

# Colombia se enfoca en proyectos piloto de fracking

Bnamericas

Publicado: viernes, 09 abril, 2021

- Petróleo de ...
  - Costa adentro
  - Crudo
  - No convencio...
  - Gas de Esquisto
- Mostrar 2 más



Los campos de gas y **petróleo** no convencionales de Colombia son "frutas maduras" que podrían impulsar la recuperación económica posterior a la pandemia, según un alto ejecutivo del sector energético local.

El titular del regulador de hidrocarburos, **ANH**, Armando Zamora, dijo que Colombia podría garantizar su seguridad energética a largo plazo mediante el desarrollo de

formaciones de esquisto ricas en hidrocarburos y reservorios de metano en capas de carbón en la zona norte del país.

"El **fracking** es una oportunidad única que pocos países tienen al alcance de la mano", señaló Zamora durante una conferencia en línea.

"Tiene una posibilidad de despliegue inmediata, no sujeta a la incertidumbre de tener que explorar, desarrollar y dimensionar áreas que ya están descubiertas", añadió.

Los comentarios se **producen** en momentos en que ExxonMobil y la estatal **Ecopetrol** se preparan para dar inicio a los primeros proyectos piloto de fracturación hidráulica en Colombia.

La estadounidense **prometió inversiones mínimas de US\$53 millones** para realizar perforaciones de investigación en el campo Platero, en el área de Puerto Wilches del departamento de Santander. En tanto, **Ecopetrol** **desembolsará US\$84mn** para su proyecto cercano Kalé

Las empresas podrán perforar un máximo de dos pozos horizontales cada una.

Los pilotos debieran arrancar el segundo semestre, en espera de la aprobación de los permisos ambientales de la autoridad de licenciamiento, **ANLA**.

Sin embargo, el futuro a largo plazo de las iniciativas depende de una decisión del más alto tribunal administrativo de Colombia.

El Consejo de Estado ordenó una moratoria sobre la perforación no convencional en 2018, para lo cual mencionó preocupaciones socioambientales de comunidades locales y grupos de presión.

Si bien los pilotos quedaron exentos de la decisión, el organismo decidiría antes de agosto si permite la producción comercial de hidrocarburos no convencionales.

"[La cuenca Magdalena Medio] está en una zona estratégicamente muy apropiada, cerca de refinerías, de infraestructura de transporte. Es una fruta madura, pero una tremendamente atractiva para poder hacer una inyección masiva de actividad económica y de recursos para la recuperación económica posterior a la pandemia", afirmó Zamora.

Accede a miles de noticias de negocios con novedades sobre proyectos, regulaciones e inversiones.

Solicitar demo gratis

## Noticias más recientes



Cómo funciona la figura del cofinanciamiento en el sector de saneamiento de Perú



Provincia argentina de Jujuy lanza licitación por zona franca



Uruguay suma aeropuerto a programa de concesiones



Colombia se enfoca en proyectos piloto de **fracking**



México alista padrón biométrico de telefonía móvil