

ECONOMÍA | SECTORES • FINANZAS PERSONALES • EMPRESAS • SECTOR FINANCIERO

ANÁLISIS

 Exclusivo suscriptores

Empresas podrían hacer fracking en 8 zonas de Colombia: esta es su ubicación y potencial para frenar la escasez de gas natural

Gremios y expertos urgen superar siete años de debates y reactivar contratos de exploración sin la exigencia de los pilotos de fracking.



Fracking Foto: Ecopetrol / iStock





Lina Quiroga Rubio

PERIODISTA ECONÓMICA

23.08.2026 05:30

Actualizado: 23.08.2026 05:30

 Compartir

 Guardar

 Reportar

 Resumen

 Escuchar

 Comentar

Con la llegada del **gobierno de Abelardo De La Espriella**, renació la expectativa de recuperar la **autosuficiencia en gas natural** mediante la explotación de **yacimientos no convencionales** a través del controvertido **fracking**.

Tras más de 15 años de **debates regulatorios, políticos y ambientales**, el sector sostiene que el país finalmente está preparado para implementar esta técnica. Expertos de la industria coinciden en que el subsuelo colombiano alberga un enorme potencial de **hidrocarburos no**

convencionales, que lejos de limitarse al **Valle Medio del Magdalena**, se extiende a lo largo de otras **siete cuencas**.

Según precisa el experto energético **Sergio Cabrales**, la cuenca de **Sinú-San Jacinto** encabeza el potencial de gas natural con hasta **66 terapiés cúbicos (tpc)**. Le siguen el Valle Inferior del Magdalena con 18 tpc, **Cesar-Ranchería** con más de 10 tpc, y el **Valle Medio del Magdalena**, que suma hasta 13 tpc junto con 7.000 millones de barriles de petróleo.

Búsquedas relacionadas

Licenciatura en Ciencia de Datos

Carrera en Ciencias de la Educacion

Cuenta en Dólares

Universidad De

No obstante, **Alberto García**, presidente de **Drummond Energy**, proyecta cifras aún más optimistas: señala que **Cesar-Ranchería** concentra cerca de **23 tpc** y 4.000 millones de barriles de crudo, mientras que el **Magdalena Medio** podría aportar hasta 8 tpc y 12.000 millones de barriles de petróleo.

LEA TAMBIÉN



Regasificadora de Ecopetrol en el Pacífico se retrasa por el terremoto: nuevas fechas y detalles inéditos de su montaje

LINA QUIROGA RUBIO



EL TIEMPO



POTENCIAL DE YACIMIENTOS NO CONVENCIONALES EN COLOMBIA

Sinú-San Jacinto

Petróleo: ~ 200 MMbbl

Gas: ~2 a 66 Tpc

Valle Inferior del Magdalena

Petróleo: n/a

Gas: ~0,8 a 18 Tpc

Valle Medio del Magdalena

Petróleo: ~4.000 a 7.000 MMbbl

Gas: ~4 a 13 Tpc

Valle Superior del Magdalena

Petróleo: n/a

Gas: ~0,3 a 7 Tpc

MMbbl: Millones de barriles

Tpc: Terapiés cúbicos

César-Ranchería

Petróleo: n/a

Gas: >10 Tpc

Catatumbo

Petróleo: n/a

Gas: ~0,2 a 1,4 Tpc

Cordillera Oriental

Petróleo: ~2.500 a 3.900 MMbbl

Gas: n/a

Caguán-Putumayo

Petróleo: ~500 a 700 MMbbl

Gas: n/a

Fuente: Welligence Energy Analytics

Fracking FOTO:WELLIGENCE ENERGY ANALYTICS

A este panorama se suman los recursos identificados en el **Catatumbo** (1,4 tpc) y el **Valle Superior del Magdalena** (7 tpc), así como el potencial petrolero adicional estimado para la **cordillera Oriental** (3.900 millones de barriles) y la **cuenca Caguán-Putumayo** (700 millones de barriles).

