

PETRÓLEO EN GUINEA ECUATORIAL 2002

1. AMERADA HESS DESCUBRE EXTENSIÓN AL CAMPO ELON, COSTA de GUINEA ECUATORIAL

Amerada Hess Corporation anunció hoy día que el pozo G-9 – perforado en la costa de Guinea Ecuatorial en el Bloque G en la cuenca del Río Muni – ha comprobado una extensión significativa del Campo Elon descubierta en el pozo G-8. El pozo G-9 encontró 291 pies de depósitos petroleros y fue perforado a una profundidad de 5,714 pies en aproximadamente 183 pies de agua. El pozo G-9 está localizado a 1.6 millas al sur del G-8 y a 14 millas al noreste del Campo Ceiba de Amerada Hess.

"El pozo G-9 da más información de nuestro modelo de exploración en esta parte de la cuenca del Río Muni y aumenta substancialmente el tamaño del campo Elon," dijo Brian Maxted, el Vicepresidente de Amerada Hess a cargo de las operaciones en África Occidental.

Amerada Hess tiene un 85% de las acciones y opera en el Bloque G y en el bloque F, que es adyacente. El socio de Amerada Hess en los bloques es Energy África Ltd. De Sudáfrica, el cual tiene el 15% restante de acciones. El gobierno de Guinea Ecuatorial tiene un 5% de acciones en el campo de producción Ceiba y tendrá un 5% de participación en cualquier producción comercial de Elon.

Sobre Hess Corporation

Fuente: RESISTENCIA Número 29 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Junio 2002

2. PRODUCCION PETROLERA EN GUINEA ECUATORIAL

Antes de 1980, unos pocos pozos fueron perforados mar adentro en Guinea Ecuatorial. Uno de los pozos, Alba-1, perforada por Mobil Oil a finales de 60s, tuvo reservas de crudo significativas.

Después de 1980 varios pozos exploratorios fueron perforados cerca de la costa de la Isla Bioko y en el enclave del Río Muni. Los pozos en Bioko fueron perforados por GEPSA, una compañía formada por los gobiernos de Guinea Ecuatorial y España, con Repsol como operador. En 1984 Repsol descubrió una acumulación significativa de gas en aguas cercanas a Bioko pero abandonó posteriormente porque no cumplió con sus compromisos contractuales.

En el área del río Muni, Elf perforó varios pozos, algunos de ellos con reservas de petróleo y gas. En abril de 1990 el Ministro de Energía y Minas firmó un contrato de producción compartida con Walter International Equatorial Guinea Inc, la cual perforó dos pozos, Alba-2 and Alba-3, en el área del descubrimiento de GEPSA en 1984. La producción de estos pozos entró en marcha en 1991 a una tasa de 7,500 bpd. En 1995 Walter International vendió todos sus derechos a CMS Nomeco Internacional Equatorial Guinea Inc (CMS Nomeco), una compañía establecida en Houston que se convirtió en la operadora del campo.

La Mobil Oil, en consorcio con Ocean Energy (más tarde United Meridian Corporation) firmó un contrato de producción conjunta con el Ministro de Energía y Minas en 1992 para el Bloque B, localizado al noroeste de la isla de Bioko. Cinco pozos fueron perforados y un campo significativo, Zafiro, con una producción estimada de 10,500 b/d de petróleo y 3.4 mcf/d de gas fue descubierto. En 1999 la producción en Zafiro se elevó a 80,000 bpd. En 1999 el trabajo se inició con la extensión de las facilidades de la infraestructura de Zafiro FPSO para poder aumentar el tiempo de vida del campo Zafiro en 10 años. Mobil y Ocean Energy planean aumentar la producción de Zafiro a 120,000 bpd. El PSA para el Bloque B fue renegociado entre Mobil y Ocean Energy y el gobierno de Guinea Ecuatorial para permitir al gobierno adquirir el 5% de acciones en el Bloque B.

La exploración continuó en el Bloque B resultando en el descubrimiento de los pozos Jade, Opalo, Topacio, Amatista, Rubi y Serpentina. La producción ya ha iniciado en Jade (10,000 bpd) y Opalo (24,000 bpd).

