

EO 9,9 %
▼ 0.30

PIB 2,8 %
▲ 0.10

TRM \$3.341,23
▼ 8.40

IPC 5,81 %
▼ 0.12

DTF 12,48 %
▲ 0.05

UVR \$386,1273
▲ 0.03

SMMLV \$1.750.905
—

BRENT US\$

Pico y Placa Medellín   • **Miercoles** 0 y 2 0 y 2



Miércoles, 30 de Septiembre de 2026



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

Con el cambio de Gobierno, las tres compañías reactivaron sus apuestas por el fracking en Colombia, mientras se abren las puertas a nuevos contratos y la industria alista inversiones millonarias.



El cambio de política anunciado por el Gobierno vuelve a poner a los yacimientos no



Mi perfil



Publicación impresa



Pódcast



Reportajes gráficos



Videos



ESCUCHA EL RESUMEN

00:00

powerbeans

00:45



Alejandra Zapata Quinchía
Economía

28 de septiembre de 2026



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.**

Drummond tiene el cronograma más concreto

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.



Mi perfil

Publicación impresa



Pódcast



Reportajes gráficos



Videos

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, 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.

GeoPark analiza oportunidades en Colombia

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](#)



Mi perfil



Publicación impresa



Pódcast



Reportajes gráficos



Videos

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.**

Ecopetrol @ECOPETROL_SA · [Seguir](#)

«Las reservas hay que encontrarlas. El petróleo y el gas que se extraen hoy no se reemplazan con discursos; necesitamos más. Por eso lo digo: las reservas hay que encontrarlas dondequiera que estén».

Lo anunció el primer mandatario de Colombia, Abelardo de la Espriella, [Mostrar más](#)

11:12 p. m. · 25 sept. 2026



191

[Responder](#)[Copia enlace](#)[Leer 5 respuestas](#)

El Gobierno abrió nuevamente la puerta al fracking

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.

[Mi perfil](#)[Publicación impresa](#)[Pódcast](#)[Reportajes gráficos](#)[Videos](#)

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](#)

Colombia ya tuvo pilotos de fracking

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.

¿Cuándo podría producir el fracking?

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.



Mi perfil



Publicación impresa



Pódcast



Reportajes gráficos



Videos

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 potencial de gas y petróleo está en discusión

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.

El fracking continúa siendo jurídicamente posible en Colombia.

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.**



Mi perfil



Publicación impresa



Pódcast



Reportajes gráficos



Videos

Bloque de preguntas y respuestas

¿Cuándo podría comenzar Drummond a perforar el primer pozo de fracking en Colombia?

Drummond Energy prevé comenzar en 2027 las perforaciones de yacimientos no convencionales en la cuenca Cesar-Ranchería, entre Cesar y La Guajira. Sin embargo, la fecha dependerá de que se cumplan las condiciones contractuales, técnicas y ambientales necesarias.

¿Qué pasó con los pilotos de fracking de Ecopetrol en Puerto Wilches?

Los proyectos Kalé y Platero, diseñados para evaluar la viabilidad técnica, ambiental y social del fracking, no llegaron a convertirse en operaciones comerciales. Kalé, de Ecopetrol, obtuvo licencia ambiental en 2022, pero los proyectos quedaron frenados durante el Gobierno de Gustavo Petro.

¿Cuánto tiempo tardaría el fracking en generar nueva producción de petróleo y gas en Colombia?

El fracking no generaría producción comercial de manera inmediata. Según la información de la noticia, inicialmente podrían requerirse entre 10 y 12 pozos para evaluar variables como productividad, espaciamiento y longitud de las fracturas; por ello, los resultados de las decisiones tomadas hoy podrían tardar varios años en reflejarse en la producción.



