

Fracking en Colombia: **Ecopetrol**, Drummond y GeoPark vuelven a la carrera por el primer pozo

2026-09-28 20:25:30 - MUNDO



Después de varios años de pausa en el desarrollo de yacimientos no convencionales, **Ecopetrol** retomó públicamente su apuesta por el **fracking** como parte de una nueva estrategia de exploración de petróleo y gas.

Durante su posesión en Santa Marta, Joaquín Gutiérrez aseguró que la petrolera avanzará en proyectos convencionales y no convencionales, además de mantener la exploración de hidrocarburos costa afuera. La incorporación de reservas y el aumento de la actividad exploratoria estarán entre las prioridades de su administración.

Puede leer: **Ecopetrol** volverá a explorar con fracking y proyectos costa afuera

El anuncio marca un cambio frente al anterior gobierno de Gustavo Petro y coincide con la decisión de Abelardo de la Espriella de volver a abrir la puerta a la exploración de hidrocarburos y a la suscripción de nuevos contratos.

Ese giro también cambia el escenario para otras compañías que tienen intereses o experiencia en yacimientos no convencionales. Una de ellas es Drummond, que ya tiene contratos vigentes en la cuenca Cesar-Ranchería y prepara una eventual perforación, mientras GeoPark ha expresado su interés en evaluar oportunidades y trasladar a Colombia la experiencia adquirida en Vaca Muerta, Argentina.

En ese nuevo escenario, Drummond Energy aparece como una de las compañías con el camino más definido hacia una eventual perforación de fracking en Colombia.

La empresa prevé comenzar en 2027 las perforaciones de yacimientos no convencionales en la cuenca Cesar-Ranchería, ubicada entre Cesar y La Guajira.

Entérese: **Así se destaparon los 32 casos de corrupción en el interior de Ecopetrol durante el gobierno Petro**

Su apuesta está relacionada con la formación La Luna y se desarrolla a través de cuatro contratos con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH): CR2, CR3, CR4 y La Loma.

Los contratos CR2 y CR3 fueron firmados en diciembre de 2016 y se encuentran en fase de exploración, aunque suspendidos. El CR4 fue suscrito en diciembre de 2023 y está en fase cero. La ANH registra a Drummond Energy como titular de los contratos CR2, CR3 y CR4.

La compañía considera que el desarrollo de estos recursos requerirá estabilidad jurídica,

MUNDO



MUNDO
"Latidos del Campo" abre por primera vez su convocatoria a fotógrafos y realizadores de tod...
Hace 27 minutos



MUNDO
Rubio insiste que Cuba es un "Estado fallido" y amenaza para EE.UU.
Hace 49 minutos



MUNDO
El presidente de Ecuador nombra a su exsecretario de Comunicación como embajador...
Hace 59 minutos



MUNDO
Malvinas y Chile preparan nueva ruta marítima, entre inquietudes de Argentina
Hace 1 hora



MUNDO
Vélez abre en Panamá su iflagship store/i más importante de Latinoamérica
Hace 1 hora



MUNDO
El Gobierno pide al FMI adelantar la visita de su equipo técnico a Colombia para evaluar el país
Hace 2 horas



MUNDO
Las 10 mejores series en lo que va del siglo XXI según The New York Times, y dónde verlas en...
Hace 2 horas



MUNDO
Cientos de mujeres marchan en Bogotá para defender el derecho al aborto en Colombia
Hace 2 horas



MUNDO
Vente Venezuela denuncia la muerte de una presa política
Hace 2 horas



MUNDO
Paz dice que Morales "no merece ni un muerto más" ante amenazas de protestas en Bolivia
Hace 2 horas

licencias ambientales y capital. Alberto García, gerente de Drummond en Colombia, ha estimado que los operadores del sector, incluida **Ecopetrol**, podrían movilizar alrededor de US\$10.000 millones en los próximos cuatro años si el desarrollo del fracking resulta viable.

Drummond también ha señalado que no contempla realizar esta actividad en parques naturales ni zonas montañosas, sino en áreas planas y despejadas.

El interés de GeoPark se suma a la nueva dinámica que empieza a tomar fuerza en el sector. La compañía ya tiene experiencia directa con yacimientos no convencionales en **Vaca Muerta, Argentina**, un antecedente que su presidente ejecutivo, Felipe Bayón, ha utilizado para plantear la posibilidad de desarrollar este tipo de recursos en Colombia.

En una entrevista pasada con EL COLOMBIANO, Bayón destacó el aprendizaje obtenido en Argentina y puso como ejemplo la transformación de la provincia de Neuquén, donde se encuentra Vaca Muerta.

"En apenas una década, Neuquén, la provincia donde están estos activos, pasó a producir volúmenes de gas que hoy son, en orden de magnitud, cuatro veces superiores a toda la producción de gas de Colombia", expresó.

Para el directivo, esa experiencia puede servir como referencia para Colombia, aunque con las particularidades propias del país. "Ese aprendizaje es relevante para Colombia", señaló, al considerar que el desarrollo responsable de los recursos no convencionales debe formar parte de la discusión sobre la seguridad energética.

