

RESISTENCIA 25

Boletín Oficial de la Red OILWATCH

FEBRERO 2002

[Estimad@s amig@s](#) y [compañer@s](#) de Oilwatch:

Enviamos este boletín en plena crisis argentina, por lo que hemos incluido dos textos sobre este país.

Incluimos también una nota sobre el Global Compact, una iniciativa de las Naciones Unidas, para las empresas transnacionales. Es mucho más lo que podemos decir de este tema, por lo que nos ofrecemos a profundizarlo en el futuro.

Tenemos también dos espacios sobre Gabón, este país africano con el 85% de bosques y amenazados por la industria petrolera.

Hemos dado algún espacio para analizar la situación de islas, como es el caso de las Maldivias y el cambio climático, la situación petrolera en el Caribe, y sobre las Islas Faroe, lugar donde se inició la actividad petrolera el año pasado.

Un saludo para [tod@s](#)

SECRETARIA INTERNACIONAL
OILWATCH

=====
===

GLOBAL COMPACT

En 1999 en el Foro Económico Mundial de Davos, donde se reúne la élite política y empresarial del mundo, el Secretario General de las Naciones Unidas, General Kofi Annan lanzó la idea de crear un puente entre su organización y el mundo de negocios, que lo llamó "Global Compact". La idea nació del hecho que la globalización no ha incluido el "progreso social" y debido a la creciente oposición anti-globalización.

Annan espera que unas 100 multinacionales y 1000 empresas nacionales adopten el Global Compact.

Annan dijo que es una iniciativa para salvaguardar el "crecimiento económico sostenible" en el contexto de la globalización y darle una cara social al mercado global, por medio de unir los poderes del mercado con la autoridad de valores universales. Los adherentes del "global Compact" deben observar nueve principios, en el campo de los Derechos Humanos, Ambiente y derechos laborales. En el campo del medio ambiente, por ejemplo, los empresarios deben mantener una perspectiva de

precaución, promover una mayor responsabilidad ambiental y estimular el desarrollo y difusión de tecnologías ambientalmente aceptables. En el campo de los Derechos Humanos, deben apoyar los acuerdos internacionales en ese campo y asegurarse no estar asociados con abusos a los derechos humanos. Estos son acuerdos voluntarios.

Sin embargo, lo que el "Global Compact" ha hecho es corporatizar al sistema de las Naciones Unidas y de debilitar los acuerdos ambientales, suavizar la percepción del público en relación con la globalización y dar una imagen verde a las transnacionales. El Global Compact no cuenta con ningún sistema de monitoreo y control.

Se han adherido al Global Compact la Cámara Internacional de Comercio, y lo está usando para promover una imagen positiva de comportamiento empresarial. Otras empresas que continuamente han violado los derechos humanos y ambientales han aceptado el Global Compact como son Shell Oil y BPAmoco, y otras empresas que ya han violado los laxos principios de este acuerdo.

Si quiere tener más información sobre la violación del Global Compact por parte de las transnacionales, visite el sitio:

www.corpwatch.org

=====

====

=====

CAMBIO CLIMÁTICO

=====

MALDIVIAS EXPRESARÁ SU SENSACIÓN DE HUNDIMIENTO A LOS MIEMBROS DE SAARC

AFP, Katmandú- Cuando se reúnan los líderes del sudeste asiático, sentirán una sensación de hundimiento al atender al país miembro más pequeño -las Maldivias- que teme podría ahogarse bajo los mares que crecen. El presidente de Maldivias Mamoon Abdul Gayoom alarmará a los asistentes a nombre de los 250.000 Isleños Musulmanes de Sunni durante el encuentro himalayo de la Asociación del Sudeste Asiático para la Cooperación Regional (SAARC, South Asian Association for Regional Cooperation), este viernes. Se espera que la declaración en el décimo primer encuentro en la capital de Nepal, Katmandú, incluya un llamado a la protección ambiental y que urja a los países industriales a ratificar el protocolo de Kioto.

Varios países industrializados se han rehusado a respaldar el protocolo de Kioto, que intenta que las naciones industrializadas se acojan legalmente a reducciones de las emisiones de gases invernadero responsables por el calentamiento global. Gayoom, de 64 años, quien ha emergido como una especie de David en la batalla contra los mares, fue casi arrastrado al Océano Índico cuando las olas de las marea atacaron su isla

capital, Male, en abril de 1987. "Mientras inspeccionaba el daño, una gran ola se levantó súbitamente y golpeó el vehículo en el que me encontraba," escribió Gayoom posteriormente. "Fue un momento de miedo, no por mi seguridad, pero por la seguridad del pueblo de Maldivias".

Los diplomáticos asiáticos dijeron que Gayoom utilizaría el foro de la SAARC en Nepal para llamar la atención al pedido de su nación de 1.192 islas dispersas a lo largo de aproximadamente 850 Km en la línea ecuatorial. Es la primera vez que Gayoom lleva su cruzada hasta Katmandú, a una elevación de 1.324 metros (4.430 pies) sobre el nivel del mar. "Si sube el nivel del mar, aún levemente, presionará trementamente la vegetación y el agua dulce, porque nuestras islas son tan pequeñas y la gente deberá salir," dijo un diplomático Maldivio en Colombo.

Un diplomático de Sri Lanka dijo que la agrupación de las siete naciones sud-asiáticas había fallado tradicionalmente al manejar el problema marino enfrentado por Maldivias. "Las reuniones de SAARC generalmente han añadido aire caliente, pero han logrado poco," dijo. Aparte de expresar una "preocupación" de rutina por el calentamiento global, SAARC tiene poco que mostrar después de 10 reuniones desde su inicio en 1985. "El sur de Asia es la región más vulnerable al incremento del nivel del mar," dijo un diplomático Maldivio. "Pero somos también la región que ha hecho muy poco para manejar este problema de un modo colectivo." Las Maldivias podrían potencialmente producir los primeros refugiados ambientales, si los niveles del mar suben un par de pies en las siguientes décadas.

FUENTE: : Bangladesh Daily Star
January 2, 2002

<http://www.dailystarnews.com/200201/02/n2010208.htm>

=====

=====
ECOS DE LA PRENSA
=====

=====
PERU
=====

Lima EFE.- La Comisión de Energía y Minas del Congreso peruano aprobó por unanimidad respaldar el convenio para el establecimiento de un "poliducto" que permitiría la salida del gas y petróleo bolivianos desde Cochabamba hasta el puerto peruano de Ilo, informaron ayer fuentes legislativas.

El presidente de esa comisión parlamentaria, José Carlos Carrasco, declaró que la importancia de la decisión se liga al interés que tiene Chile de que el ducto pase por su territorio y termine en la zona costera de Mejillones.

La Comisión respaldó, en consecuencia, con su voto de carácter técnico, una solicitud tipificada como "urgente" que formuló la Comisión de Relaciones Exteriores del Congreso, precisó ayer la página oficial informativa del Parlamento peruano "El Heraldó".

El "Convenio para el Establecimiento de un Poliducto entre la República del Perú y la República de Bolivia" fue suscrito por las cancillerías de ambos países, a fines del gobierno transitorio del ex presidente Valentín Paniagua, el 27 de julio pasado.

