

Todos los precios	Mezclas de la OPEP	Mezclas canadienses	Mezclas de EE. UU.	1M	1 año	TODOS LOS GRÁFICOS	Discusión	Titulares		
WTI CRUDO	41,21	-0,69	-1,65%	LOUISIANA LIGHT	43,28	+0,22	+0,51%	3 minutos	Biden busca un aumento de \$ 2 billones en energía limpia e infraestructura	
CRUDO BRENT	43,47	-0,82	-1,85%	BONNY LIGHT	43,63	-1,07	-2,39%	7 minutos	¿Está la presa de las Tres Gargantas al borde del colapso?	
MARTE EE. UU.	42,70	+0,13	+0,31%	CANASTA MEXICANA	38,43	+0,04	+0,10%	9 minutos	Por qué el petróleo podría alcanzar los \$ 100	
CANASTA OPEC	44,24	-0,05	-0,11%	GAS NATURAL	1,784	+0,103	+6,13%	11 minutos	Un Million Tesla Semi Trucks puede reemplazar 3 millones de barriles de petróleo	
URALES	43,95	+1,50	+3,53%	Haga clic aquí para más de 150 precios mundiales del petróleo						

NOTICIAS DE ÚLTIMA HORA: Los ingresos petroleros de Arabia Saudita continúan disminuyendo después de terminar la guerra

La industria petrolera de Noruega está comenzando a recuperarse
Noruega ve petróleo y gas ...

¿Estados Unidos Shale alguna vez verá otra edad de oro?
El parche de lutita estadounidense tiene ...

Los inversores energéticos se entusiasman con este nuevo recurso de inversión
Y es 100% GRATIS ...

Hogar / Energía / **Petróleo** crudo

MATTHEW SMITH
Matthew Smith es el corresponsal de Oil Oil en América Latina. Matthew es un veterano inversor y profesional de la gestión de inversiones. Obtuvo una Maestría en Dirección de ...

¿Se acabó la ola de compras de petróleo de China?

Cómo negociar un mercado ilógico de petróleo

[Únete a nuestra comunidad](#)

La tranquila destrucción del potencial de petróleo de esquisto de Colombia

Por **Matthew Smith** - 23 de julio de 2020, 3:00 p.m. CDT



Los precios del **petróleo** fuertemente más débiles, la caída de la inversión y la disminución de la producción de **petróleo** están afectando fuertemente las perspectivas económicas de Colombia. La década pasada, el país andino desgarrado por las luchas apostó su futuro económico por el **petróleo** y se convirtió en el tercer mayor productor de **petróleo** de América Latina. Una combinación de deterioro de la producción de **petróleo** y bajas reservas, a pesar de las prometedoras estimaciones del potencial petrolero del país andino, pesa mucho en la economía de Colombia.

A fines de 2019, las reservas probadas de **petróleo** de Colombia eran solo dos mil millones de barriles, lo que le daba al país alrededor de seis años de producción de **petróleo**. Esas reservas inadecuadas, la falta de descubrimientos recientes de hidrocarburos importantes y la dependencia económica del país del **petróleo** aceleran la necesidad de que el tercer mayor productor de **petróleo** de América Latina aumente sus reservas de **petróleo**.

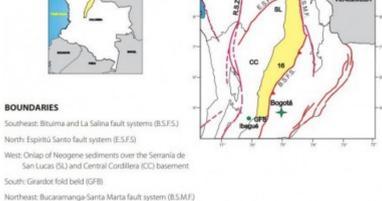
En respuesta a las terribles perspectivas del sector de hidrocarburos de Colombia y para evitar una inminente crisis económica, la administración del presidente Ivan Duque se enfoca en expandir las reservas y la producción cruciales de **petróleo**. En noviembre de 2018, **Duque declaró que Colombia** necesitaba duplicar sus reservas probadas al agregar dos mil millones de barriles de **petróleo** para seguir siendo autosuficiente en energía y mantener el crecimiento económico. Además de intentar atraer inversión extranjera adicional a través de concesiones financieras y regulatorias, Bogotá está presionando para que **comience** la exploración y producción de **petróleo** no convencional (fractura hidráulica o fracking).

