



EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Grupo CEPSA. Area de Exploración y Producción

Datos en millones	2001		2000	
	Pesetas	Euros	Pesetas	Euros
Crudo neto comercializado (barriles)	3,5		3,6	
Inversiones realizadas en el Ejercicio	44.320	266,4	13.252	79,6
Resultado económico bruto de explotación	11.251	67,6	13.599	81,7
Resultado operacional	6.197	37,2	6.602	39,7

Actividad internacional

En Argelia se han continuado las labores que se vienen desarrollando en los últimos años, centradas fundamentalmente en el Bloque 406 A, sito en la región centro oriental del Sahara Argelino, en la cuenca del Berkine, con una superficie de 1.640 kilómetros cuadrados, en el que se hallan los yacimientos Rhourde El Khrouf (RKF) y Ourhoud (ORD), en los que CEPSA tiene unas participaciones del 100% y próxima al 40%, respectivamente.

Además, se han iniciado actividades de exploración en Colombia y Yemen.

Yacimiento RKF

Este yacimiento, cuyas reservas iniciales ascendían a unos 100 millones de barriles de crudo, se opera bajo el régimen de contrato de reparto de producción, y se halla en explotación desde 1996.

En el Ejercicio se han extraído 7,1 millones de barriles, volumen inferior en 0,3 millones respecto del año anterior, debido a las limitaciones impuestas por la OPEP. La producción acumulada del yacimiento desde el inicio de su explotación, alcanza los 33,9 millones de barriles.

Durante el año 2001 se han realizado nuevos trabajos de desarrollo del yacimiento, para actualizar su potencial productivo, realizándose, a ese efecto, el sondeo de un nuevo pozo, cuyas pruebas preliminares han resultado positivas, estando en curso los estudios para determinar el impacto en el aumento de las reservas del mismo.

Las inversiones realizadas se han aplicado, fundamentalmente, a la realización del sondeo antes indicado, así como a la optimización de varias instalaciones, mejoras de seguridad y protección medioambiental.

Yacimiento ORD

Por su tamaño es el más importante de la cuenta del Berkine Sahariano y el segundo más grande de Argelia, extendiéndose por los Bloques 404, 405 y 406. Su desarrollo se está realizando en el marco de una operación conjunta de los referidos Bloques, teniendo CEPSA una participación global próxima al 40% en el yacimiento total.

Se halla en un anticlinal de 25 kilómetros de largo por 6 de ancho, cerrado por una falla normal. El intervalo productivo está situado en arenas pluviales de una formación del Triásico superior, en un rango de profundidades comprendido entre 2.800 y 3.100 metros, con unos espesores netos de hidrocarburos que oscilan entre 30 y 60 metros.

La licencia de explotación del campo fue concedida por el Gobierno de Argelia el 19 de abril de 1999, para un nivel de producción de 230.000 barriles/día. Las reservas totales extraíbles de crudo se estiman en unos 1.000 millones de barriles, previéndose que la puesta en marcha tenga lugar en diciembre de 2002.

El plan de desarrollo del campo está basado en una serie de pozos productores, apoyados por un sistema de pozos de inyección de agua, y otro de pozos de inyección de gas donde se reinyecta el gas asociado al crudo producido. Todo ello encaminado a maximizar las reservas.

El crudo extraído de los pozos se envía a las Instalaciones Centrales de tratamiento, donde se le somete a un proceso de desalación, secado y desgasificación. El crudo seco y estabilizado es almacenado y preparado para exportar.

El yacimiento ORD se gestiona desde dos centros, uno situado en Hassi Messaoud, que comprende oficinas donde se ubica la Dirección General de la operación conjunta y otro en Ourhoud, donde reside la Dirección del Campo y todo su personal operativo, situado cerca de las instalaciones centrales de procesado del crudo.



Los diferentes proyectos que comprenden el desarrollo del campo tales como sondeo de pozos, instalaciones productivas, interconexión de pozos con las referidas instalaciones, edificios industriales, etc., se están llevando a cabo de acuerdo con los programas establecidos. A 31 de diciembre de 2001 el grado de avance del diseño y construcción de todas las instalaciones de superficie alcanza un 70%. La ingeniería, compra y construcción de las referidas instalaciones está siendo realizada principalmente por el consorcio formado por la compañía japonesa JGC y la española INITEC.

Durante el año 2001 han continuado las actividades de perforación con la realización de 8 nuevos pozos de producción, todos con resultados positivos acordes con las previsiones.

Actividad en España

CIEPSA, filial 100% de CEPSA, que gestiona y desarrolla proyectos de exploración y producción de crudo y gas en España, ha centrado su actividad durante el Ejercicio en el campo off-shore "Casablanca", frente a las costas de Tarragona, en el que se ha obtenido una producción próxima a 1,5 millones de barriles de crudo, de cuya venta, y en función de su participación, le han correspondido 538 millones de pesetas (3,2 millones de euros).