



Emprendimientos petroleros y de gas en la cuenca del Caribe

David Renwick, Corresponsal de Energía para FIRST en el Caribe

Programas extensos de exploración petrolífera están en curso en países actualmente no productores como Jamaica, Guyana, Nicaragua y Costa Rica

En tiempos en que los elevados precios del petróleo y del gas natural generan presión sobre el nivel de inflación y llevan a la parálisis de las cuentas de importación, cada país con la geología apropiada está haciendo grandes inversiones para intentar encontrar recursos de hidrocarburos propios, y los miembros de la Asociación de Estados del Caribe (AEC) no son la excepción.

Programas extensos de exploración petrolífera están en curso, o pronto comenzarán, en países actualmente no productores como Jamaica, Guyana, Nicaragua y Costa Rica. Incluso las minúsculas Saba y Curazao, miembros asociados de la AEC porque no son independientes sino que forman parte constitucional de los Países Bajos, están contemplando seriamente iniciativas de exploración fuera de sus costas. Los que ya gozan de la buena fortuna de tener una industria petrolera, tal como los tres Estados miembros más grandes de la AEC, México, Venezuela y Colombia, están redoblando sus actividades de perforación. A finales

de 2007, Venezuela tenía por lo menos 62 plataformas instaladas que buscaban petróleo y 10 que buscaban gas natural, mientras que Colombia tenía 36 para explorar el petróleo y uno específicamente para el gas.

Venezuela, que produce alrededor de 2,4 millones de Barriles de Petróleo al Día (BPD), ha intentado utilizar su posición favorable en hidrocarburos para asistir, en especial, a sus vecinos pequeños del Caribe.

El proyecto PetroCaribe del presidente Hugo Chávez Frías, lanzado formalmente en el 2005, proporciona cerca de 200 000 barriles por día a 14 estados del Caribe en términos inigualables – pago del 60 por ciento del precio del mercado actual, con una moratoria de dos años antes de que comience el pago del 40 por ciento restante por un período 25 años, con un interés jamás visto del uno por ciento.

Es más, el 40 por ciento se “devuelve” a los beneficiarios como préstamo para proyectos domésticos y aunque se espera el pago, este no tiene que ser necesariamente en efectivo, puesto que el presidente Chávez ha indicado la voluntad de Venezuela de recibir el pago en especie, en la forma de productos agrícolas tales como azúcar o plátanos.

A pesar de las dudas de algunos observadores de que la acumulación rápida de deuda relacionada al petróleo solamente impone obligaciones enormes para las generaciones futuras – todavía más si el precio del petróleo continúa elevándose a futuro – aquellos países que se benefician de PetroCaribe parecen estar muy satisfechos con el programa.

“Es lo mejor el que ha sucedido desde el pan en rebanada,” declara el Dr. Raymond Wright, quien era el director administrativo de la agencia estatal de energía Corporación de Petróleo de Jamaica (CPJ) hasta 2006 y actualmente consultor para la misma, particularmente en materias de exploración y producción. “PetroCaribe proporciona un amortiguador a la economía jamaicana, en vista de los altos precios del petróleo que obtiene actualmente. Los costos energéticos están entre los desafíos actuales más grandes de la economía jamaicana”.

Puesto que Chávez insiste que PetroCaribe debe ser independiente del sistema de distribución tradicional

El programa PetroCaribe de Venezuela le da la mano a los estados del Caribe que han sido golpeados por los precios récord del petróleo





Petrotrin

Energy in Evolution

With a rich history spanning over 100 years, Petrotrin continues to evolve.

Utilising the most modern technology for exploration, development and production of petroleum products, providing the finest product in quality to local, regional and international markets.

Petrotrin... meeting the challenge of today's global energy needs.



Energy Based. People Powered

www.petrotrin.com

Madrid welcomes the 19th World Petroleum Congress



A World in Transition:
Delivering Energy for Sustainable Growth

June 29 to July 3, 2008

www.19wpc.com



19TH WORLD PETROLEUM CONGRESS

Host Sponsors



Gold Sponsors



Silver Sponsors & Official Partners

ABENGOA BIOENERGIA



BNP PARIBAS

Official bank



Deloitte.
Official auditor and
business consultant



PRICEWATERHOUSECOOPERS



Bronze Sponsors

accenture
High performance. Delivered.