Sin embargo, el gobierno le ha resultado extremadamente difícil despegar desde el intento de iniciar varios pilotos hace casi una década. Existe considerable oposición pública al fracking en Colombia. El controvertido método para extraer **petróleo** de las formaciones de esquisto ha sido bloqueado repetidamente por los tribunales de Colombia por razones de salud pública y medioambientales, a pesar del auge del **petróleo** de esquisto de EE. UU. Que opera desde hace una década de manera segura.

A fines de 2018, el tribunal administrativo más alto de Colombia, el Consejo de Estado, suspendió el fracking. Luego, en un movimiento sorpresivo, en 2019 el **tribunal dictaminó** que la moratoria temporal "no impide el desarrollo de proyectos piloto de investigación exhaustivos". Esto dio vida a los planes de **Ecopetrol** controlados por el gobierno y el estado para iniciar pilotos de fracking. A principios de este mes, Duque emitió la **Resolución 401850** que establece los criterios técnicos para los pilotos de fracking.

Relacionado: ¿La energía nuclear está regresando a una pandemia?
El objetivo clave de la exploración no convencional de **petróleo** y gas en Colombia es la formación geológica de La Luna en el Valle Medio del Magdalena. Se cree que el Valle, una de las cuencas petroleras más prolíficas de Colombia con más de 41 campos, puede albergar hasta casi dos mil millones de barriles de reservas de **petróleo** convencionales.

Valle Magdalena Medio y Límites Geológicos.



Fuente: [Agencia Nacional de Hidrocarburos \(ANH\)](#).

Los expertos y analistas de la industria comparan la formación de La Luna con la prolífica lutita Eagle Ford de EE. UU., que estima que el cuerpo geológico **posee hasta** 10 mil millones de barriles de **petróleo**. Si es cierto y se explota correctamente, eso aumentaría significativamente las reservas probadas de **petróleo** de Colombia, aliviando los considerables riesgos económicos planteados por las reservas de **petróleo** insustanciales del país andino, la corta vida de producción y el deterioro de la producción de **petróleo**.

Sección transversal esquemática del valle medio del Magdalena.



Fuente: [Agencia Nacional de Hidrocarburos \(ANH\)](#).

Las actividades de exploración, incluida la perforación de evaluación dirigida a la formación La Luna, han tenido lugar previamente en los bloques de **petróleo** no convencionales VMM-2 y VMM-3 en el Valle Medio del Magdalena. Son propiedad en un 80% del principal petrolero internacional ConocoPhillips y el 20% restante pertenece a Canacol, el mayor productor independiente de gas natural de Colombia.

Middle Magdalena Valley Blocks VMM-2 y VMM-3.



Fuente: [ConocoPhillips Colombia](#).

A pesar de que se han perforado pozos de descubrimiento y evaluación de petróleo, las operaciones están suspendidas en ambos bloques hasta que se reciban los permisos ambientales de la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales de Colombia (ANLA). Los permisos requeridos para continuar las actividades en esos bloques probablemente no estarán disponibles hasta que se revoque la moratoria del fracking, lo que parece estar bastante lejos.

Esto puede ser demasiado poco tarde cuando se considera el último colapso del precio del **petróleo** y se considera un entorno operativo hostil para las compañías de energía. Esa caída de los precios provocó recortes masivos de gastos por parte de las compañías petroleras de todo el mundo. Las cinco compañías petroleras más grandes de Colombia, que controlan el 99% de la producción petrolera del país andino, **Ecopetrol**, Frontera, Parex, Geopark y Gran Tierra, respondieron a un **petróleo** mucho más débil al reducir drásticamente el gasto en exploración y desarrollo. Esto hará que la inversión crucial en la industria petrolera de Colombia para 2020 caiga de los \$ 5 mil millones estimados originalmente por la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) a menos de \$ 4 mil millones, que es menos que 2019.