Sin embargo, **César Vera**, presidente de la **Fundación Xua Energy** y experto en el sector, subraya que la **estrategia inicial** debe enfocarse en las áreas con mayor potencial y donde existe un **conocimiento geológico y operativo** más profundo.

En esta línea, resalta la cuenca **Cesar-Ranchería** gracias a la experiencia de casi dos décadas desarrolladas por **Drummond** –lo que facilitaría una **pronta puesta en producción**–, así como el **Valle Medio del Magdalena**, estratégico por su cercanía a la red de infraestructura nacional.

Complementando esta visión, **Sergio Cabrales** enfatiza que el **Magdalena Medio** ofrece condiciones idóneas para acelerar el **desarrollo de los recursos no convencionales**, precisamente por contar con un **entorno logístico e industrial** ya consolidado.

Factores como el **corredor férreo Santa Marta-La Dorada**, el **puerto fluvial de Barrancabermeja**, el **gasoducto Ballena-Barrancabermeja**, la red de oleoductos hacia Coveñas y la presencia de operadores experimentados en la zona serían determinantes para **reducir los costos logísticos** frente a otras regiones del país.

LEA TAMBIÉN



Unas 200 minas de carbón cerraron durante el gobierno Petro y golpearon la economía de tres departamentos: ¿será fácil recuperarlas?

LINA QUIROGA RUBIO



FOTO:EL TIEMPO

No obstante, Vera aclara que hacia el futuro no se debe descartar ninguna zona. A medida que Colombia avance en su **curva de aprendizaje**, el país deberá explorar alternativas en el **Valle Inferior del Magdalena**, Sinú-San Jacinto, el Piedemonte, las áreas **offshore** y los proyectos de **recobro mejorado**.

Urge hacer fracking, pero sin pilotos

El punto de partida para los yacimientos no convencionales en el país se fijó con los proyectos piloto de investigación integral **Kalé y Platero**, ubicados en **Puerto Wilches** (Santander) y adjudicados entre 2020 y 2021 a **Ecopetrol y ExxonMobil**. Sin embargo, tal como señala **Juan Carlos Hurtado**, presidente (e) de Ecopetrol, el escenario cambió en 2022 cuando ambas **iniciativas fueron suspendidas**.

Hurtado explica que **Kalé podría reactivarse** una vez se consoliden las condiciones financieras, legales y ambientales requeridas, mientras que, en el caso de **Platero**, sería necesario retomar la solicitud de **licencia ambiental** que permanece congelada desde hace cuatro años.

A pesar de esta suspensión, el presidente (e) de Ecopetrol asegura que la compañía ha mantenido su trabajo conjunto con **Occidental Petroleum (Oxy)** en la **cuenca del Permian** (Estados Unidos). Este enlace ha permitido capitalizar el **aprendizaje en yacimientos no convencionales** y formar profesionales capacitados para liderar las iniciativas en Colombia cuando las condiciones lo permitan.

Este aprendizaje internacional no se limita a la petrolera estatal; Sergio Cabrales señala que operadores como **GeoPark** también han acumulado un conocimiento en la formación **Vaca Muerta (Argentina)**, factor que aceleraría la **adopción de estas técnicas** en el territorio nacional.

LEA TAMBIÉN



Estos son los multimillonarios colombianos que donarán parte de sus fortunas para la reconstrucción tras el terremoto: ¿cuánto aportaron?

LINA QUIROGA RUBIO



FOTO:ISTOCK

“Esta experiencia, sumada a la infraestructura existente, podría **acelerar la curva de aprendizaje** en la **explotación de recursos no convencionales**, una opción cada vez más relevante para fortalecer la **seguridad energética** del país”, agrega.

Frente al esquema de los proyectos piloto, **Luz Stella Murgas**, presidenta de **Naturgás**, afirma que Colombia perdió siete años en el debate de estas iniciativas a pesar de contar con una **regulación técnica, operativa y ambiental** debidamente avalada por el **Consejo de Estado**.