Fuente: Servicio de Prensa Alternativa
Distribuido por: Un ojo con Repsol No. 21. Dic 2001

=====
PERU
=====

HOY PROMULGAN LEY PARA INCENTIVAR EXPLOTACIÓN PETROLERA

Hoy, 7 de enero, en Palacio de Gobierno y en medio de una gran expectativa, el Presidente de la República, Alejandro Toledo, promulgará la ley que dispone la devolución definitiva del impuesto general a las ventas e impuestos de promoción municipal para la exploración de hidrocarburos.

Esta ley es uno de los primeros pasos, dentro de un conjunto de medidas que viene preparando el Ministerio de Energía y Minas, para volver a poner al Perú en el mapa petrolero del mundo.

Además, el proyecto de ley tiene como objetivo reducir el costo de invertir en la explotación de hidrocarburos en el Perú, buscando ser más competitivos en la atracción de capitales de riesgo necesarios en la búsqueda de estos recursos no renovables.

Asimismo, anula el impacto económico que el impuesto general a las ventas, impuesto de promoción municipal y otros impuestos indirectos al consumo, pueden tener sobre las futuras inversiones en exploración.

La elaboración de este proyecto de ley fue una iniciativa del Poder Ejecutivo y contó con el decisivo respaldo del Congreso de la República.

Según las estadísticas, las actividades exploratorias en petróleo han presentado una significativa retracción en los últimos años, y si a inicios de los años 80's en el Perú se perforaban hasta 20 pozos exploratorios por año, hoy en día la exploración petrolera prácticamente ha desaparecido en el país. En el año que pasó, sólo se perforaron tres nuevos pozos.

Fuente: Periódico Síntesis. 7 de enero 2002.

=====
ESTADOS UNIDOS

=====
INFORME SOSTIENE QUE LEVANTAR EL EMBARGO ESTADOUNIDENSE

CONTRA CUBA AYUDARIA A LAS COMPAÑÍAS ENERGÉTICAS

Un estudio emitido el lunes concluyó que levantar el embargo de comercio de EU contra Cuba podría proveer a las firmas energéticas estadounidenses de \$ 2.000 a 3.000 millones de dólares de nuevos ingresos. El reporte fue de la Cuba Policy Foundation, Washington DC, la que ha estado en lobby para conseguir la eliminación del embargo.

17 de diciembre, 2001

http://ogj.pennnet.com/articles/web_article_display.cfm?ARTICLE_ID=130023

=====
TANZANIA
=====

Se ha reportado que el Gobierno de Zanzibar ha otorgado a la Compañía Canadiense Antrim ReFuente: luz verde para explorar crudo en el país.
Fuente: Petroleum Review November 2001

=====
ANGOLA
=====

El campo submarino Girassol de \$2.7 US de TotalFina Elf ubicado en el bloque 17 fuera de la costa de Angola está programado para su primera producción de crudo para finales del año.
Se ha pronosticado que la producción alcanzará 200.000 b/d dentro de seis meses.
Los otros socios de Girassol son ExxonMobil (20%), BP (16.37%), Statoil (13.33%) y Norsk Hydro (10%).
Fuente: Petroleum Review November 2001

=====
INDONESIA
=====

Se ha reportado que el Ministro de Energía de Indonesia, Purnomo Yusgiantoro, en una conferencia energética en Houston, ha dicho que el gobierno piensa mantener el control del 51% de las acciones en Pertamina, de propiedad del Estado, después de que convertirla en una compañía limitada privada.

=====
OPEP
=====

Se ha reportado que Rilwanu Lukman, Asesor Especial en Asuntos Petroleros del Presidente Nigeriano, ha sido nombrado el nuevo Presidente de la OPEP.
Tomará el mando de Chakib Khelil -Ministro de Petróleo de Argelia- el 1 de enero de 2002.

Fuente: : Petroleum Review November 2001

BOLIVIA

=====

REPSOL YPF INVERTIRÁ 1.200 MILLONES EUROS HASTA EL 2005 PARA EXPLOTAR CAMPOS PETROLEROS BOLIVIANOS

Screaming Media

Madrid (AFX) - Repsol YPF SA planifica invertir alrededor de 1.200 millones de euros hasta el 2005 explotando campos de gas y de petróleo en Bolivia, Expansion reportó al citar a la compañía.

La inversión planificada forma parte de un proyecto más amplio dirigido a transportar las reservas del campo boliviano Margarita hacia México y los Estados Unidos, con una inversión total estimada en 4.000 Millones USD.

Pacifir LNG, en la que Repsol YPF y una compañía francesa no nombrada por el diario, tienen 37.5%, mientras el Grupo PLC de BG tiene 20%, ha sido creada para desarrollar el proyecto.

El diario añade que se espera que Bolivia sea el segundo país productor de petróleo de Repsol YPF después de Argentina.

=====

CAMERÚN

=====

La PanAfrican Energy Corporation (antes Ocelot Energy) ha entrado en un Memorándum de Entendimiento con SNH para un estudio de factibilidad de un proyecto gas-a-energía que involucrará el desarrollo del reservorio de gas Sanaga Sud para ser usado en un proyecto de generación de energía. El proyecto incluirá uno o más pozos offshore en producción, un oleoducto hacia la costa, una instalación de procesamiento y una planta energética cerca de Kribi con una línea de transmisión a Edea. Se anticipa que el proyecto entrará en funcionamiento en el 2002.

FUENTE: : www.mbendi.com. 8-JAN-2002.

=====

====

=====

CRUDO EN ÁREAS PROTEGIDAS

=====

AREAS PROTEGIDAS GAMBA Y RABI EN GABON

Gabon contiene tres ecoregiones definidas por la WWF como los ejemplos más relevantes del mundo de cada tipo importante: El Bosque Costero Congoliano, el Bosque Congoliano Noroccidental de tierras bajas, y el Bosque-Savana Mosaico Congoliano occidental. Adicionalmente, existe una significativa presencia de manglar centro africano a lo largo de la costa y parches del bosque pantanoso Congoliano-Zaireano en el noreste. Adicionalmente existen varios sistemas de purificación

de agua dulce en del país. Su bosque cubre 22 millones de hectáreas (85% del país). El 22% de las plantas descritas en la Flore du Gabon son endémicas. El bosque de Gabon tiene más especies vegetales que todos los bosques combinados de Africa Occidental.

El campo Gamba, es operado por Shell desde 1967 y está ubicado en la costa, zona característica de sabanas, lagunas y bosques. El gran campo Rabi, en operación desde 1989 y ubicado en el denso bosque húmedo tropical a 50Km de la costa. Ambos campos están dentro del propuesto Complejo de Areas Protegidas de Gamba.

El campo Rabi fue descubierto en 1985 y actualmente es operado por la Shell Gabon por parte de los otros socios Elf Gabon y Amerada Hess. El desarrollo inicial del campo (Rabi Fase I) empezó en 1987 y abarcó 66 pozos de producción, instalaciones de procesamiento y la exportación por dos oleoductos, uno al sur de Shell en Gambia y otro al norte de Elf en Cape Lopez. El Rabi Fase I se completó en 1992 y alcanzó una tasa de producción de 165.000 barriles de crudo por día. Desde 1990, el alentador comportamiento del reservorio coincidió con actividades de evaluación en la aplicación de excavación horizontal, lo que llevó a la definición del proyecto Rabi Fase II, dirigido a aumentar las reservas recuperables y la creciente producción a 210.000 barriles de crudo por día. Se perforaron pozos adicionales de producción y se expandieron las instalaciones de superficie para procesar el crudo extra producido. Se excavaron 76 nuevos pozos.