AENOR



GRACE

Grace Davison Refining Technologies

Schlumberger





de los productos derivados del petróleo, llevado a cabo por compañías de primera línea tales como Chevron, Esso (Exxon) y, en menor grado desde que comenzó a vender su red de distribución, Shell, Venezuela también está financiando instalaciones de almacenaje, y hasta ha considerado los pedidos de pequeñas refinerías nuevas en los estados beneficiarios.

Solamente dos países dentro del subgrupo de CARICOM de la AEC no se han adherido a PetroCaribe – Trinidad y Tobago, que desde hace mucho tiempo ha sido autosuficiente en petróleo crudo y refinado así como también en gas natural, y Barbados, que teme una acumulación de la deuda a niveles insostenibles.

Trinidad y Tobago tampoco está demasiado feliz con Venezuela debido a la amenaza que las subvenciones del petróleo dadas por PetroCaribe generan a su propio mercado histórico de productos derivados del petróleo en el archipiélago del Caribe, que sirve sobre una base F.O.B. a través de los distribuidores principales. De hecho, ya ha hecho previsiones para la pérdida de su mercado entero de 49 000 barriles por día en el Caribe oriental, en donde siempre ha contado con el mejor precio. Está en curso un esfuerzo urgente para identificar mercados sustitutos.

Esto ha agriado levemente las relaciones entre Trinidad y Tobago y Venezuela, pero ciertamente no al grado donde cualquiera de las partes cortará su nariz para herir su rostro.

El hecho es que ambas necesitan de la otra para tener acceso a las reservas de gas natural que cruzan la frontera marítima entre el norte de la región de la Plataforma Deltana de Venezuela, al noreste del delta del Orinoco, y las aguas de Trinidad y Tobago al sureste de Trinidad.

Aquí yacen cantidades considerables de recursos – unos 10 billones de pies cúbicos (bpc) de gas en un par de bloques, 6D (Trinidad) y 2 (Venezuela) – los cuales pueden ser explotados solamente si los dos partidos acuerdan hacerlo conjuntamente porque las reservas yacen a través de la línea de límite de los depósitos submarinos. Esto es un proceso conocido en el mundo del petróleo como “unitización” y los esfuerzos continúan para comenzar el trabajo tan pronto como un acuerdo final de desarrollo pueda ser elaborado.

Un punto crucial es probablemente si el gas unitizado, será enviado a Trinidad o a Venezuela para su conversión a gas natural licuado (GNL), al igual que la trayectoria preferida para su comercialización.

El Primer Ministro de Trinidad y Tobago, Patrick Manning, un geólogo de carrera y por lo tanto un líder político con un gran interés en la energía, favorece la idea de que el gas sea dirigido a Trinidad para ser alimentado a un quinto tren de GNL, mientras que Venezuela

parece preferir la distribución del gas en su territorio para así poder dar comienzo a su propia industria de GNL, para poder así comenzar a establecerse en uno de los segmentos de mas rápido crecimiento del comercio global de la energía.

A la fecha de este escrito, la decisión entre las dos opciones parece ser dura para Chávez, ya que su ministro de energía y petróleo, Rafael Ramírez, así también como la poderosa compañía del estado, PdVSA, que Ramírez dirige, sostienen categóricamente, según se informa, que el gas fronterizo debe ir a la península de Paria en Venezuela, que ha sido destinada a la industrialización basada en el gas, incluyendo por lo menos un tren del GNL.

Este artículo dará una mirada a lo que están haciendo los productores más pequeños del Caribe y los potenciales productores y, por tanto, no incluirá las actividades en curso para el incremento de la producción en México, Venezuela o Colombia, que están en una liga totalmente distinta del resto.

Trinidad y Tobago han visto la caída en picada de su producción actual de líquidos (crudos y condensados) de un pico de 229 589 barriles por día en 1978 a un estimado de 124 000 barriles por día en 2007, una pérdida de 105 589 barriles por día en 29 años. La nación de islas gemelas del Caribe es probablemente uno de los mejores ejemplos de la teoría del “petróleo máximo” actualmente en agitado debate en los círculos internacionales del petróleo. Por otra parte, la producción del gas natural continúa elevándose y ahora es del nivel 3,9 mil millones de pies cúbicos por día (pc/d), lo que es de primera clase para cualquiera. Esto ha

Los que ya gozan de la buena fortuna de tener una industria petrolera, tal como México, Venezuela y Colombia, están redoblando sus actividades de perforación

La planta de Atlantic LNG en Point Fortin: Trinidad y Tobago planea construir una quinta línea de GNL para procesar las reservas de gas que comparte con Venezuela





La producción del gas natural de Trinidad y Tobago ahora es del nivel 3.9 mil millones de pies cúbicos por día, que es de primera clase en cualquier idioma

proporcionado las bases para el desarrollo de la industria de GNL que ha sido mencionada anteriormente.

