La demanda cada vez más débil limita los precios del petróleo
Otra baja en el crudo mundial ...

¿Se avecina un exceso de crudo?
La desaceleración del crecimiento económico mundial es ...

Los inversores en energía deliran con este nuevo recurso de inversión.
Y eso 100% GRATIS ...

El impulso de Colombia para triplicar las reservas probadas de petróleo y gas

Por Oxford Business Group - 17 de julio de 2019, 2:00 PM CDT

Sin grandes descubrimientos de petróleo en tierra desde 2009, las reservas de petróleo y gas de Colombia se han reducido. De este modo, el país ha recurrido a los depósitos no convencionales como medio para impulsar la producción a medio y largo plazo. Si bien este segmento ha estado históricamente dominado por la actividad offshore, el objetivo del gobierno es aumentar las reservas probadas, diversificar sus fuentes y asegurar que la autosuficiencia a largo plazo le haya dado a la industria de fracking una amplia oportunidad para expandirse.

El gobierno estima que las actividades de fracking podrían triplicar las reservas probadas de petróleo; sin embargo, la resistencia de las comunidades locales y los grupos ambientales ha afectado el progreso de la industria. Si bien los resultados preliminares parecen positivos, queda por ver si estas políticas pueden sostenerse en el tiempo.

Costa afuera

Las ambiciones offshore de Colombia comenzaron en 1969, con Chuchupa, el primer hallazgo, ocurriendo en la región norte de La Guajira en 1973. Este campo, operado por Chevron, es el único proyecto offshore actualmente en operación. El segmento offshore tuvo poca actividad en los años intermedios, hasta que la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) emitió seis bloques en 2012 y cinco bloques en 2014. Estos se adjudicaron a compañías como Shell, Repsol, Ecopetrol, Anadarko, ExxonMobil y Statoil. Esto despejó el camino para la introducción de condiciones fiscales más favorables, como el recorte de las regalías en un 40% y la disminución de los impuestos sobre las ganancias.

En septiembre de 2016, el Ministerio de Minas y Energía anunció que los proyectos costa afuera se considerarían zonas de libre comercio, permitiendo a los operadores traer los suministros y servicios necesarios para el desarrollo del proyecto sin pasar por la Aduana. Estos cambios brindaron incentivos a los operadores para comenzar las operaciones, lo que en 2014 condujo a un gran hallazgo en alta mar en el pozo Orca-1 de la petrolera nacional brasileña Petrobras en el Bloque Tayrona, a 40 km de la costa de La Guajira. Según el director general de Ecopetrol, propiedad del estado, el gas extraído del campo podría potencialmente explotarse para 2023. En 2015, la firma estadounidense Anadarko Petroleum descubrió 39,6 a 70,1 metros de pago neto de gas natural en su pozo Kronos-1 en el bloque Fuerte Sur-53 , a profundidades de más de 1500 metros. En febrero de 2017, el especialista en alta mar perforó el pozo Gorgon-1 en su bloque Purple Angel, A una profundidad de 1835 metros. El pozo reveló una columna de gas que fue el hallazgo más grande de su tipo en la historia de Colombia.

Relacionado: ¿Es el siguiente arma secreta de este gran aceite?

Si bien estos descubrimientos son prometedores, la producción en el campo de Gorgon puede no comenzar hasta 2025. Sin embargo, la proximidad entre los campos de gas confirmados podría abrir la posibilidad para el desarrollo de un grupo especializado de gas, permitiendo efectivamente el intercambio de infraestructura, mejorando así la rentabilidad y eficiencia. La infraestructura existente que Chevron ha desarrollado en las últimas décadas para atender sus campos de Chuchupa y Ballena podría servir como base para el desarrollo futuro de proyectos adicionales en el extranjero.

Los prospectos costa afuera de Colombia parecen positivos, ya que la ANH estima que las reservas potenciales en las aguas del Caribe se aproximarán a los 9.000 millones de barriles, con 3.000 millones de barriles adicionales en la Cuenca del Pacífico sin explorar. Sin embargo, la industria comenzó a perder impulso en 2018 debido a que surgieron problemas de seguridad en otras partes del país. Estos problemas se vieron agravados por las próximas elecciones y el aumento de la inestabilidad en la vecina Venezuela.

Nuevos vientos

La elección de un gobierno pro empresa en 2018 restableció parte del optimismo del sector. En febrero de 2019, la ANH anunció una serie de reformas a las reglas con respecto a sus contratos de exploración y producción (E&P), incluida la designación de un tribunal de arbitraje para responder a disputas sobre proyectos en el extranjero. Además, las reformas incluyen la posibilidad de que los operadores extiendan los contratos y la opción de que Colombia aumente su participación en proyectos offshore en un 5% cuando se soliciten extensiones. El cambio podría hacer que hasta nueve acuerdos existentes de evaluación técnica en el extranjero (TEA), propiedad de ExxonMobil, Shell, Ecopetrol y Anadarko, se conviertan en contratos de E&P. Al mismo tiempo, la ANH emitió 20 nuevos bloques para E&P a principios de 2019 dentro de su proceso permanente recientemente aprobado para la asignación de áreas.