Fuente: : Gabon - Programme Sectoriel Forest et Environment (PSFE)
GEF PDF Block B
Shell home page. Operating in Sensitive Areas

=====

DERECHOS HUMANOS

=====

ARGENTINA: SE CONFIRMA QUE REPSOL ES RESPONSABLE DE UNA CONTAMINACION DE METALES PESADOS QUE PODRIA AFECTAR A 400.000 INDIGENAS

REDH (Red Solidaria por los Derechos Humanos)

Se presentó ayer en la Universidad Nacional del Comahue, el estudio que las Comunidades Mapuche Paynemil y Kaxipayiñ encargaron a la empresa Alemana Umweltschutz Nord. La empresa Alemana, presentó oficialmente ayer, el estudio de impacto ambiental de la explotación hidrocarburifera sobre el ambiente y la salud humana en la zona de Loma de la Lata. Según el estudio, la presencia de metales pesados en los organismos de los integrantes de las Comunidades Mapuche Paynemil y Kaxipayiñ se encuentran por encima de los valores considerados como "normales". El informe asegura que los restos de metales pesados en la zona investigada, son 700 veces mas altos de lo permitido por la legislación

nacional.

La contaminación provocada por la explotación de la petrolera española " REPSOL ", en el territorio Mapuche; no solo afecta a los Mapuche sino que, si continua podría afectar a toda la región, ya que están muy cerca los ríos Neuquen y Negro; desde donde se abastecen de agua mas de 400.000 personas. Las comunidades Mapuche, continúan hoy interrumpiendo el trabajo de la petrolera en su territorio, a la espera de una solución a las demandas de sus derechos. En el estudio, se detecto una disminución de recursos naturales: menos arreas de pastoreo, extinción de plantas medicinales y perdida y fragmentaron de arreas naturales con desaparición de especies autóctonas como guanacos y choikes.

El 60% de los valores investigados, se encuentran por encima de los niveles establecidos por la legislación Argentina. La carga de metales pesados en los Mapuche, esta directamente relacionada con la actividad petrolera. Estos datos fueron entregados a la justicia federal, que ahora cotejara sus resultados con un informe que realizo REPSOL a través de la fundación económica FIEL. El informe fue presentado públicamente en el día de ayer, después de una movilización en la que participaron los integrantes de las Coordinadora de Organizaciones Mapuche de Neuquen, las Comunidades Paynemil, Kaxipayiñ, Logko Puran, Gelay Ko, Ragin Ko, Kuruwigka, y los gremios de la Central de Trabajadores Argentinos.

La werken Verónica Huilipan denunció que la sede de Repsol en Neuquen, se ha convertido en la casa de gobierno de la provincia, porque la petrolera es la que administra y decide la represión en Neuquen. Le dijo al Gobernador que "... este es un conflicto de derecho, y usted se está lavando las manos. No se están respetando los derechos territoriales de las Comunidades Paynemil y Kaxipayiñ en Loma de la Lata, no se están respetando las legislaciones vigentes que hoy vienen a avalar y a amparar este derecho que nosotros los Mapuche invocamos.

Existen legislaciones nacionales, existen acuerdos internacionales donde se avala nuestro derecho a controlar y administrar nuestro espacio territorial y a definir nuestra estrategia de desarrollo..." "Gorosito tiene que pagar este desastre que provoco en la comunidad Gorosito se tiene que hacer cargo de tener grupos para policiales dentro de la institución estatal; por lo tanto Gorosito tiene que renunciar a su cargo de ministro porque no esta cumpliendo el rol de ministro publico..." "POR TERRITORIO JUSTICIA Y AUTONOMIA".

Finalizó diciendo la werken Verónica Huilipan. En el día de hoy la empresa que provee el agua potable a granel a las familias de la Comunidad Paynemil, suspendió la provisión porque el Ministerio de Desarrollo no se responsabiliza de la facturación. La petrolera REPSOL, por su parte, cortó el servicio de electricidad a las comunidades.

WERKEN KVRVF - MENSAJERO Grupo de Apoyo al Pueblo
Mapuche 1 de Noviembre del 2001

FUENTE: APRODEH. vladimir@aprodeh.org.pe

=====

HISTORIAS DE LOS QUE RESISTEN

=====

ARGENTINA: REPRIMEN A NIÑOS MAPUCHE, EN NEUQUÉN, LA
POLICIA GOLPEO A VARIOS NIÑOS Y NIÑAS MAPUCHE Y DETUVO A
UN MENOR DE EDAD.

Coordinación Mapuche
12-OCT-2001

La policía reprimió la manifestación de niños Mapuche
que pintaban sus derechos en las paredes de la empresa
REPSOL-YPF en Neuquén.

"REPSOL cree que la tierra le pertenece NOSOTROS SABEMOS
QUE PERTENECEMOS A ELLA". Decían los textos que
acompañaban los dibujos de los niños Mapuche.

Desde la mañana, cerca de treinta niños y jóvenes
Mapuche pintaban sus derechos en un paredón de la
empresa REPSOL-YPF, donde desde hace un tiempo están
pintados los Derechos de los Niños. Desde que comenzaron
a pintar estuvo la policía de la provincia de Neuquén;
pero nunca se imaginaron que los iban a reprimir. Cuando
la policía llegó y pregunto quien estaba a cargo
"Raywe" de 13 años (de un metro sesenta), le dijo "Yo
estoy a cargo".

Unos treinta policías antimotines con cascos, escudos,
palos, armas largas, gases y mascarar; fueron enviados a
impedir que los niños continúen pintando. La policía
intentó llevarse detenidos a los mas grandes (de 16 y 17
años) y tuvo que usar la fuerza contra los niños Mapuche
que intentaban evitar que los golpeen y se los lleven
detenidos. La actividad de expresión, se convirtió en
una batalla campal entre niños de seis a diecisiete años
y policías antimotines.

Varios niños fueron golpeados, con palos y golpes de
puño; varios fueron arrastrados cuando intentaban
detenerlos. Los niños Mapuche se defendieron y lograron
que no se los lleven a todos, pero a uno de ellos lo
agarraron de los pelos y entre mas de cinco policías se
lo llevaron detenido. El detenido, "Kvrvf" de 16 años,
fue llevado a la comisaría 1ra. El adolescente fue
golpeado en la calle mientras lo llevaban de los pelos.
Una maestra que pasaba por el lugar se ofreció
(indignada por lo sucedido), para ser testigo.

Hasta la comisaría llegaron los niños y acompañados por
sus familiares y el abogado Mariano Mansilla (de la
Coordinación de Organizaciones Mapuche de Neuquén);
exigieron la libertad del joven.
Después de dos horas (de estar incomunicado), dejaron en

libertad al adolescente, que fue llevado al hospital para ser revisado por un médico. Mientras la empresa hizo borrar de las paredes los dibujos de los niños Mapuche. Pero los niños volvieron a pintar las paredes de la petrolera REPSOL, ejerciendo su derecho; esta vez la policía (que los iba siguiendo), no alcanzó a intervenir.

