del mismo de 23 pozos productores de crudo, 16 inyectores de agua y 3 de gas.



Los datos operativos más significativos de este yacimiento durante 2003 son: Producción de crudo, 63,5 millones de barriles y reinyección de 410 millones de metros cúbicos de gas y 57 millones de barriles de agua, para mantener la presión del yacimiento.

La cifra estimada de reservas totales recuperables es de 900 millones de barriles, aproximadamente, siendo la parte neta que corresponde a CEPSA durante el período establecido en el contrato de reparto de producción del orden de 180 millones de barriles.

Gas natural

CEPSA opera también en el área del gas natural, actualmente en actividades de exploración, indicándose seguidamente los aspectos más significativos de la actividad desarrollada durante el Ejercicio.

ÁREA DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

	2003	2002
Millones de euros		
Crudo neto comercializado (barriles)	17,9	3,3
Inversiones realizadas en el Ejercicio	67	242
Resultado económico bruto de explotación	527	58
Resultado operacional recurrente	394	21

Exploración y Producción

Bloque Timimoun

CEPSA, en operación conjunta con TOTAL (15/85%, respectivamente), participa en actividades de exploración y producción en los bloques 325A y 329, en la cuenca de "Timimoun", situada en el Sur-Oeste del Sahara.

Durante el año 2003, se han realizado trabajos sísmicos consistentes en la adquisición de 500 kilómetros de nuevas líneas y el reprocesado y reinterpretación de más de 2.000 kilómetros. En base a la integración de esos datos y a los estudios efectuados, geológicos y de yacimientos, se ha definido la realización de 2 pozos exploratorios, que se prevén iniciar a partir del primer trimestre de 2004.

Bechar

En diciembre de 2003, SONATRACH adjudicó al consorcio CEPSA/TOTAL (20/80%, respectivamente) los bloques 309b1, 310b1, 311b1 y 319b1 en la cuenca de "Bechar", en la zona Centro Occidental del Sahara, para la realización de actividades exploratorias, siendo la duración del contrato de dos años, con opción de extenderse a contrato de producción. Los trabajos sísmicos se iniciarán en el año 2004.

Colombia

CEPSA opera a través de la filial, CEPSA Colombia, que cuenta con un establecimiento permanente en ese país. Al cierre del Ejercicio, dicha filial estaba negociando la adquisición de contratos exploratorios.

Durante 2003, las actividades llevadas a cabo se han centrado, fundamentalmente, en el Valle Superior del Río Magdalena, en los bloques denominados "Espinal" y "Torbellino".

El interés del bloque "Espinal" tiene dos vertientes: Por un lado, la explotación de pequeños campos, ya en producción, que han reportado en el Ejercicio 0,3 millones de barriles netos para CEPSA y, por otro, la exploración de horizontes más profundos, de alto potencial, iniciándose, a ese efecto, en diciembre de 2003, la perforación del primer pozo exploratorio, con el objetivo de alcanzar formaciones situadas en el Cretácico inferior, a una profundidad de 4.100 metros, que se espera alcanzar en el primer trimestre de 2004.

En el bloque "Torbellino", colindante por el Norte con el anterior, los trabajos de reprocesamiento sísmico realizados han confirmado que las formaciones profundas se extienden a ambos bloques.

ACTIVIDAD EN ESPAÑA

CIEPSA, filial al 100% de CEPSA, gestiona y desarrolla los proyectos de exploración y producción de crudo y gas en España, continuando centrada su actividad en el campo "off-shore" Casablanca, frente a las costas de Tarragona, en el que se han realizado diversos trabajos, que han contribuido a aumentar la producción del mismo, la cual ascendió a más de 2 millones de barriles, de los que, en función de su participación, le correspondieron 161.000 barriles.

Durante el curso del Ejercicio, dicha filial ha solicitado al Departamento de Industria de la Generalidad de Cataluña, y éste ha admitido a trámite, dos permisos de investigación de hidrocarburos en el Pirineo catalán (Vallfagona Este y Oeste).