Vea la entrevista aquí: **CEO de GeoPark plantea hacer fracking en Colombia y cita la experiencia de Vaca Muerta, Argentina**

GeoPark ingresó a Vaca Muerta con la adquisición de dos bloques no convencionales de petróleo y posteriormente avanzó con pozos horizontales y fracturamiento hidráulico. La compañía ha reportado que, después de estas operaciones, la producción de uno de sus activos pasó de cerca de 1.500 a más de 4.000 barriles equivalentes de petróleo diarios.

En Colombia, sin embargo, la compañía todavía está en una etapa preliminar. GeoPark no ha anunciado un bloque específico, municipio, monto de inversión, cronograma de perforación o volumen potencial de producción asociado con un proyecto de fracking.

https://x.com/ECOPETROL_SA/status/2103699156090962069?ref_src=twsrc%5Etfw

Los planes empresariales coinciden con el cambio de posición del Gobierno frente a la exploración de hidrocarburos.

El presidente Abelardo de la Espriella ha manifestado que su gobierno retomará la suscripción de contratos de exploración, incluido el fracking, bajo criterios de responsabilidad ambiental.

Durante su discurso de posesión, el mandatario afirmó que impulsará una política de exploración y producción de hidrocarburos y sostuvo que el país no puede aceptar una caída de sus reservas de petróleo y gas.

Fabio Arjona, ministro de Ambiente, también ha defendido la posibilidad de desarrollar esta tecnología bajo estándares técnicos y ambientales. Según ha señalado, el fracking ocuparía menos del 2% del territorio nacional y no se realizaría en áreas estratégicas o protegidas.

Le sugerimos: **José Camilo Manzur renunció a Asocodis tras 20 años y llega a la Junta Directiva de Ecopetrol**

El país ya había avanzado en el estudio de los yacimientos no convencionales antes de la actual reactivación.

En 2020, durante el Gobierno de Iván Duque, se estableció el marco para los **Proyectos Piloto de Investigación Integral (PPII)**. El objetivo era evaluar los aspectos técnicos, ambientales, sociales y económicos del fracking antes de una eventual explotación comercial.

Los proyectos Kalé y Platero, ubicados en Puerto Wilches, Santander, fueron los principales pilotos.

Kalé fue adjudicado a **Ecopetrol** en noviembre de 2020 y su contrato se firmó en diciembre de ese año. Platero fue adjudicado a ExxonMobil en abril de 2021 y contratado posteriormente.

Para avanzar, las empresas debían superar los trámites ante la **Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA)**.

En marzo de 2022, la ANLA otorgó la licencia ambiental para Kalé. Sin embargo, los pilotos no llegaron a convertirse en una operación comercial de fracking y el desarrollo de los no convencionales quedó frenado durante el Gobierno de Gustavo Petro.

Uno de los principales puntos que debe tenerse en cuenta es que perforar un primer pozo no significa comenzar a producir petróleo o gas de inmediato.

Según Nelson Castañeda, inicialmente podrían requerirse entre 10 y 12 pozos para establecer variables como el espaciamiento entre perforaciones, la longitud de las fracturas, la productividad de las formaciones y la viabilidad comercial de los recursos.

La industria sostiene que Colombia ya cuenta con suficiente información geológica para avanzar en algunas zonas y que puede aprovechar la experiencia acumulada en desarrollos como Permian, en Estados Unidos, y Vaca Muerta, en Argentina.

Además: **USO respalda reforma estatutaria de Ecopetrol propuesta por De la Espriella y pide avanzar en fracking**

Sin embargo, los resultados de las decisiones tomadas actualmente podrían tardar varios años en reflejarse en las reservas y la producción nacional.

El atractivo para las empresas está relacionado con el potencial de los yacimientos no convencionales.

En el caso de Cesar-Ranchería, Drummond ha señalado que la formación podría contener hasta 20 tera pies cúbicos de gas natural producible, una cifra que, de confirmarse mediante los estudios y perforaciones correspondientes, tendría un impacto significativo sobre las reservas del país.

Desde Campetrol también se ha planteado que el desarrollo de los no convencionales podría multiplicar las reservas de gas y aumentar las de petróleo. Sin embargo, esas estimaciones dependen de los resultados técnicos y económicos de los proyectos. El marco jurídico permite avanzar, pero cada proyecto debe tramitar sus permisos.

En 2022, el Consejo de Estado mantuvo la vigencia del Decreto 3004 de 2013 y la Resolución 90341 de 2014, normas que establecen criterios técnicos para la exploración y explotación de hidrocarburos en yacimientos no convencionales.

Para consultar contenido premium o profundizar sobre sus temas de interés de Medellín, Antioquia, Colombia y el Mundo, [regístrese aquí](#).

Esto no significa que las compañías puedan comenzar a perforar automáticamente. Cada iniciativa debe cumplir sus respectivas obligaciones contractuales, técnicas y ambientales y obtener las autorizaciones requeridas.

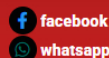
Por eso, aunque el nuevo Gobierno haya abierto nuevamente la puerta al fracking, el paso de los anuncios a la producción dependerá de los contratos, las perforaciones, los resultados técnicos, las licencias ambientales y las inversiones.

Fuente: suscriptores.elcolombiano.com



Diario Digital de Pampa de los Guanacos

Redes



Secciones

INICIO
NOTICIAS GRAL.
ZONALES
POLITICA
POLICIALES
NACIONALES
DEPORTES
LOCALES