

¿Puede el fracking salvar a Colombia?



Editor OilPrice.com
Miércoles, 16 de junio de 2021, 1:00 p.m. · 5 min de lectura

CE -1,10%

XOM -0.22%

Colombia sigue siendo uno de los candidatos más probables para dejar de producir **petróleo**. No por preocupaciones medioambientales o por el control de la energía renovable, la razón es mucho más prosaica: se quedaría sin crudo. Gracias a una extensa campaña de tasación en la década de 1990, las reservas probadas de crudo de Colombia en algún momento totalizaron 3,2 mil millones de barriles, sin embargo, el desgaste gradual no pudo detenerse, incluso el éxodo relativamente reciente de especialistas en **petróleo** venezolanos pospuso el momento del agotamiento pero nunca realmente canceló. eso. El **Ministerio** de Minas y Energía de Colombia declaró con orgullo que su relación reservas / producción no se redujo más en 2020 y se estancó en alrededor de 2 mil millones de barriles (equivalente a 6,3 años de producción), pero esto se debió en gran parte a una menor producción en todo el COVID. -año azotado, no se están haciendo nuevos descubrimientos.

El riesgo de que sus propias reservas de crudo se agoten pronto ocupa un lugar preponderante en la agenda de las autoridades colombianas y, por razones obvias, Bogotá ha estado sopesando oportunidades de esquisto durante bastante tiempo. Se espera que sea un momento pionero para la nación latinoamericana y su Cuenca del Magdalena Medio en particular, la primera licitación de exploración de esquisto de Colombia que tuvo lugar en noviembre de 2020 no impresionó. A pesar de los rumores de que las grandes empresas estadounidenses de esquisto analizan de cerca las ofertas que se ofrecen, solo fue la petrolera nacional **Ecopetrol**, que sí presentó una oferta. ExxonMobil, junto con ConocoPhillips, fueron los principales actores del mercado que se rumoreaba que estaban buscando oportunidades en Colombia. ExxonMobil tardó poco más de seis meses en comprometerse con el esquisto de Colombia y convertirse así en la primera empresa extranjera en lanzar un proyecto de **fracking** en el país.

Relacionado: Un verano abrasador en Oriente Medio podría hacer que los precios del **petróleo** se disparen

ExxonMobil pagó \$ 53 millones para aterrizar el proyecto de investigación Platero en la cuenca del Magdalena Medio. Además de ser el hogar del primer campo productor de Colombia, La Cira-Infantas desde 1918, la región dada es ahora el hogar de la corriente de crudo Magdalena más pequeña. Con una historia centenaria de extracción de **petróleo** y toda la infraestructura necesaria disponible para los futuros perforadores, la región del Magdalena Medio también es fervientemente pro-sindical, siendo la sede del sindicato USO. Según evaluaciones citadas por **Ecopetrol**, la Cuenca del Magdalena Medio contiene entre 4 y 7 mil millones de barriles de **petróleo** y alrededor de 3 TCf de gas natural. Más allá del cortejo oficial de las grandes occidentales, **Ecopetrol** ha hecho todo lo posible para obtener la mayor exposición posible al esquisto. Se asoció con la firma estadounidense Occidental Petroleum para que pueda obtener experiencia de primera mano de la Cuenca Pérmica en fracturación hidráulica.

Búsqueda de cotizaciones

Cotizaciones relacionadas			
Símbolo	Ultimo precio	Cambio	% Camb
CE	13.06	-0,15	-1,10%
Ecopetrol SA			
XOM	64,19	-0,14	-0,22%
Exxon Mobil Corporation			

TENDENCIAS

- MERCADOS MUNDIALES-Las acciones se deslizan, los rendimientos suben a medida que la Fed proyecta subidas de tipos anteriores
- ACTUALIZACIÓN 1-Biden le dice a Putin que ciertos ciberataques deberían estar 'fuera de los límites'
- ACTUALIZACIÓN 1-Google debe enfrentar una demanda de accionistas alegando que ocultaba riesgos de seguridad
- Existe una gran incertidumbre sobre las tasas de participación de la fuerza laboral: Economist
- Vista previa de reclamos de desempleo: se espera que las solicitudes iniciales caigan por séptima semana consecutiva un nuevo mínimo pandémico