El siguiente es el texto con el que se anunciaba la realización de la actividad:

12 de octubre

"Los niños Mapuche pintan sus derechos"

A 509 años de la llegada de Europa a territorios de los Pueblos Originarios de América, y en medio de la angustia, violencia y decadencia de un sistema que genera cada vez mas desigualdad e injusticia, el Pueblo Mapuche quiere expresar que es posible vivir de otra manera. Que el wallmapu ó madre naturaleza en su infinita bondad, nos provee de todo lo necesario para nuestro bienestar y felicidad. Solo falta que podamos revertir este orden injusto que pone como valores fundamentales a la violencia y el dinero.

"No es casualidad que el sistema desarrolle los negocios mas lucrativos del mundo actual: la venta de armas y el tráfico de drogas. Las armas, productos del miedo de morir; y las drogas, producto del miedo de vivir", dice un pensador.

Los PICIKECE - nuestros niños, han decidido expresarse mañana ante un 12 de Octubre que en actos oficiales se celebra sin analizar lo que ocurrió y ocurre. Lo harán ante uno de los símbolos del despojo sin control como es REPSOL, que continúa la obra de exprimir la riqueza de nuestro continente; como ayer lo hicieron Cortés, Pizarro, Roca, etc.

En sus dibujos y pinturas quedará expresado la esperanza de justicia y el derecho a la identidad que tenemos como Pueblo Originario.
Acompáñenos este 12 de Octubre a las 11,00 Has en Calles Córdoba y Talero.

Más información: Coordinadora de Organizaciones Mapuche - COM (Confederación Mapuche Neuquina - Organización Newen Mapu)
Telf./Fax: 299 - 4 485 237 E-mail: wajmapu@neunet.com.ar
Neuquén

=====
=====
=====
DESDE LA RED
=====

NIGERIA
=====

DIA OGONI - VEMOS UN FUTURO NO CORRUPTO DE AVARICIA Y LOS EGOISTAS.

El cuatro de enero se ha vuelto una fecha importante en la historia de los Ogoni. Fue la misma fecha hace algunos años cuando las Naciones Unidas por fin reconocieron a los Ogoni como una minoría étnica, no representada y amenazada en Nigeria, que merece protección. El reconocimiento del cuerpo mundial se logró por la dedicación de un número de patrióticos Ogoni con el apoyo y total compromiso de su gente. Este hecho ha ganado a los Ogoni la ira de los regímenes de Nigeria y la destructiva y activa colaboración de la Compañía Petrolera Shell. Como era de esperar ambos han impuesto severos castigos sobre nosotros, terminando en la muerte de nuestros líderes y un estrangulamiento económico y ambiental que persiste. Nuestra causa ha atraído varias personas serias que nos apoyan y por esto estaremos siempre agradecidos.

Recientemente llamamos la atención sobre el sexto aniversario del asesinato judicial de nuestros líderes y recordamos al mundo que las recomendaciones de la Misión de Búsqueda de los Hechos, de la ONU, a Ogoniland aún están por ser implementadas por el gobierno Nigeriano y las compañías petroleras Multinacionales, en particular Shell. También hace un tiempo llamamos la atención que MOSOP está firmemente basada en los principios de LA CARTA DE DERECHOS DE LOS OGONI y las creencias por las que nuestros nueve líderes y miles de otros Ogoni fueron asesinados. Los ideales democráticos de MOSOP significan que desaprueba los métodos vergonzosos que algunos pueden aplicar sirviéndose de la malvada asistencia de algunas organizaciones e individuos que se corrompen, o que, lamentablemente, son confiados como para alejarse de las torcidas actividades de aquellos aquejados por hambre de poder. Algunos incluso intentan engañar a los Ogoni hacia un abrazo enfermo con Shell, aún a pesar de conocer los asuntos públicos no resueltos.

El nombre y la reputación de MOSOP han sido duramente ganadas. No debe ser usado por nadie para engañar a las personas. Tampoco debería ser utilizado para los propósitos de distracción de aquellos que están empeñados en prolongar el sufrimiento de su gente.

Las personas que merecen un reconocimiento apropiado son los que han sacrificado su vida y aquellos que aún resisten los corruptos avances de Shell y otros agentes de destrucción.

Burlarse de la historia, sufrimientos y vida de los Ogoni mientras se extrae cualquier beneficio disponible para propósitos personales es criminal e hipócrita. Hemos advertido a la gente que continúe apoyando nuestra causa al usar efectivamente su tiempo y recursos, y eviten ser desviados por el beneficio individual. Queremos que el sueño Ogoni se vuelva realidad, pero todos debemos resistir las malvadas estrategias de

nuestros opresores y sus agentes.

El 4 de enero es el DIA Ogoni.
¡VIVA LA LUCHA OGONI Y SU VICTORIA!
¡LA LUCHA SIGUE!

Harrison Neenwi
Secretario General - MOSOP

E-MAIL: mosopgb@hotmail.com

=====
INDONESIA: LIBERADO KAUTSAR LIDER DEL FDPRA
=====

20 de noviembre, 2001

LIBERADO KAUTSAR LIDER DEL FDPRA

JATAM (Red Indonesa de Abogacía de Minería) quisiera informar a sus miembros nacionales e internacionales así como al público en general que el activista Kautsar fue liberado el 10 de noviembre de 2001, después de haber estado detenido por cuatro meses. Kautsar pasó 43 días en la Estación de Policía Aceh Besar Resort y 77 días en la prisión Keudah en Banda Aceh. Kautsar fue acusado de violar los artículos 155, 160 y 161 del Código Penal por desacato contra el Gobierno Indonesio y por incitar a otros a involucrarse en actos violentos contra las autoridades, por lo que enfrentaba una sentencia de dos años de prisión.

Kautsar, líder del FPDRA, el Frente Democrático de Resistencia de Aceh, conociendo la manera en la que otros activistas sociales y políticos son amenazados en el sistema de cortes, se sorprendió por su súbita liberación. El apoyo público en forma de cartas de protesta ha jugado un factor importante en la liberación de Kautsar.

Kautsar fue arrestado en Aceh Besar el 11 de julio del 2001, cuando la policía encontró un documento en el auto que él conducía, que condenaba a ExxonMobil y que pedía un boicot de impuestos, ya que éstos estaban siendo utilizados para financiar atrocidades militares en Aceh. ExxonMobil ha facilitado las operaciones de la milicia Indonesia en Aceh y recientemente ha pedido más tropas para asegurar sus operaciones. Estas tropas militares son responsables de una larga y horrible lista de asesinato, genocidio y tortura sobre el pueblo de Aceh.

El 20 de junio, de 2001, el International Labor Rights Fund entabló una demanda en Estados Unidos contra ExxonMobil, a nombre de siete hombres y cuatro mujeres de Aceh. Los once pobladores acusan a ExxonMobil de proveer facilidades y financiamiento así como de dirigir las fuerzas de seguridad del gobierno Indonesio, que han cometido atrocidades incluyendo "asesinato, tortura, crímenes contra la humanidad, violencia sexual y

secuestro," mientras se encontraban en las instalaciones de gas natural licuado de ExxonMobil. Los abogados de ExxonMobil han mocionado para anular la demanda. Se esperan noticias sobre si la demanda procederá o no a mediados de Enero.