Relacionado: La energía renovable se está apoderando de la cuota de mercado durante la pandemia

Por esas razones, el difícil entorno operativo actual obstaculizará las ambiciones petroleras no convencionales de Colombia. Incluso los esfuerzos de la ANH para aliviar la carga regulatoria no atraerán la inversión requerida. Los precios del petróleo fuertemente más débiles y los riesgos considerables relacionados con el fracking en Colombia hacen que la inversión en proyectos petroleros no convencionales sea muy poco atractiva y peligrosa.

La falta de confianza entre las compañías petroleras extranjeras para invertir en Colombia se ve amplificada por los importantes riesgos de seguridad que existen. A finales de mayo de 2020, varios grupos armados ilegales habían sufrido **27 ataques** contra oleoductos. Es de mayor preocupación el ataque de junio de 2020 al campo petrolero La Cira-Infantas de **Ecopetrol** en la principal región productora de petróleo de Colombia, la Cuenca de los Llanos. Ese **evento preocupante** vio 42 pozos atacados que tomaron hasta 35.000 barriles de producción diaria fuera de línea y causaron derrames de petróleo localizados.

Esos eventos apuntan a la considerable animosidad que existe entre las **comunidades** colombianas hacia el sector de los hidrocarburos, así como a los riesgos apreciables de seguridad asociados con la operación en el país devastado por la lucha. Existe una considerable **inquietud pública** por el fracking en Colombia, incluida una considerable inquietud con respecto al potencial de contaminación del agua y las emisiones de metano. Esto está generando un miedo significativo a las operaciones petroleras no convencionales, a pesar de que la historia de extracción de **petróleo** de EE. UU. Por fractura hidráulica demuestra que los riesgos ambientales y para la salud pueden manejarse adecuadamente si se cuenta con los recursos adecuados.

Si finalmente se aprueba el fracking en Colombia, la falta de licencia social y la intensa oposición harán que las compañías petroleras involucradas en operaciones petroleras no convencionales se conviertan en objetivos de protestas de grupos comunitarios y ambientalistas. Eso también los convertirá en objetivos atractivos para el último grupo guerrillero que queda en Colombia, el ELN y otros grupos armados ilegales.

Shifting regulations, an unclear legal environment, and community disapproval of fracking make unconventional oil operations in Colombia an unappealing and hazardous investment. This is magnified by elevated security risks and low oil prices, making it uneconomic as well as highly unattractive for oil companies to invest the considerable capital required. While the commencement of unconventional oil exploration and fracking pilots in Colombia could resolve the Andean country's energy and economic woes, they are proving increasingly elusive. This is ratcheting up pressure on Colombia's government which is facing what could be the country's worst **economic crisis** of modern times.

By Matthew Smith for Oilprice.com

More Top Reads From Oilprice.com:

- **El principio del fin de la guerra de gas**
- **¿Es el plan de estímulo verde histórico de la UE lo suficientemente ambicioso?**
- **El principio del fin de la guerra de gas**

Descargue la versión gratuita Oilprice hoy

[Volver a la página de inicio](#)

La demanda mundial de **petróleo** se está recuperando

¿Se acabó la ola de compras de petróleo de China?

Cómo negociar un mercado ilógico de petróleo

FACEBOOK GORJEO GOOGLE+ LINKEDIN REDDIT IMPRESIÓN

Artículos Relacionados

La agenda Net-Zero de Big Oil parece inestable

¿La energía nuclear está regresando a una pandemia?

¿Es esta la frontera petrolera más riesgosa del mundo?

Deja un comentario

» El 80% de los inversores terminan perdiendo dinero ...

» Aprende a navegar por los mercados energéticos. Aprende cómo piensan los expertos en energía.

» Reciba nuestra serie innovadora de educación para inversionistas de 3 partes GRATIS

» ADEMÁS, obtenga nuestro Informe de inteligencia semanal para estar un paso por delante de los mercados ...

» ADEMÁS, obtenga nuestro Informe de inteligencia semanal para estar un paso por delante de los mercados ...

Introduce tu correo electrónico

Al suscribirse a nuestro boletín, acepta que su dirección de correo electrónico se comparta con nuestros proveedores de correo de terceros.

[Regístrate aquí](#)