Los descubrimientos en el Bloque D incluyen Tsavorita y Ambar, los cuales quedan por confirmarse si son comerciales o no. El Ministro de Energía y Minas condujo una Ronda de Licitaciones de Aguas Profundas a finales de 1998 e inicios de 1999 para áreas al sur y oeste de Bioko y al oeste del río Muni a profundidades de 200m hasta 2,000m.

La exploración continua en la cuenca del Río Muni y de Bioko. Ocean Energy está explorando en los Bloques A, C y D. Braspetro (el brazo internacional de

Petrobras) está explorando en el Bloque E en asociación con Elf Hidrocarburos Guinea Ecuatorial. En Mayo de 1999 Mobil Equatorial Guinea obtuvo la operación y el 47% de intereses en el Bloque C bajo un contrato de concesión con Ocean Energy y su socio SK Corporation de Seúl, Korea.

Dentro de unos pocos años el país podría estar produciendo hasta 500,000 barriles por día lo cual le convertiría en el tercer más grande productor del África sub-sahariana detrás de Nigeria y Angola. Debido al petróleo la economía de Guinea Ecuatorial se estima crecerá en un 34% este año. Los Estados Unidos compran casi los dos tercios del petróleo de Guinea Ecuatorial.

Guinea Ecuatorial se independizó de España en 1968. El primer mandatario fue Francisco Macías Nguema, quien derrocó a los partidos de oposición y en 1970 se nombró a sí mismo el "presidente para la Vida". Alrededor de 50,000 personas, casi el 10% de la población, fueron asesinadas durante los años de Macías, y 80,000 huyeron del país. En 1979 fue derrocado y subsecuentemente ejecutado por Obiang, su sobrino.

Obiang no fue un reformista: como cabeza de la Guardia Nacional y más tarde comandante general de las Fuerzas Armadas desempeñó un papel importante en la terrible represión de los años de Macías. Y aunque no gobernó tan brutalmente como su predecesor, fue lo suficientemente cruel como para que un diplomático occidental lo haya llamado "un asesino conocido".

Triton, establecida en Dalla, tiene interés en el país. Debido a sus acciones en Guinea Ecuatorial, Triton fue recientemente comprada por la gigante petrolera Amerada Hess y Musselman está allí con el director de la compañía, John Hess, para reunirse con Obiang.

Durante la guerra fría los EEUU veían a África como el principal campo de batalla con la Unión Soviética e invirtió billones de dólares en ayuda económica y militar en el continente. Luego del colapso del comunismo, sin embargo, las acciones estadounidenses palidecieron. En 1995 un reporte del Pentágono concluyó que EEUU tenía "muy pocos intereses estratégicos tradicionales en África". Pero durante los últimos años, África se ha convertido en una fuente creciente de las importaciones estadounidenses—especialmente en África Occidental, lo que en términos petroleros incluye a Angola, Nigeria, la República del Congo, Gabon, Camerún y ahora Guinea Ecuatorial. Los EEUU compra el 15% de su petróleo a África Occidental—casi lo que proviene de Arabia Saudita—una cifra que se espera crezca hasta un 20% dentro de los próximos cinco años y, según el Consejo Nacional de Inteligencia, hasta un 25% para el 2015.

La política energética de la Administración de Bush, emitida en Mayo pasado, predijo que África Occidental se convertiría en "una de las fuentes de más rápido crecimiento de petróleo y gas para el mercado estadounidense". El año pasado Paul Michael Wihbey del Instituto para Estudios Avanzados Estratégicos y Políticos de Washington describió a África Occidental como "un área de interés

vital para EEUU” en un testimonio ante el Congreso. Propuso la creación de un nuevo Comando Militar Suratlántico que “permita a la Marina y las Fuerzas Armadas estadounidenses inyectar poder más fácilmente para defender los intereses estadounidenses y los aliados en África Occidental.” Los ataques del 11 de Septiembre al World Trade Center y al Pentágono aumentaron la atención estadounidense sobre África, urgiendo a los planificadores de seguridad que EEUU diversifique sus fuentes de petróleo fuera del Medio Oriente.