JATAM quisiera agradecer a todas las personas que enviaron cartas de protesta solicitando la liberación de Kautsar y apoyando la lucha de FPDRA. Sin embargo, al celebrar la victoria de la liberación de Kautsar, recordamos que la lucha del FPDRA y del pueblo de Aceh está lejos de terminar mientras continúa el reino de terror con la presencia y acciones de las tropas militares apostadas y de ExxonMobil. Por esto, pedimos su apoyo moral continuo en la lucha contra estas atrocidades, exigiendo que se detenga la acción de las partes culpables y que se les exija responsabilidad por sus acciones.

Solidariamente,

JATAM (Jaringan Advokasi Tambang)
Indonesian Mining Advocacy Network
email: jatam@jatam.org
www.jatam.org

=====

=====
CRUDO EN LOS TRÓPICOS
=====

=====
GABON
=====

Descansando sobre el ecuador en la costa occidental africana, Gabón cubre un área de 267.667 Km2 y tiene una población de aproximadamente 1.3 Millones de habitantes.

Gabón es una república independiente que descansa en la bahía de Africa y forma parte de la Región Occidental Central Africana. La ciudad capital es Libreville. Otras ciudades importantes son Franceville y Lambarene, y Port-Gentil. El idioma oficial es el Francés.

El país es uno de los países de ingresos medio- alto en el mundo, con el PIB per cápita más alto de Africa, y una economía basada en el petróleo y minerales. Tiene una economía de libre mercado en la que el sector dominante es privado. Mantiene leyes favorables hacia la inversión extranjera.

El sector agrícola en Gabón ha sido abandonado, obligando a la importación de un gran porcentaje de las necesidades alimentarias del país. La mosca Tsetse y la ausencia de tierras cultivadas han sido los mayores problemas que enfrenta el sector agrícola que sostiene a una alta porción de la población, mayormente a través de la agricultura de subsistencia.

Gabón tiene ricos recursos boscosos que le permiten al país explotar comercialmente y exportar maderas suaves y duras. La industria maderera es la segunda mayor industria de Gabon y provee de empleo a muchas personas. Sin embargo, la deforestación se vuelve una preocupación.

A pesar de su riqueza natural, el pobre manejo fiscal entorpece la economía de Gabón. La inequidad de ingresos es un grave problema. La economía depende del petróleo y por tanto se ve afectada por las fluctuaciones de los precios. La diversificación de los productos así como la reestructuración y la reducción del servicio civil y un programa de privatización son formas en las que el Gobierno espera mejorar el crecimiento económico.

La industria petrolera de Gabon es clave para la economía del país y es su recurso más importante (representando aproximadamente el 80% de los ingresos del país por exportaciones).

En el 2000, las reservas probadas se registran en 2.500 Millones de barriles, casi el doble que la cifra de 1996 de 1.300 millones de barriles. Las tasas de producción en 1999 promediaron 341.000 barriles por día (bpd). La exploración y la producción ocurren onshore y offshore. Los crudos de exportación de Gabon están en el rango de 30°-35° API, con una cantidad menor de 25° API. Los crudos de exportación son el Rabi Light (de 35° API) y el Madji Blend (30° API). Aunque las reservas probadas han incrementado en general ha ocurrido una disminución general de los niveles de producción. El Gobierno de Gabón busca mantener los niveles de producción en el futuro al estimular la inversión extranjera. Es política gubernamental mantener la producción en un nivel de aproximadamente 350.000 bpd hasta que pueda encontrar nuevos inversionistas que puedan traer petróleo en circulación en el 2002.

La industria downstream de Gabón es modesta al incorporar la refinería Sogara en Port Gentil que tiene una capacidad de 21.000 bpd y una detallada red de aproximadamente 100 sitios. Los mayores socios de exportación de Gabón son los Estados Unidos, Europa del Este y en menor medida, el Lejano Oriente. La compañía petrolera estatal es la Société Nationale Pétrolière Gabonaise. La propiedad de todos los derechos de petróleo, gas y minerales es absoluta del Estado. Las compañías proveen servicios en beneficio del Estado y financian las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Las compañías de exploración y explotación están registradas bajo el Contrato de Exploración y Explotación (ESPC) establecido por la Ley No 14/82 en enero de 1983 que reemplazó el Acuerdo de Concesión. Gabón fue miembro de la OPEP hasta 1996, cuando salió por causa de las altas cuotas anuales requeridas por la organización como tal.

Un difícil 1999 y principios del 2000 cuando se derrumbaron los precios de petróleo se reveló la fragilidad económica de Gabón. La recuperación ha sido rápida sin embargo, y el gobierno sigue saliendo de la dependencia del crudo. La construcción y los servicios han aumentado nuevamente, y la industria maderera aparenta estar renovándose. El petróleo debería dar la base para un firme 2001.

Fuente: : www.mbendi.com

=====

====

TAILANDIA

=====

ANTECEDENTES GENERALES

La economía tailandesa ha reiniciado un fuerte crecimiento después de dos años de disminución después del colapso del Thai baht en 1997. El verdadero Producto Interno Bruto (PIB) del país creció un 4.6% en el 2000, y se proyecta su crecimiento en 4.3% en el 2001. Las tasas de crecimiento anual a largo plazo están pronosticadas en el rango de 6.0%. Aún así, los riesgos que enfrenta la recuperación económica tailandesa son serios. La economía tailandesa se encuentra agobiada por un sistema de banca relativamente débil con una alta proporción de créditos no productivos. Las demoras en la reestructuración de deudas corporativas también preocupan lo suficiente como para provocar rápidas advertencias del Fondo Monetario Internacional, FMI, y analistas evaluadores de crédito internacional. Cualquier revés económico mundial afectaría rápidamente a Tailandia rápidamente por estas debilidades estructurales.

El sector energético Tailandés sobrelleva un período de reestructuración y privatización. Las ganancias eléctricas tailandesas e industrias petroleras, que históricamente han sido monopolios controlados por el estado, actualmente están siendo reestructuradas.

PETROLEO

Tailandia tiene 351 millones de reservas probadas de petróleo. En el 2000 Tailandia produjo alrededor de 171.000 barriles por día (bpd) de petróleo, un incremento de alrededor de 25.000 bbl/d del año previo. De esta producción, alrededor de 110.000 bbl/d fue petróleo crudo. La mayor parte del remanente fue líquidos de gas natural (GNL). El consumo cayó de 741.000 bbl/d en 1997 a 706.000 bbl/d en 1998, como resultado de la crisis económica del país. Desde entonces, ha rebotado a 759.000 bbl/d en el 2000. Más del 75% de la demanda total de petróleo de Tailandia es importado.

La industria petrolera en Tailandia se encuentra

dominada por la Petroleum Authority of Thailand (PTT). PTT Exploration and Production (PTTEP) es la mayor subsidiaria upstream de PTT. Thai Oil, la mayor refinadora del país, también es controlada por PTT.