Ofertas

Tras la revisión de las regulaciones del país sobre los contratos de exploración y producción, se firmaron varios acuerdos en campos en tierra y en alta mar que han permitido la llegada de nuevos actores en este último segmento. Días después de que la ANH y Shell firmaron contratos de E&P para dos de sus bloques en virtud de los TEA COL-3 y GUA OFF-3, Noble Energy, con sede en Houston, adquirió una participación del 40% en los bloques costa afuera de Shell y obtuvo el control operativo, tras la aprobación de la ANH.

Bajo los términos negociados con la ANH, la primera fase de los proyectos incluye programas exploratorios mínimos (planificación espacial marina, PEM), que suponen una inversión de más de $ 100m en los dos bloques. Si ambos PEM están completamente desarrollados, el compromiso con estos proyectos debe exceder los $ 650 millones. A continuación, la compañía española y Repsol de ANH firmaron dos contratos de E&P con ExxonMobil y Ecopetrol para la exploración de dos bloques. La participación en el bloque COL-4, ubicado a 100 km de la costa de Bolívar, ahora se compartirá entre Repsol y ExxonMobil, mientras que el bloque GUA OFF-1, a 78 km de la costa de La Guajira, se dividirá entre Repsol y Ecopetrol . La empresa española mantendrá su papel como operador en ambos casos, y los dos contratos deben dar como resultado una inversión combinada de hasta $ 700 millones.

Después de firmar un contrato de E&P para el bloque costa afuera COL-5, Ecopetrol ahora tiene una mano en cinco bloques costa afuera en el Caribe, junto con Fuerte Sur, Purple Angel, Tayrona y RC12. Esto sigue las afirmaciones de Ecopetrol de que, junto con su socio Petrobras, reactivará sus esfuerzos en el bloque Tayrona, dadas las mejoras en las condiciones contractuales otorgadas por el gobierno. Se espera que el programa resulte en una inversión de aproximadamente $ 140 millones y la perforación de dos pozos más antes de 2022. Esto se suma a las ambiciones de la compañía de expandirse fuera de las fronteras de Colombia. Ya posee acciones en varios bloques costa afuera a lo largo de México y Brasil.

Fracking

Si bien el debate sobre el fracking no es nuevo, un informe reciente, publicado por un panel de expertos de 13 personas en toda la industria y el sector académico relacionado, ha dado luz verde para comenzar a evaluar prospectos. Desarrollado como una guía sobre si el país debe o no participar en actividades de fracking, el documento recomienda la implementación de uno o más proyectos piloto de investigación integral ,proyectos pilotos de investigación integral, PPIs). Estos deben generar conocimiento y evidencia científica que ayudarán a tomar decisiones informadas sobre la producción comercial de hidrocarburos. La implementación de los PPII responderá a una serie de requisitos que abordan cuestiones relacionadas con la transparencia, las pautas de gestión, la consulta previa con las comunidades, el fortalecimiento de la capacidad institucional y la supervisión regulatoria, así como la protección del medio ambiente y la conservación del agua.

Relacionados: El único miembro de la OPEP que podría desafiar el dominio del petróleo saudí

Si bien la ley cubre la fase de exploración de fuentes no convencionales, aún no existe una regulación con respecto a las etapas de producción. Además, varias organizaciones de defensa han resaltado la naturaleza contradictoria del informe, a saber, que a pesar de reconocer los numerosos riesgos asociados con estas actividades, todavía les dio el visto bueno.

Piloto

María Fernanda Suárez, ministra de minería y energía, dijo a los medios internacionales que Colombia podría aumentar sus reservas de petróleo y gas mediante el uso del fracking de 5,7 años para el crudo y 11 años para el gas, a 15 y 30 años, respectivamente. Declaró que ExxonMobil, Conoco Phillips, Parex y Ecopetrol se encuentran entre las personas interesadas en iniciar operaciones de fracking. Una serie de cuencas ofrecen fuertes perspectivas de fracking potencial, como el Valle Medio del Magdalena, el Valle Superior del Magdalena, Caguán-Putumayo, Catatumbo, Cordillera Oriental, Cesar-Ranchería, La Guajira y Llanos Orientales. Una vez que reciba la aprobación ambiental de la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales, el primer proyecto piloto será desarrollado por Ecopetrol en el Valle Medio del Magdalena. Se espera sentar las bases para la futura aplicación de esta tecnología.