Probablemente no es ninguna sorpresa que la mayoría de los pozos que son perforados bajo los programas de exploración del país están buscando gas. Los nuevos emplazamientos para el posible descubrimiento de gas incluyen al bloque 5c, mas alejado de la costa sureste que el área explotada por bpTT, en donde se centra actualmente la mayor parte de la producción de gas, y el bloque 22, al norte de Tobago. En ambos bloques, las compañías canadienses están perforando. Canadian Superior y Petro-Canada respectivamente, las cuales son nuevas operadoras en el país. Petro-Canada también está perforando en los bloques 1a y 1b en el golfo de Paria, que separa Trinidad y Tobago de Venezuela al oeste, y un nuevo hallazgo de petróleo allí es una posibilidad.

También es posible que se encuentre petróleo en el área profunda de la tierra, en donde el trabajo exploratorio comenzará en el 2008, después de que se concluyan los Contratos de Producción Compartida (CPC). Un bloque de esa naturaleza se llama Guayaguayare Deep y se ha concedido a otro recién llegado, Tullow Oil de Irlanda.

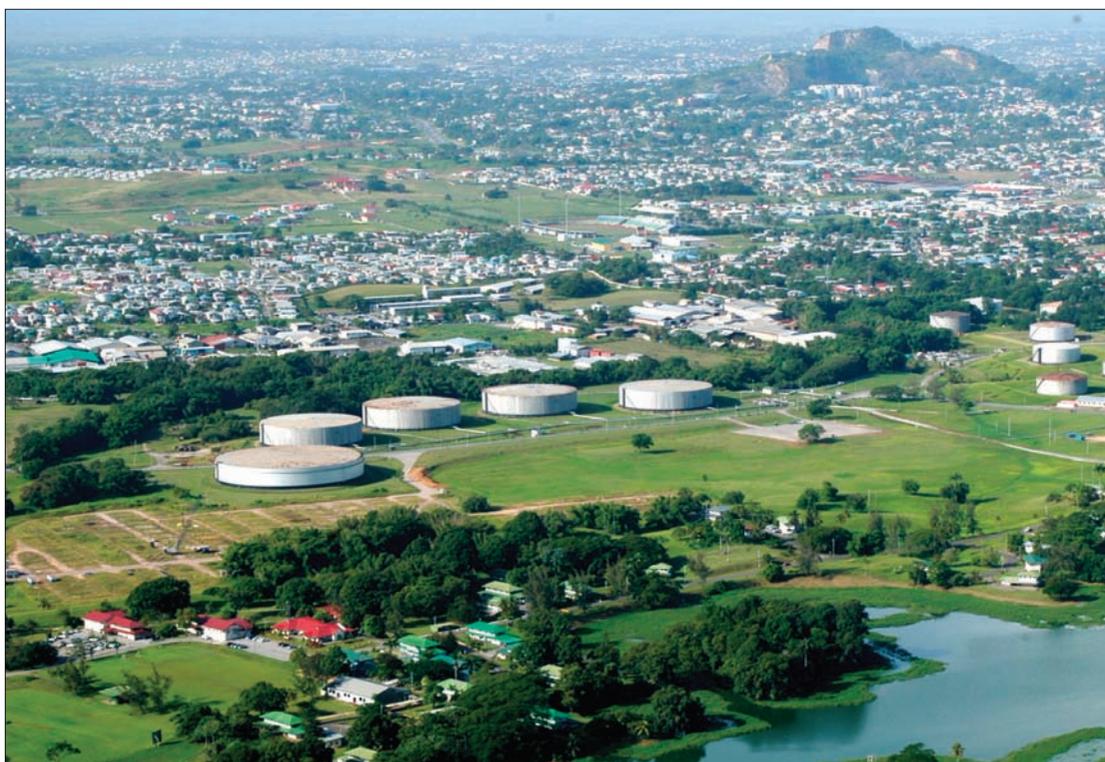
Barbados ha lanzado por primera vez un esfuerzo ambicioso de exploración costas afuera. Ha estado en el negocio del petróleo en tierra desde 1896, pero todavía

produce solamente una cantidad modesta de petróleo bruto – cerca de 1000 barriles por día actualmente – y ahora espera poder obtener frutos costas afuera. Está ofreciendo 24 bloques en las aguas que rodean a la nación insular, muchas de ellas en aguas profundas según la definición de la industria.