El gobierno tailandés actualmente planifica dividir y privatizar las acciones de PTT, como parte del paquete de reformas económicas acordadas con el Fondo Monetario Internacional (FMI) en 1998. La privatización está programada para tener lugar a finales del 2001. Thai Oil además, concluyó recientemente una importante reestructuración de su deuda para mantenerla en operación, después de la disminución en la demanda de productos de petróleo y la deterioración del tipo de cambio redujo severamente el flujo de caja de la compañía.

A pesar de los problemas financieros de la industria, recientemente se ha dado un significativo número de hallazgos de petróleo, más notablemente offshore en el Golfo de Tailandia. Chevron se encuentra invirtiendo fuertemente en la explotación del Bloque B8/32 en el Golfo de Tailandia. Unocal también invierte en explotación del campo petrolero offshore, y reportó un significativo nuevo hallazgo en octubre del 2000. PTTEP tiene acciones en estos proyectos.

Refinamiento / Downstream

Tailandia tiene cinco refinerías de petróleo, con una capacidad combinada de 681.750 bbl/d. Las tres mayores refinerías son Shell Co. of Thailand Ltd. (275.000 bbl/d) ubicada en Rayong, la Thai Oil Co. Ltd., en Sriracha (185.000 bbl/d), y Esso Standard Thailand Ltd. (160.000 bbl/d), también localizada en Sriracha.

Como respuesta a los bajos márgenes de refinamiento, los refinadores tailandeses han estado intentando reducir sus costos operativos. A finales de 1997, el gobierno tailandés permitió a los refinadores reducir las reservas requeridas de petróleo para ayudar a resolver los problemas de liquidez, ahorrar moneda extranjera, y reducir los costos de almacenamiento. Esto fue revertido en el 2000 sin embargo, y las intenciones del gobierno tailandés son eventualmente requerir una reserva igual a dos meses de consumo.

Tailandia también busca reducir su consumo de petróleo y las importaciones del aditivo para gasolina Eter de Butilo Metil Terciario (MTBE Methyl Tertiary Butyl Ether) en el futuro promoviendo el etanol. Tailandia y Brasil firmaron un acuerdo en noviembre del 2000 para cooperación en el campo de la producción de etanol. El gobierno tailandés aprobó un paquete de incentivos de impuestos en diciembre del 2000 para estimular una mayor producción de etanol para uso combustible.

GAS NATURAL

Tailandia tiene alrededor de 11.800 billones de pies

cúbicos (Tcf) de reservas probadas de gas, de las que explotó (y consumió) 625.000 millones de pies cúbicos (Bcf) en 1999. Gran parte del gas natural del país se usa para la generación de electricidad. Bongkot es el mayor campo de gas de Tailandia, localizado a 400 millas al sur de Bangkok en el Golfo de Tailandia. Tailandia también empezó sus importaciones de gas desde Burma en el 2000.

Tailandia ha introducido una nueva política energética nacional que insiste a los consumidores a que usen gas natural. El 23 de enero, 1999, el Gabinete aprobó una propuesta para estimular el uso de gas natural sobre otros combustibles para la generación de energía. Los productores de energía independientes que planifican desarrollar plantas energéticas de carbón y petróleo están siendo estimulados a cambiar sus diseños a plantas de energía que usan como combustible gas natural. PTT también planifica construir una extensa red de distribución de gas alrededor de Bangkok, que proveerá de combustible a las plantas energéticas así como a los grandes consumidores industriales.

Las dificultades económicas de Tailandia en 1997-1998 también obligaron al país a reexaminar dos contratos de gas firmados con Oman e Indonesia. En 1996, el gobierno tailandés firmó un Memorándum de Entendimiento para comprar un millón de toneladas al año (Mmt/y) de gas natural licuado (LNG) de Omán desde el 2001, hasta 1.7 Mmt/y en el 2003 y 2.2 Mmt/y en el 2004. Sin embargo, Tailandia anunció en noviembre de 1997 un retraso en el inicio del trato hasta el 2007. En mayo de 1997, PTT firmó un Memorándum de Entendimiento con Pertamina de Indonesia para la compra de gas natural indoneso del campo gasífero Natuna a una tasa inicial de 500 Mmcf/d desde el 2003 y creciendo a 1 Bcf/d desde el 2007. El contrato también preveía un gasoducto submarino de 1.000 millas para transportar el gas desde Natuna a Tailandia a través de aguas malayas. Adicionalmente PTT debía comprar un 12%-15% de las acciones en el proyecto de explotación Natuna. En noviembre de 1997, Pertamina y PTT alcanzaron un acuerdo para demorar el inicio del contrato de 2003 al 2007.

Unocal Thailand es el mayor productor de gas del país, y siguió aumentando su producción con la explotación de nuevas reservas en 1999. El campo gasífero de Palin, que entró en producción en agosto de 1999, añadió 165 millones de pies cúbicos diarios (Mmcf/d) a la producción de gas de Tailandia. Unocal también empezó la producción en el campo Trat en 1999. Unocal actualmente se encuentra explotando el campo North Palin, que entrará en producción con 165 Mmcf/d en el 2002.

En diciembre de 1999, Chevron anunció nuevos hallazgos de gas en su bloque offshore B8/32. La explotación prosigue y la compañía ha estimado sus reservas estimadas de gas en el bloque en 2.5 Tcf.

El gasoducto Tai-Burmés, para gas natural, de \$1.000 Millones USD y de 416 Millas que corre desde el campo gasífero Yadana, de Birmania en el Mar Andaman a planta generadora de energía de la Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT) en la provincia de Ratchaburi, ha sido completado a mediados de 1999. Se pronosticó que la línea estuviera completada para abril de 1998 a tiempo para empezar a entregar 525 Mmcf/d de gas a la planta el 1ro de julio de 1998. El proyecto fue retrasado por 18 meses debido a problemas de construcción y desafíos legales de grupos ambientalistas, y la EGAT se vio forzada a hacer un pago de \$ 50 millones USD al consorcio productor de gas por el retraso bajo su contrato de toma-o-paga. Una nueva línea de conexión también ha sido construida conectando Ratchaburi al área de Bangkok, que permitirá otros usos para el gas importado de Birmania adicionalmente a la planta energética de Ratchaburi.

AREA DE EXPLOTACIÓN CONJUNTA

Una de las áreas tailandesas más activas para la exploración de gas es la Malaysian-Thailand Joint Development Area (JDA) localizada en la parte baja del Golfo de Tailandia, y manejada por la Malaysia-Thailand Joint Authority (MTJA). La JDA cubre los bloques A-18 y B-17 hasta el C-17. Una sociedad 50:50 entre Petronas Carigali y Triton Energy Ltd. está explotando el bloque A-18 mientras PTTEP y Petronas Carigali también comparten iguales acciones en los bloques restantes. Un acuerdo para la venta de gas fue firmado en noviembre de 1999 por la venta de gas del bloque a PTT y Petronas, para ser usado tanto en Tailandia como en Birmania. La primera producción ocurrirá en el 2002 y llegará a la costa a través de una tubería que termina en Songkla, Tailandia. La JDA contiene reservas estimadas de 10 Tcf.

PTT está de acuerdo en comprar 390 Mmcf/d de gas en los próximos 10 años del campo Cakerawala, el primer campo de JDA en entrar en producción. Cakerawala contiene reservas estimadas de 2 Tcf. El contrato final para el desarrollo del campo fue firmado en marzo del 2000.