En enero el Consejo para Relaciones Extranjeras fue anfitrión de un evento sobre la importancia creciente de África (“Respuesta Norteamericana al Terrorismo: Manejando los Réditos Petroleros provenientes del África en un Clima Global Cambiante”), y el Instituto Wihbey mantuvo una reunión similar. En este último, en el Club Universitario del Centro de Washington, participaron ejecutivos de compañías petroleras, autoridades de la Administración de Bush, representantes corporativos y de varias embajadas africanas, incluyendo a Teodoro Biyogo Nsue, el embajador de EEUU en Guinea Ecuatorial (y cuñado del General Obiang).

El Asistente del Secretario de Estado para Asuntos Africanos, Walter Kansteiner, en una charla introductoria en una reunión el pasado enero, dijo al público asistente que “el petróleo africano es un interés estratégico nacional. Tiene personas como ustedes que traerán el petróleo a casa.” Otros expositores incluyendo al teniente coronel Karen Kwiatkowski, un oficial de la Fuerza Aérea asignado por la Secretaría de Defensa, dijo que los EEUU necesita aumentar el entrenamiento militar para los productores petroleros africanos de manera que esos países puedan “asegurar su propiedad, su inversión y nuestra inversión”.

A mediados de los 90s, varias compañías estadounidenses encontraron reservas petroleras significativas en la costa de Guinea Ecuatorial. Los descubrimientos subsecuentes hizo que empresas tales como ExxonMobil y Chevron, y compañías independientes pequeñas como Ocean Energy, Vanco y Triton, inviertan \$5 billones en Guinea Ecuatorial. Facilitar los negocios para las compañías petroleras fue el hecho que el régimen de Obiang dio casi el 87% de los ingresos petroleros. (Esa cifra ha caído ahora casi al 75%, pero todavía está muy lejos de lo que ellos reciben en el Tercer Mundo, que frecuentemente es el 50% o menos.)

Ya que los intereses económicos estadounidenses crecieron, un cambio político lento ha emergido en las relaciones Washington-Malabo. En junio de 2000 la Corporación para Inversiones Privadas en el Extranjero aprobó \$373 millones en garantías de préstamos para la construcción de una planta de metanol en Guinea Ecuatorial, su programa más grande jamás visto en el África sub-sahariana. Dos compañías estadounidenses--Noble Affiliates y Marathon—compraron el 86% de las acciones de la planta. Cinco meses después, el representante de Louisiana, William Jefferson, comandó la primera delegación del Congreso a Guinea Ecuatorial, llevando consigo a representantes de los Servicios de Energía Global establecidos en Baton Rouge. Varios representantes de congresistas viajaron al país, entre ellos Malik Chaka, el mayor asistente del senador Ed Royce, director del Subcomité de la Casa Blanca para África.

“Todavía queda mucho por recorrer para el mejoramiento en términos de democracia y transparencia, pero ellos están deseosos de relaciones más cercanas con los EEUU”, agregó él. “Necesitamos tomar ventaja de ello trabajando con ellos.”

El pasado noviembre Bush autorizó tranquilamente la apertura de una nueva embajada norteamericana en Malabo (un sitio es considerado como tierras pertenecientes a compañías petroleras), una enorme victoria para el régimen de Obiang.

Mientras tanto, el Departamento de Estado ha dado luz verde—obstruyendo la oposición imprevista del Congreso – a un programa bajo el cual los Recursos Profesionales Militares Incorporados (MPRI), una empresa privada manejada por militares retirados del Pentágono entrenará a la Guardia Costera de Guinea para que pueda proteger los campos petroleros mar adentro. “Ellos tienen un récord pobre en derechos humanos, pero así lo hizo el gobierno Nazi y nosotros lo hicimos bastante bien con Alemania luego de la II Guerra Mundial,” dijo el general retirado Ed Soyster, ex-director de la Agencia de Inteligencia de Defensa quien trabaja en MPRI.

La decisión de Bush de reabrir la embajada estadounidense fue tomada antes de que él recibiera una petición de hacer eso por parte de la industria petrolera. “Es importante recalcar que la mayoría de concesiones de petróleo y gas otorgadas en Guinea Ecuatorial hasta la fecha han sido entregadas a empresas estadounidenses,” dijo un memorándum a nombre de las compañías petroleras enviado a Bush el año pasado. “Esto contrasta con los países vecinos en la región donde los EEUU han perdido consistentemente frente a competidores franceses, europeos y asiáticos.”