Las concesiones serán hechas en abril de 2008 y Ron Hewitt, director general de la Compañía Nacional de Petróleo de Barbados (BNOC, por sus siglas en ingles), es cautelosamente optimista en el sentido de que se descubrirán hidrocarburos, a pesar del hecho de que un pozo costa afuera que fuera perforado en el pasado (ConocoPhillips Sandy Lane One en noviembre de 2001) solamente encontró depósitos no comerciales de gas de baja saturación.

“Todos los datos que hemos visto y toda la información disponible, incluyendo la del pozo de ConocoPhillips, nos conduce a creer que hay potencial bastante significativo para el descubrimiento de hidrocarburos comerciales costas afuera de Barbados”, afirma el Sr. Hewitt.

Surinam ha estado en el negocio del petróleo mucho menos tiempo que Barbados, comenzando la producción de crudo solamente en 1990, pero ha sido más exitoso comercialmente: la producción alcanzó un promedio de 14500 barriles por día en 2007, todos ellos de los campos



La planta de refinación de Petrotrin en Pointe-a-Pierre: Trinidad y Tobago ha sido autosuficiente tanto en petróleo crudo como en el refinado desde hace mucho tiempo



de tierra operados por la compañía estatal, Staatsolie.

La exploración costas afuera por firmas extranjeras nunca ha generado descubrimientos comerciales en el pasado pero Staatsolie, que dirige la industria de la energía en nombre del gobierno de Surinam, está intentando otra vez y ha programado una subasta en bloque para marzo-octubre de 2008, que puede incluir los bloques 15 y 36 que fueron ofrecidos a Sino-Petro después de la ronda de 2006 pero que no fueron tomados. También ha conservado cinco bloques que corrieron el riesgo de ser concedidos a Guyana bajo los términos del reciente Tribunal Internacional del Derecho del Mar (TIDM) sobre el arbitraje de las fronteras marítimas (véase abajo), algunas de las cuales pueden ser consideradas para la subasta.

La exploración es inminente en el área anteriormente concedida, particularmente en los bloques 30 (RepsolYPF/Noble), 31 (Maersk Oil y Gas/Taikoku) y 37 (Murphy Oil). Staatsolie también tiene su propio programa de exploración actuando simultáneamente en nuevos bloques de tierra, en sociedad con la compañía irlandesa Tullow.

Guyana, actualmente un no-productor, es el beneficiario principal de la concesión de TIDM y ahora está en posición de comenzar la exploración a gran escala costas afuera, obstaculizada durante el período en que existió el conflicto sobre su línea de límite marítimo con

su vecino Surinam.

Ahora se espera que el trabajo comience en bloques tales como Corentyne, Georgetown y las partes de Pomeroon y de Stabroek, sostenidos, respectivamente por Energy CGX de Canadá, RepsolYPF, CGX Energy y ExxonMobil.

Jamaica, a pesar de intentar durante años, todavía tiene pendiente encontrar petróleo o gas natural (que podrían realmente ser beneficiosos considerando los planes de la nación insular de cambiar sus centrales eléctricas por turbinas de gas). Pero no está dejando la lucha y las compañías ahora han tomado 12 de los 24 bloques en que Jamaica ha dividido sus áreas costa afuera y tierra adentro. El primer pozo de la exploración será excavado en uno de los cinco bloques destinados a la exploración por la Expedición de Búsqueda Australiana en el 2008. Esta será la primera vez desde 1982 que un pozo “wildcat” (perforación de sondaje en tierra virgen) se ha excavado en territorio jamaicano.

Si eventualmente se descubre gas, nadie estará más feliz que la Dra. Ruth Potopsingh, sucesora del Dr. Wright como directora a cargo del manejo del CPJ. “Estamos decididos a introducir el gas en nuestra mezcla de energía,” recalcó. “No es una cuestión de si, sino de cuándo. En Jamaica tenemos una escasez severa en nuestra capacidad eléctrica y CPJ tiene que hacer su

Guyana es el beneficiario principal de la concesión de TIDM y ahora está en la posición para comenzar la exploración en gran escala costas afuera



Torre de perforación perteneciente a, y operada por, Staatsolie en el campo petrolífero de Tambaredjo en Surinam: el país produjo 14 500 barriles por día en 2007



From Crude to Energy

Staatsolie explores for and produces oil, refines and trades various petroleum products, and produces electrical power. Petroleum operations began onshore in Suriname in 1982 when the Tambaredjo field was brought into production. Staatsolie's refinery – in operation since 1997 – has a processing capacity of 7,000 barrels per day and produces diesel oil, different grades of fuel oil and asphalt bitumen.