Mientras ha avanzado el proyecto, sin embargo, se ha vuelto polémico en Tailandia. El gasoducto debe llegar a la costa a la provincia de Songkla en Tailandia con una conexión sobre tierra hasta Malasia. Una fuerte oposición al proyecto desarrollada en el 2000 entre los residentes de Songkla, quienes dicen que no fueron consultados sobre el impacto ambiental del proyecto. PTT ha advertido que mover el proyecto al sur incrementaría sus costos. PTT espera resolver este tema dentro de los meses siguientes y seguir con la construcción, con el gasoducto en operación para fines del 2002.

ENERGIA ELECTRICA

Tailandia tenía 17.508 MegaWatts (MW) de capacidad de

generación eléctrica en 1999, y generaba aproximadamente 89.000 Millones de Kilowatios-hora (Bkwh) de electricidad. La disminución de la economía tailandesa como resultado de la crisis financiera asiática resultó en una disminución de la demanda doméstica de electricidad en aproximadamente 3 Bkwh en 1998, antes de rebotar en 1999. Esta situación hizo que EGAT, la compañía eléctrica de propiedad del estado, revise sus proyecciones de demanda de energía. EGAT pospuso o retrasó un número de proyectos incluyendo: retrasó la concesión de la tercera y cuarta unidades térmicas de 300-MW del complejo energético Ratchaburi por tres años, hasta el 2004 y 2005, respectivamente; postponer el inicio de la segunda unidad térmica, 300 MW, en la planta eléctrica Krabi del 2001 al 2005; reduciendo las compras de energía de productores pequeños (SPPs) de 3.200 MW a 2.000 MW por el período 1997-2003; retrasando la nueva solicitud para compras de energía de productores energéticos independientes, de 1998 a 1999 y reduciendo estas compras de 4.000 MW a 2.300 MW; y retrasando las compras de energía de tres proyectos Laotianos - el proyecto lignite-fired Hongsa y los hidro proyectos Nam Ngum 1 y 2 hasta el 2004 y 2005 respectivamente. Mientras el crecimiento de la demanda se ha recuperado al paso de la recuperación económica tailandesa, EGAT planifica reducir su capacidad de generación de reserva de 25% a 15%, lo que disminuirá su necesidad inmediata de una mayor capacidad de generación.

La planta energética Ratchaburi, la mayor de Tailandia, ha avanzado a pesar del decaimiento del crecimiento de la demanda energética. El complejo eventualmente tendrá una capacidad de 3.200 MW, incluyendo 1.800 MW en seis generadores de ciclo combinado a gas y 1.400 MW en dos unidades térmicas convencionales que pueden quemar gas natural o combustible de crudo, pero están destinadas a usar gas importado de Birmania. La primera unidad de ciclo combinado empezó a operar en enero 2000, y se dio una exitosa oferta pública del stock, solamente el segundo IPO del mercado tailandés desde la crisis de 1997-98.

Otra IPP también empezó a operar recientemente en agosto, 2000, Tri Energy, que tiene una planta de 700 MW en Ratchaburi. La compañía de propiedad de un consorcio que incluía Edison Mission Energy, Texaco, y compañías tailandesas locales.

RESUMEN ENERGÉTICO

Reservas Probadas de Petróleo (1/01/01) 351.6 Millones de Barriles

Producción de Petróleo (2000E) 171.000 barriles por día (bbl/d), de los cuales 110.000 bbl/d es petróleo crudo

Consumo de Petróleo (2000E) 759.000 bbl/d

Importaciones Netas de Petróleo (2000E) 588.000 bbl/d

Capacidad de Refinamiento de Petróleo Crudo (1/01/01) 681.750 bbl/d

Reservas de Gas Natural 11.800 Billones de pies cúbicos

Consumo / Producción de Gas Natural (1999E) 625 (bcf)
Reservas de Carbón Recuperable (12/31/96) 2.200 Millones toneladas cortas
Producción de Carbón (1999E) 20.1 Millones toneladas cortas
Consumo de Carbón (1999E) 22.22 Millones toneladas cortas
Capacidad de Generación Eléctrica (1/1/99E) 17.5 Gigawatts
Generación de Electricidad (1999E) 89.400 Millones de Kilovatios-Hora

INDUSTRIA ENERGÉTICA

Involucramiento Importante de Compañías Petroleras Extranjeras: Chevron, Shell, Texaco, Total, Unocal.

Compañías Energéticas Estatales: PTT es la compañía petrolera estatal. La Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT) la autoridad tailandesa estatal de energía eléctrica, ha desplazado a la Electricity Generating PCL (EGCOMP), pero aún mantiene el 41% de las acciones. EGAT también ha vendido la Electricity Generating Public Co. Ltd. of Thailand (EGCO). La Ratchaburi Electric Generating Company es una IPP.

Tailand tiene otras dos compañías eléctricas de propiedad del estado: la Metropolitan Electricity Authority (MEA) y la Provincial Electricity Authority (PEA).

Refinerías más importantes (Capacidad de Refinamiento de Crudo - bbl/d): Shell Company of Thailand (275.000); Thai Oil Co. Ltd (185.000); Esso Standard Thailand Ltd. (160.000); la Petroleum Authority of Thailand (61.750). Los puertos más importantes: Bangkok; Laem Chabang; Pattani; Phuket; Sattahip; Si Racha; Songkhia.
FUENTE: : www.eia.doe.gov/emeu/cabs/thailand.html

=====
===

LA REGIÓN DEL MAR CARIBE

La región del Mar Caribe sirve un rol importante en el transporte del procesamiento de petróleo, con varias refinerías importantes e instalaciones de almacenamiento independientes. Trinidad y Tobago, el mayor productor de la región de petróleo y gas natural, empezó a exportar gas natural licuado (GNL) en abril de 1999.

Las islas de la cuenca del Caribe, con una población total de aproximadamente 36.5 millones en el 2000, y un PIB aproximado de \$154.000 Millones, han estado esforzándose para integrar sus economías en la última década. En el período 1990-1998, el valor de las exportaciones intra-regionales creció un promedio de 8.5% anual, y las importaciones intra-regionales en una

tasa de 5.6% anual. Las organizaciones regionales más importantes incluyen a la Caribbean Community and Common Market (CARICOM), cuyos miembros incluyen los estados sudamericanos de Guyana y Suriname y el estado centroamericano de Belice, adicionala la mayor parte de las islas anglo-parlantes del Caribe. Todas las demás islas, con la excepción de Cuba, tienen status de socios o de observadores. La Comunidad del Caribe tiene tres objetivos:

- a) Cooperación Económica a través del Mercado Único Caribeño y Economía
- b) Coordinación de la política exterior entre los Estados Miembro independientes
- c) Servicios comunies y cooperación en asuntos funcionales como la salud, educación, y cultura, comunicaciones y relaciones industriales. Los países de CARICOM han reducido sostenidamente tarifas entre los miembros. La otra organización importante de la región es la Asociación de Estados Caribeños. Otra organización de importancia es la Eastern Caribbean Currency Union y el asociado Eastern Caribbean Central Bank, que incluye Anguilla, Antigua y Barbuda, Dominica, Granada, Montserrat, St. Kitts y Nevis, St. Lucia, y San Vicente y las Grenadinas.

