

# PETRÓLEO EN MAURITANIA 2004

## 1. PARQUE NACIONAL BANC D' ARGUIN AMENAZADO POR RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

En Mauritania se han encontrado petróleo y gas en el Parque Nacional Banc d'Arguin. La empresa operadora es la australiana Woodside Energy. Junto con Woodside, se encuentran otras pequeñas empresas de exploración australianas (inicialmente Brimax y más tarde Hardman Resources).

En su fase inicial de exploración ha encontrado una cantidad de hidrocarburos suficientes para ser comercializados. Las reservas de gas tienen, de acuerdo a la empresa, también potencial a largo plazo. Sin embargo la empresa considera que para que el éxito sea completo, Mauritania necesita hacer cambios en su régimen fiscal.

Ya en los años 70 se inicia el interés por este país. Algunas empresas, entre ellas Shell, compraron información sísmica y hasta perforaron pozos exploratorios. Debido a las técnicas que se usaban en esos años, no se encontraron todas las condiciones ideales para emprender un proyecto petrolero en Mauritania. Shell por ejemplo encontró cantidades no comerciales de petróleo de buena calidad.

Desde entonces, hay nuevas técnicas que facilitan los descubrimientos, aun en mares profundos. Estas dos pequeñas empresas australianas Brimax y más tarde Hardman Resources compraron todos los derechos para explorar off shore en Mauritania a través de 7 contratos de exploración, y una vez que las empresas los aseguraron, comenzaron a ofrecer los bloques a empresas más grandes, ya que en realidad estas no tenían capacidad de emprender el trabajo de exploración solas. Actuaron pues, como empresas intermediarias.

Posteriormente Woodside identificó áreas de interés para la empresa, a través de la información sísmica existente, por lo que adquirió derechos de exploración de una extensión de 35.000 Km<sup>2</sup>. Esta fue su primera inversión fuera de Australia. Inicialmente se asoció con British Borneo (subsecuentemente AGIP) y más tarde BG.

El primer pozo productivo fue el Chinguetti 1, que fue perforado en mayo 2001. Esto desencadenó un agresivo programa de exploración en la zona durante el 2002, con una combinación de estudios sísmicos y la apertura de dos pozos

exploratorios adicionales: Banda y Thon. (Ya antes Woodside había perforado otro pozo que no resultó productivo: el pozo Courbine-1).

Las primeras pruebas para conocer las reservas del pozo Chinguetti 1 empezaron en septiembre del 2002, y reportaron una tasa de extracción de crudo de 11.500 barriles diarios, con un pico de 15.680 b/d.

El pozo Tifo 1 fue perforado en octubre del 2003, donde se encontró 49 metros de gas debajo de 38,5 metros de petróleo. A 8 Km al Oeste de este pozo se perforó el Tifo West, donde se encontró una columna de gas de 4 metros, debajo de una columna de petróleo de 122 metros.

En el mismo año 2003, Woodside actuó como empresa contratista para perforar el pozo Pelican-1 en el llamado bloque 7, donde se encontró una serie de acumulaciones de gas de unos 300 metros.

Al momento se llevan a cabo estudios sísmicos tridimensionales en los bloques 4 y 5, lo que podría incluir la perforación de 4 pozos exploratorios más, y 7 pozos exploratorios adicional en el campo Banda.

Para el 2005, Woodside planea ampliar sus actividades de exploración a través de estudios sísmicos tridimensionales adicionales, y la perforación exploratoria tanto.

Woodside espera comenzar a extraer crudo a nivel comercial en el 2006, del pozo Chinguetti 1. Chinguetti será el primer proyecto petrolero off shore en la costa del noroeste de África, con una tasa de extracción del campo de 75.000 b/d. A pesar de lo exitoso que ha sido para Woodside ampliar sus negocios a Mauritania, la empresa se queja de que los términos fiscales no son favorables para la empresa, y que el gobierno debería revisar los términos establecidos en sus contratos, con el fin de atraer la inversión petrolera, especialmente en los campos marginales off shore.

El Parque Nacional Banc d'Arguin.

---

**Fuente:** RESISTENCIA Número 50.- BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Octubre 2004

## 2. ALARMA POR LOS DERECHOS HUMANOS

Muchas de las empresas petroleras más grandes del mundo se han asentado en Mauritania. BG - la tercera empresa de energía más grande del Reino Unido -, Premier Oil, del mismo país, la australiana Woodside Petroleum, Hardman Resources y la Roc Oil, ven al pequeño país africano como una nueva frontera en el mundo, en el que dónde encontrar petróleo es cada vez más difícil.

Con los precios del petróleo superando los 40 USD el barril, la falta de capacidad de ahorrar energía en el mundo y el aumento de la demanda de China y Estados Unidos, los incentivos para encontrar nuevos yacimientos nunca han sido tan grandes. En la actualidad, aún un pequeño actor como lo es Mauritania, se vuelve muy importante para las empresas que quieren reemplazar sus reservas, para tratar de congelar los precios.

Pero tal como ocurre en Nigeria, Angola y Guinea Ecuatorial y otras naciones africanas ricas en petróleo, en Mauritania los defensores de los derechos humanos están preocupados ya que consideran que este recurso no es una bendición.

El interés comercial en Mauritania cayó en 1991, cuando su gobierno apoyó la invasión de Irak a Kuwait, y debido a las disputas fronterizas con Senegal. También en agosto de este año, fueron arrestados un grupo de soldados al ser acusados de tratar de deponer al presidente Maaouya Si'd Ahmed Ould Taya, coronel entrenado por el ejército francés y que ha estado hace más de dos décadas en el poder.

Pero actualmente, nada de lo ocurrido en el pasado ha hecho que deje de crecer el interés por las reservas de gas y petróleo encontradas en Mauritania.

Mauritania tiene reservas de gas natural cuyas estimaciones preliminares indican que son entre 1.000 bn y 3.000 bn pies cúbicos de gas, el equivalente a la producción anual de Australia. Estas reservas podrían ser suficientes para desarrollar un proyecto de gas natural para abastecer el mercado de Estados Unidos y Europa.

Sin embargo, algunos analistas sienten que la competencia de Libia, Angola, Nigeria y Egipto puede hacer que la atención esté más sobre el petróleo que sobre el gas. Pero Mauritania tiene una ventaja sobre los otros países, ya que la salida del gas podría hacerse por una ruta más corta que la que se usa para sacar el gas de Nigeria hacia los Estados Unidos. Todo esto hace del futuro petrolero de Mauritania muy incierto.

El país tiene un ingreso per cápita de USD 441 al año, y el gobierno cree que el ingreso petrolero podría ser un empujón a una economía muy endeudada, con un incremento de PIB del 14%, y de USD 40 millones al año (Mauritania recibe una ayuda externa de 10 millones al año).

Muchos en Mauritania creen que el petróleo no los hará ricos, pero aspiran a que se pueda mejorar la infraestructura, carreteras, y mayor acceso a electricidad y agua potable. Sin embargo, Arvind Ganesan, director de Human Rights Watch cree que el dinero del petróleo solo servirá para fortalecer al gobierno, sin que se haga esfuerzos para democratizar el país y que no haya inversión social.

Si es así, se presentarán conflictos como los que se han dado en Angola o en Guinea Ecuatorial, falta de transparencia, responsabilidad y de irrespeto a los derechos humanos.

---

**Fuente:** RESISTENCIA Número 48.- BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.-  
Agosto 2004