In 2006, Staatsolie entered the energy market with the commissioning of a 14-MW co-generation power plant.

During the past years, several companies have explored Suriname's hydrocarbon potential offshore, resulting in a sizable database of the petroleum geology of the Suriname-Guyana Basin.

The United States Geological Survey (USGS) concluded that the Suriname-Guyana sedimentary basin may contain 15 billion barrels of undiscovered oil, a reason for oil companies to keep showing interest for offshore Suriname. Since 2004, Staatsolie signed several offshore production-sharing contracts and a new bidding round will be announced in the 3rd quarter of 2008.

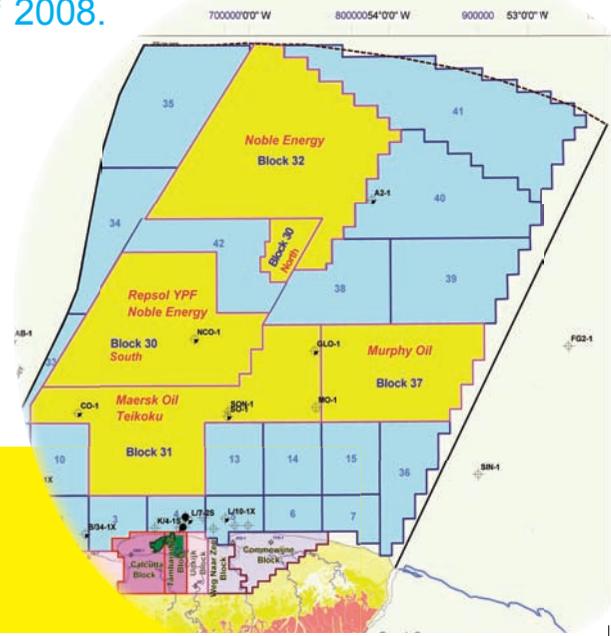


www.staatsolie.com

Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.

State Oil Company Suriname

Confidence in Our Own Abilities





parte para permitir que el sector de la electricidad tenga acceso al gas en forma de GNL o por los gasoductos de fuentes locales si es posible.”

Belice, un territorio miembro de CARICOM situado en América Central, recientemente se unió a las filas de los productores de petróleo, con un descubrimiento de la compañía estadounidense, Energía Natural de Belice (BNE por sus siglas en inglés), en el área de “Spanish Lookout”. La producción ya ha superado a la de Barbados y es actualmente de 3 000 barriles por día. La misma compañía también ha encontrado petróleo en su pozo Never Delay en otro distrito.

Otra compañía, Providence Energy, también ha entrado en un contrato de distribución de la producción (CDP) por 531 millas cuadradas del área de perspectiva terrestre, cerca de la costa y costas afuera.

La producción petrolífera de Cuba ahora es 80 000 barriles por día, gracias a la intervención de compañías norteamericanas, que han introducido nueva tecnología

en la industria, lo que ha tenido éxito en mantener la producción más o menos estable. Los otros 95 000 barriles que requiere la nación insular a diario provienen de Venezuela mediante PetroCaribe.

Las firmas canadienses tales como Sherritt International y Pebercan han identificado con éxito nuevas mantos de reserva en tierra pero el foco primario de Cuba para nuevas explotaciones de petróleo está costas afuera, en el golfo de México, donde ha dividido su zona económica exclusiva (ZEE) en 59 bloques. RepsolYPF, StatoilHydro y la “Oil and Natural Gas Corporation” (ONGC) de la India tienen seis bloques, PDVSA de Venezuela tiene otros seis, Sherritt también tiene seis y la estatal PetroVietnam, cuatro. Gold Oil del Reino Unido ha adquirido recientemente un área y hay compañías rusas que están interesadas.

La exploración debe reanudarse con fuerza en el 2008, a pesar de que el único pozo excavado por ahora (por RepsolYPF) no ha revelado cantidades comerciales de petróleo. ■

Hay potencial bastante significativo para el descubrimiento de hidrocarburos comerciales costas afuera de Barbados



Providing energy to fuel the growth of our country



BARBADOS NATIONAL OIL COMPANY LIMITED

Woodbourne, St Philip, Barbados

Tel: +1 246 420 1800

Email: Info@bnocl.com