El año de 1999 fue difícil para muchas pequeñas naciones Caribeñas, un huracán en noviembre del mismo año golpeó las Antillas menores y Puerto Rico. Las economías Caribeñas registraron una expansión desde moderada a buena en el 2000, con desempeños mixtos en los sectores más importantes. Los altos precios internacionales de combustivles y un incremento en las inversiones del sector energético en Trinidad y Tobajo lograron un incremento en el PIB del 5.8% en el año 2000. Barbados, un pequeño productor, también tuvo un sólido año con un crecimiento de alrededor de 3.7% en el 2000. El país con la mayor tasa de crecimiento de toda América Latina, en los últimos años es República Dominicana - el crecimiento real del PIB fue de 6.2% en el 2000. El crecimiento de Jamaica, sin embargo, fue menor del 1% en el 2000. La agricultura y las actividades de extracción de recursos naturales siguen siendo la base de las economías isleñas, aunque el turismo y los sectores de servicios crecen. En las economías mayores del Caribe, la manufactura es también importante, con la producción de gas y petróleo que estimulan las pesadas industrias relacionadas en Trinidad; una base industrial más diversificada en Puerto Rico incluyendo farmacéuticas y cemento; y la industria textil siendo importante en República Dominicana y Jamaica.

PETROLEO Y GAS NATURAL

En 1999, las islas del Mar Caribe consumieron un total de 2.1Cuatrillones Btu de Energía. Petróleo es el combustible dominante, representando alrededor del 90% del total de consumo de energía de 1999. El gas natural es utilizado más extensivamente en Trinidad y Tobajo, donde las industrias intensivas de gas como el hierro, fertilizantes y petroquímicos son importantes para la

economía del país. Puerto Rico ha empezado a importar Gas Natural Licuado (GNL) desde Trinidad y Tobago para la generación de energía. El Caribe depende de petróleo importado para la mayor parte de sus necesidades energéticas. Barbados, la República Dominicana, Haití y Jamaica son Miembros del Pacto San José, bajo el cual México y Venezuela proveen de petróleo crudo y productos refinados en términos favorables.

Solamente tres países caribeños tienen petróleo y reservas de gas natural: Barbados, Cuba, y Trinidad y Tobago. De éstos, Trinidad y Tobago actualmente es el único exportador de importancia.

FUENTE: : <http://www.eia.doe.gov/cabs/carib.html>

=====

====

=====

FUERA DE LOS TROPICOS

=====

ISLAS FAROE

=====

Las Islas Faroe en un territorio de Dinamarca. En el 2000 se hicieron las primeras concesiones para la exploración offshore en estas islas.

Atlantic Petroleum, que es la única compañía de propiedad de Faroe, está complacida de estar entre las compañías a las que se les ha otorgado interesantes áreas in la Primera Ronda de Licitación Faroesa.

El área, que se le ha concesionado a la sociedad, cubre partes de los Bloques 6005/20 y 25, y 6004/16 ubicados en aguas profundas entre 900 y 1200 metros y cerca de la frontera territorial con el Reino Unido. Contiene un número de prometedoras estructuras en las que un detallado programa de trabajo, incluyendo la excavación de exploración, iniciará.

Atlantic petroleum fue constituida con el objetivo de participar en la exploración de crudo y una posible producción de la Plataforma Continental Faroesa, y usarla como un medio de despegue para actividades petroleras fuera del área de Faroe.

La Faroese Partnership consiste de Amerada Hess Limited, BG International, DONG E&P /S, y Atlantic Petroleum. La elección ha demostrado ser la correcta, y la cooperación ha sido beneficiosa para ambas partes. De acuerdo con lo planificado, el primer pozo será perforado ya en el 2001. Cuando empiece la actividad de exploración, Atlantic Petroleum estará activamente involucrada en el trabajo. Atlantic Petroleum participará en el trabajo conjuntamente con la operadora, Amerada Hess, y de esta manera la compañía se verá provista, relativamente rápidamente, de conocimientos y competencia.

Se encontró crudo liviano y gas sobre un intervalo de

aproximadamente 170m. El pozo no ha sido sujeto a un flow test, debido a condiciones climáticas, y luego de que se hayan completado las operaciones de entrada, será extraído y abandonado.

Ubicado cerca de la frontera con el Reino Unido, a 950m de agua, el pozo fue perforado hasta una profundidad total (TD) de 4275 metros en una operación de profundización, luego de haber alcanzado la profundidad acordada de 3830 metros. Mientras la sección inicial de la operación fue financiada por Faroes Partnership, de Amerada Hess, DONG E&P, Atlantic Petroleum y BG, la excavación subsecuente fue financiada por Amerada Hess (71.547%), DONG E&P (28.286) y Atlantic Petroleum (0.16%) bajo las previsiones únicas de riesgo del acuerdo de Sociedad.

FAROE NEWS. 19.11.2001

=====
=====
=====

RESEÑA

"SE VENDE LINDO PAIS"

Polémico libro costarricense sobre la exploración petrolera en nuestro País

El libro nos narra la manera como surgió, se concretó, maduró y se expreso un movimiento social; un movimiento de gente , una unidad de propósito.

Queda plasmada documentalmente la historia de un intento y la crónica de un movimiento. El movimiento habrá de frustrar el intento. Costa Rica, en breve, habrá de llegar al a conclusión y llevarla en su legislación, de que bien puede seguir su pauta de desarrollo sin falsas ilusiones como las que despierta el pensar que podemos estar sentados en un lago de "oro negro".

En Costa Rica se declare libre de exploración y explotación petrolera es el objetivo último de este movimiento .

La obra de Cristina Zeledón y María Suárez fortalece este propósito. Quienes la lean abran de llegar, sin duda , a la conclusión de que no vale la pena insistir en lo innecesario, en lo peligroso, en lo incierto.

Este libro será, sin duda, un valioso elemento adicional para que más costarricenses se convenzan de que es necesario darle el puntillazo final.

Como ocupantes de este espacio de territorio, de este lindo país, no merecemos la suerte de bañarnos en petróleo, fuente no solo de contaminación ambiental si no de degradación social y corrupción pública y privada.

Contactos Cristina Zeledón (autora): 3788949 3833825
Mauricio Alvarez (OILWATCH-CR) 3869145.

=====

====

=====

POEMA

=====

VOLVER A CASA

Lenrie Peters
Gambia

El presente renunció supremo
Como las huecas inundaciones sobre los arroyos
Sobre los crudos caminos donde habíamos estado
La casa con los que disparan.

Muy extraño el súbito cambio
De los tiempos que enterramos al partir
Los tiempos antes de que hayamos acomodado
Las memorias con que mantuvimos.

Nuestras raíces sin savia han alimentado
Al plantón de la nueva era traído por el viento
Hierbas lujuriosas han crecido donde llevábamos
Las Vírgenes al filo del agua.

Ahí al final del pueblo
Justo por el cementerio
Queda la casa sin sombra
Habitada por nuevos esqueletos.

Eso es todo lo que queda
Para saludarnos al volver a casa
Luego de haber andado el mundo
Y extraño volver.