Viendo hacia adelante

Si bien el nuevo gobierno considera que el desarrollo de su potencial de hidrocarburos es fundamental para el desarrollo y la autosuficiencia energética del país, la oposición de las comunidades locales y los ambientalistas continúa. La falta de confianza en el gobierno, la percepción de las comunidades locales de normas y regulaciones insuficientes, y la supervisión de las agencias ambientales locales y regionales actúan como obstáculos para el desarrollo de industrias extractivas. Si bien las recientes decisiones favorables de los tribunales constitucionales brindan un ímpetu adicional a los operadores que buscan desarrollar actividades en el sector (ver resumen), la historia del país al tratar con las autoridades regionales sigue siendo un riesgo para quienes buscan ingresar al sector.

Por Oxford Business Group

Más lecturas principales de Oilprice.com:

- **Fracking bajo fuego en california**
- **Los inversionistas de Shale temen al baño de sangre cuando comienza la temporada de ganancias**
- **El petróleo se hunde mientras se enfría el conflicto de Irán**

Descarga la aplicación gratuita de precios del petróleo hoy

Download on the App Store | GET IT ON Google Play

Volver a la página de inicio

GRUPO EMPRESARIAL DE OXFORD
Oxford Business Group (OBG) es una firma global de investigación, investigación y

La producción del Golfo de México cae un 50%

Fuente superior para la demanda de petróleo decepciona

CONTENIDO PREMIUM

Global Energy Advisory 12 de julio de 2019

Por qué debería comprar FANG, no FANG

La producción del Golfo de México cae un 50%

Fuente superior para la demanda de petróleo decepciona

SPONSORED FINANCIAL CONTENT
dianomi

Summer Cooling ETF Global
Growing popularity of Environmental, Social & Governance investing The AIC
London's Role in Latin America's Renewable Revolution LatAM INVESTOR
A perfect pension? The AIC
Pushing Through Record Highs ETF Global
Latin America's Renewable Riches LatAM INVESTOR
3Q Rebalance – ETF Global Dynamic Model Portfolios ETF Global
Now is a Great Time to Invest in Latin American Mining LatAM INVESTOR

FACEBOOK | GORJEO | GOOGLE + | LINKEDIN | REDDIT | IMPRESIÓN

Artículos Relacionados

AIE: EE. UU. Será el principal exportador de GNL del mundo en 2024

El aceite detiene el deslizamiento en el sorteo de crudo

El petróleo se hunde mientras se enfría el conflicto de Irán

Deja un comentario

» Reciba nuestra serie educativa para inversores de 3 partes de forma GRATUITA
» ADEMÁS, obtenga nuestro Informe de inteligencia semanal para estar un paso por delante de los mercados ...

Enter Your Email | Regístrate aquí

© OilPrice.com
Los materiales proporcionados en este sitio web son solo para fines informativos y educativos y no tienen la intención de proporcionar asesoramiento fiscal, legal o de inversión.

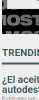
Nada de lo contenido en el sitio web se considerará una recomendación, solicitud u oferta para comprar o vender una garantía a cualquier persona en cualquier jurisdicción.

Comerciante de registro: A Media Solutions comercializa como Oilprice.com

ConocoPhillips
spiritnow stories
Stories of ConocoPhillips
READ MORE

AeroVisionsArgentina
Soy Argentina
27 Desafíos en Argentina
Argentina
Conocé

MÁS POPULAR


IEA: Enorme consumo de aceite en 2020

CONTENIDO FINANCIERO PATROCINADO
Creciente popularidad de la inversión ambiental, social y de gobierno.
El aic

La primera compañía petrolera del primer billón de dólares tiene un gran problema

OPEP: Aquí es donde la mayoría del petróleo nuevo vendrá en 2020

Proyecto secreto de Tesla Claims ha caído en manos del rival chino

Un beneficio inesperado para los productores de petróleo de Alberta

OILPRICE.com
$567 VALUE
Get $567 in Actionable Energy Market Intelligence
FOR FREE!
Enter Email | SEND IT TO ME!

UNDER ARMOUR | FILA | DICK'S SPORTING GOODS
SALE
50% OFF

TRENDING DISCUSSIONS

¿El aceite de esquisto se autodestruirá?
Publicado por James Regan
US Shale set to top 14 million Bbls/day 2020 and set to continue increasing. OPEC has the rese...

Energy Outlook for Renewables. Pie in the sky or real?
Posted by rasnage
https://about.bnef...

White House insider who predicted Iran False Flag, David Goldberg found dead in his New York apartment
Posted by M_Ali
Publicado por M_Ali
Información privilegiada de la Casa Blanca que predijo la bandera falsa de Irán, D ...