Adicionalmente al lobby directo, la industria petrolera buscó mejorar la imagen de Obiang al contratar los servicios de Bruce McColm, ex-director de la Casa para la Libertad quien ahora conduce el Instituto para Estrategias Democráticas (IDS), una organización sin fines de lucro establecida en Virginia, cuya misión es “fortalecer las instituciones democráticas.” El campeón más incansable del régimen de Obiang, McColm, trabaja muy de cerca con el gobierno, que le paga directamente a él. (Según su declaración de impuestos, el IDS gastó \$223,000 en el 2000, de los cuales \$10,000 fueron directo a su trabajo en Guinea Ecuatorial.)

En el 2000 McColm envió un grupo de observadores a monitorear las elecciones municipales de Guinea Ecuatorial, el cual reportó que fueron básicamente libres y justas. “las autoridades electorales deben ser reconocidas como libres de toda responsabilidad al ser efectivas y transparentes,” dijo un boletín de prensa de la IDS en ese momento. “Los observadores generalmente sienten que lo positivo de esta elección se sobrepuso a lo negativo.” Esto contrastó con un informe de las Naciones Unidas que dijo que la campaña electoral “se caracterizó por la

omnipresencia del partido (gobernante), votando en público y con la presencia intimidante de las fuerzas armadas. "

Las compañías petroleras han trabajado también a través del Consejo Corporativo para África, el cual representa a las compañías con inversiones en el continente. El año pasado el consejo publicó un "Perfil de País" de Guinea Ecuatorial, el cual fue pagado por seis compañías petroleras y AfricaGlobal, una entidad de lobby establecida en DC que al momento representa Obiang. La guía no sólo promueve al país como un punto caliente para nuevas inversiones, sino también dice que el régimen de Obiang "ha tomado medidas significativas para alentar la diversidad política y guiar aspectos relacionados con los derechos humanos y laborales."

Las compañías petroleras pagan extremadamente bien para los estándares locales— entre \$500 y \$1,000 al mes—pero han creado relativamente pocos empleos ya que sólo unos cuantos guineanos están entrenados para el trabajo altamente técnico mar adentro. Gran parte de la población de Malabo está desempleada o trabajan como vendedores ambulantes.

a) LAS COMPAÑÍAS PETROLERAS

En octubre de 1999 Triton Energy (85%) y Energy África (15%) anunció un descubrimiento significativo en el Bloque G, el campo Ceiba. En los primeros tres pozos, Ceiba-3, Ceiba-4 y Ceiba 5, se encontró thiovk, arenas de alta calidad y también se confirmó una extensión lateral de la reserva al norte y noroeste del descubrimiento original. Ceiba-6 fue perforado en el sureste, pero se entrecruza con arenas de reserva debajo del contacto crudo-agua. El campo Ceiba será producido por un FPSO con una capacidad inicial de 60,000 bpd.

La reserva inicial estima para la campo Ceiba entre 300,000 y 500,000 barriles de petróleo. La Fase 1 del desarrollo del campo Ceiba ha sido concedida a Stolt Offshore quien instalará un oleoducto de 37 millas y líneas umbilicales submarinas. El desarrollo de este campo está programado para producir a finales del 2000. Triton Energy y Energy África estarán explorando en los Bloques G y F extensivamente y han identificado numerosos objetivos potenciales mediante sísmicas. Se perforarán seis pozos de exploración, de los cuales cuatro deben ser completados a finales de marzo del 2001.

En marzo del 2000 Vanco Energy Company a través de su subsidiaria, Vanco International Ltd, firmó un contrato de producción conjunta para el Bloque Profundo Corisco. El objetivo es un depósito de turbidita con una conformación estructural similar al del descubrimiento en Ceiba. Existen también un sinnúmero de estructuras de sal que son de interés.