Regístrate a nuestro newsletter



Siga las noticias de EL COLOMBIANO desde Google News



Únete a nuestro canal de Whatsapp

Nuestros portales

Beneficios suscriptores
intelecto



Mi perfil



Publicación impresa



Reportajes gráficos



Videos

propiedades

HOME & LIVING

Las más leídas



Medellín impulsa sus talentos con siete laboratorios públicos de música e incentivos para la industria cinematográfica



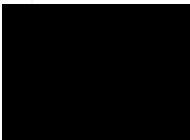
Jackson fue presentado, Cuadrado volvió y DIM y Millonarios empataron 2-2. Vea las anotaciones



MinHacienda da vía libre a crédito de hasta \$1,3 billones para primera línea del Metro de Bogotá



Adiós a 50 años de velas y mechones: 120 familias de Bocas de Atrato estrenan energía solar con inversión de la Gobernación



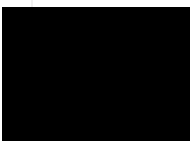
Contraloría detectó hallazgos fiscales por \$39.000 millones e irregularidades reiteradas en el PAE



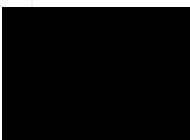
Te recomendamos



"Desde chiquita decía: 'Yo voy a ser un ángel'": Paloma Echavarría, la paísa en Angels Among Us



"Queen Michelle", hija de alias Fito: su vida de lujos como cantante y tiktokker antes de ser capturada por lavado de activos



Estas son las cuentas de ahorro que más pagan en Colombia: ofrecen hasta 13,5% E.A.



Mi perfil



Pódcast

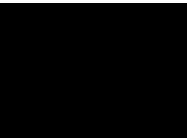


Reportajes gráficos



Videos

Publicación impresa



Un policía activo contra un exconvicto: la insólita pelea que se dará en la UFC este sábado



Temas recomendados



Empresas

Ecopetrol

Hidrocarburos

Fracking

GeoPark

Colombia

Abelardo de la Espriella

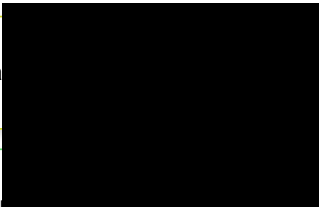
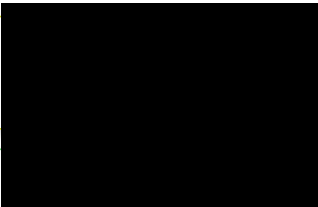
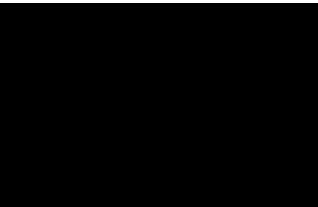
Joaquín Gómez

Regístrate a nuestro newsletter

Para seguir leyendo



Únete a nuestro canal de Whatsapp



● Economía

● Economía

● Mundo

Gas importado marca récord en Colombia, ya cubre el 32 % del mercado: así impacta el bolsillo



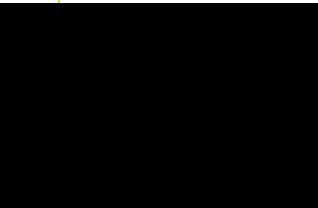
Colombia podría acceder a un crédito del FMI de hasta \$56,6 billones, ¿qué está en juego?

Regístrate a nuestro newsletter



Únete a nuestro canal de Whatsapp

Argentina le da ultimátum de dos semanas a Reino Unido para frenar explotación petrolera en las Malvinas



Regístrate a nuestro newsletter

Únete a nuestro canal de Whatsapp

● Colombia

MinHacienda da vía libre a crédito de hasta \$1,3 billones para primera línea del Metro de Bogotá



Regístrate a nuestro newsletter

Únete a nuestro canal de Whatsapp



Regístrate al newsletter



Mi perfil



Publicación impresa



Reportajes gráficos



Videos

Email *

Nombre *



+57

3001234567

- ☒ Acepto términos y condiciones productos y servicios Grupo EL COLOMBIANO*
- ☒ Acepto el tratamiento y uso del dato Personal por parte del Grupo EL COLOMBIANO*
- ☒ Acepto que Grupo EL COLOMBIANO comparta mis datos personales con terceros aliados comerciales conforme su Política de Tratamiento del Datos Personal.

Enviar



Mi perfil

Publicación impresa



Pódcast



Reportajes gráficos



Videos