Según la dirigente gremial, la **Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)** debería tramitar la **reconversión de estos contratos** para otorgar de forma directa el derecho de **exploración y explotación** a **Ecopetrol**, lo que permitiría reactivar los proyectos suspendidos una vez se obtengan las licencias ambientales.

“**Colombia no necesita los pilotos**. Tenemos una **tecnología comprobada** en Estados Unidos y Argentina”, sostuvo, al tiempo que recordó que “grandes jugadores se fueron del país porque no tuvieron **reglas claras** para poder invertir en fracking, como **ConocoPhillips y ExxonMobil**”.

La urgencia de tomar decisiones responde a un **déficit energético apremiante**. **Armando José Cuello, viceministro de Energía**, advierte que Colombia requiere disponer de toda la oferta disponible ante la **escasez actual de gas natural**.

LEA TAMBIÉN



Reconstrucción de Colombia tardaría hasta seis años; costo podría alcanzar los US\$ 7.000 por damnificado

LINA QUIROGA RUBIO



FOTO:ECOPETROL

De hecho, más del **30 por ciento del gas consumido en el país es importado**, por lo que los **yacimientos no convencionales y el fracking** representan una alternativa clave para aprovechar la producción local.

“La **seguridad energética** no debe pelear con la sostenibilidad; ambas deben ir de la mano. Seremos muy rigurosos para que las cosas se hagan, pero que se hagan bien”, concluye.

En esta misma línea, **Alejandro Castañeda**, presidente de **Andeg**, asegura que ante el desabastecimiento de gas es indispensable “**destrabar el fracking**”, pues lo considera la única vía para cubrir los faltantes derivados de la declinación de los **campos maduros** y del **megaproyecto Sirius** en el offshore.

Castañeda explica que, aunque **Sirius** aportará cerca de **400 millones de pies cúbicos diarios** hacia 2031, la **demandas de gas crecerá** a ritmos de entre el 4 por ciento y el 5 por ciento anual, mientras la producción de los yacimientos actuales cae aceleradamente. Por ello, advierte que, además del fracking, el país tendrá que avanzar en la construcción de nuevas **terminales de importación**.

“Si no somos capaces de generar nueva actividad ni de atraer **nuevas inversiones en exploración y producción** de petróleo y gas, no podremos **cubrir los faltantes existentes** y continuaremos **dependiendo de la importación** a futuro”, añade.

LEA TAMBIÉN



En últimas horas, el gobierno Petro intentó expedir un polémico decreto que debilitaba la resistencia de edificaciones a terremotos

LINA QUIROGA RUBIO



El panorama del mercado de los hidrocarburos en el mundo es precario, de acuerdo con Calderón.
FOTO:ISTOCK

Los desafíos para hacer fracking en Colombia

La **viabilidad financiera del fracking** plantea retos de gran escala. **Alberto Consuegra**, exvicepresidente ejecutivo operativo de **Ecopetrol**, advierte que esta técnica “**no será una solución inmediata**, sino que tomará varios años”.

Consuegra señala que la actividad exige jugadores de gran tamaño con capacidad para asumir **inversiones masivas**: en la fase inicial, la perforación de un pozo piloto puede costar hasta **100 millones de dólares**, y solo al avanzar en la curva de aprendizaje se logrará descender a **15 millones de dólares por pozo**, lo que implicaría cerca de **1.500 millones de dólares anuales** para desarrollar 100 pozos.

Además, resalta que 100 pozos no resolverán de inmediato la escasez del país, por lo que sugiere mantener apuestas simultáneas en el **Piedemonte Llanero**, resolviendo de manera prioritaria las **consultas previas** y los **consensos comunitarios**.

En cuanto a la atracción de capitales, el presidente de **Drummond Energy** –compañía que tiene cuatro contratos firmados para explotar yacimientos no convencionales– calcula que este tipo de iniciativas podría atraer hasta **10.000 millones de dólares** en inversiones durante los **próximos cuatro años**.