En la resucitación del descubrimiento de Ceiba y el contrato de Vanco, Chevron firmó en mayo un contrato de producción conjunta para el Bloque L. El Bloque L está en la línea del descubrimiento de Ceiba.

b) GAS NATURAL

Guinea Ecuatorial ha confirmado la presencia de reservas de gas natural de 1.3Tcf localizadas principalmente en los campos Alba y Zafiro. Siguiendo el éxito de sus recientes exploraciones mar adentro, el gobierno de Guinea Ecuatorial planea implementar proyectos para la utilización de gas para la generación de energía eléctrica, consumo doméstico y manufactura de GLP (gas licuado de petróleo) en un esfuerzo para reducir su dependencia a productos de petróleo para sus necesidades energéticas comerciales.

En enero de 1997 se produjo GLP utilizando gas y condensado del campo Alba. La producción inicial de la planta de \$20 millones fue de 1,700 bpd de GLP más 400 bpd de condensado. La planta es operada por CMS Nomeco y tiene una capacidad de extracción de 2,400 bpd de GLP a 104 MMcf/d de gas.

El gas proveniente del bloque Alba de CMS Nomeco será utilizado en la nueva planta de methanol que será construida en la Isla Bioko por Atlantic Methanol Production Company (AMPCO). El gas producido en el campo Alba ha sido flameado desde que la producción de condensado comenzó en 1991.

Uno de los mayores riesgos para las compañías al explorar mar adentro es el problema asociado con los límites marítimos complejos creados por la posesión de Guinea Ecuatorial sobre Bioko y sobre islas más pequeñas dentro del Golfo de Guinea.

Nigeria está actualmente en disputa con Guinea Ecuatorial por la posesión del campo petrolero Zafiro descubierto por Mobil en el Bloque B. Nigeria reclama que el campo Zafiro cae a ambos lados de la frontera entre los dos países. En Nigeria Elf hizo el descubrimiento de Ekanga en el Bloque OML 102 la cual queda justo a 3.5 kilómetros al norte de Zafiro. Guinea Ecuatorial reclama, sin embargo, que los pozos de Ekanga fueron perforados en sus aguas territoriales en el Bloque B.

Nigeria tiene otra disputa fronteriza con Camerún, la cual está actualmente en la Corte Internacional de Justicia en La Haya. Guinea Ecuatorial ha apelado ante la CIJ para que considere sus intereses en el Golfo de Guinea ya que esta disputa afectará directamente a Guinea Ecuatorial.

Guinea Ecuatorial tiene una disputa no resuelta con Gabón por la soberanía de las islas en la Bahía de Corisco. Su disputa con Sao Tome parece tener solución con un acuerdo de principios para aplicar la equidistancia al delinear la frontera marítima.

c) LEGISLACIÓN

La concesión de petróleo es gobernado por la Ley de Hidrocarburos de 1981, rectificada en 1988, y el pago de impuestos es cubierto por las provisiones de la ley general de impuestos de 1986, rectificada en 1988, 1991 y 1997.

Los contratos que controlan la exploración y explotación de hidrocarburos se basan en el Modelo de Contratos de Producción Compartida de Petróleo, revisada y actualizada en 1998.

Este contrato permite un término de exploración inicial de 5 años seguidos de dos terminus de 3 y 2 años extendibles sobre una base anual hasta un total de 8 años. Se abandonará el 40% luego de los tres primeros años y un 25% al final del período de cinco años. La repartición de la producción se basa en el ingreso pre-impuesto de los contratistas y es negociable. Los contratistas pueden proponer otras formas de repartición. Los bonos de signatura, descubrimiento comercial y producción son negociables. El bono de producción y de signatura son recuperables. El rango de rentas anuales están entre \$1.00 por hectárea para profundidades menores a 200 metros bajo el auga y \$0.50 por hectárea para profundidades mayores a 200m.

Fuente: RESISTENCIA Número 29 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Junio 2002

3. UNIDAD DE EXXON MOBIL OTORGA TRABAJO DE TUBERÍA A TECHNIP-COFLEXIP FUERA DE LA COSTA DE GUINEA ECUATORIAL

La Mobil Equatorial Guinea Inc. otorgó un contrato a Technip-Coflexip con base en Paris para el procuramiento, fabricación e instalación de más de 48km de tuberías submarinas flexibles y rígidas para el proyecto de expansión Zafiro Southern fuera de la costa de la Isla Bioko, Guinea Ecuatorial.

Fuente: RESISTENCIA Número 30 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Julio 2002