LEA TAMBIÉN



¿Las viviendas en Colombia están preparadas para resistir un terremoto? ¿Cumplir las normas evita colapsos? Hablan expertos

LINA QUIROGA RUBIO



FOTO:ARCHIVO EL TIEMPO

No obstante, advierte que los plazos de retorno de estas inversiones superan los periodos presidenciales, por lo que la **inestabilidad en las políticas energéticas** entre una administración y otra genera una “**incertidumbre gigantesca**” que termina **ahuyentando a los inversionistas**.

García equipara operativamente el fracking con una **obra civil** que, aunque no está exenta de riesgos, debe ejecutarse bajo **estándares estrictos**. “Como los edificios o las casas, se pueden hacer bien o se pueden hacer mal; pero, dado el **volumen de operaciones** que se requieren en Colombia, estas cosas se deben y se tienen que hacer bien”, insiste.

Además, lamenta que mientras **Argentina** inició su discusión al mismo tiempo que Colombia y logró consolidar **Vaca Muerta**, el país se quedó atascado en **7 años de debates parlamentarios**. “Compartíamos experiencias sobre el marco regulatorio que estaban desarrollando. Ellos lo lograron y nosotros no”, dice **García**.

De acuerdo con el presidente de **Drummond** y la presidenta de **Naturgás**, la ruta inmediata exige reiniciar la actividad en los contratos existentes, expedir o modificar las **licencias ambientales** y

Sigue toda la información de Economía en [Facebook](#) y [Twitter](#), o en nuestra [newsletter semanal](#).

Comentar

**EL TIEMPO GOOGLE NEWS**

Síguenos en GOOGLE NEWS. Mantente siempre actualizado con las últimas noticias coberturas historias y análisis directamente en Google News.

[QUIERO RECIBIRLO](#)**EL TIEMPO WHATSAPP**

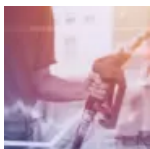
Únete al canal de El Tiempo en WhatsApp para estar al día con las noticias más relevantes al momento.

[QUIERO RECIBIRLO](#)**EL TIEMPO APP**

Mantente informado con la app de EL TIEMPO. Recibe las últimas noticias coberturas historias y análisis directamente en tu dispositivo.

[APP STORE](#)[GOOGLE PLAY](#)[APPGALLERY](#)**SUSCRÍBETE AL DIGITAL**

Información confiable para ti. Suscríbete a EL TIEMPO y consulta de forma ilimitada nuestros contenidos periodísticos.

[SUSCRÍBETE](#)**PONTE AL DÍA****Cuentas claras / El dólar, colchón para el precio de la gasolina**

MAURICIO GALINDO

**Empresas podrían hacer fracking en 8 zonas de Colombia: esta es su ubicación y potencial para frenar la escasez de gas natural**

LINA QUIROGA RUBIO

**Donaciones de empresarios, compañías y gremios ya superan los dos billones de pesos, anunció el presidente Abelardo De La Espriella**

LINA QUIROGA RUBIO



‘La respuesta económica a la tragedia debe tener en cuenta los demás problemas del país’: Armando Montenegro / Entrevista Reina

MAURICIO REINA



Emergencia económica: así buscará Colombia \$ 30 billones para financiar la reconstrucción tras el terremoto



CARLOS ARTURO GARCÍA MAHECHA



Radiografía de los 44 municipios más golpeados por el sismo: 30 no tienen recursos para su reconstrucción



LAURA LESMES DÍAZ

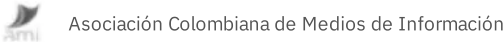


COPYRIGHT © 2026 EL TIEMPO Casa Editorial NIT.
860.001.022-7. Prohibida su reproducción total o
parcial, o su uso para el desarrollo de programas de
inteligencia artificial o aprendizaje automático,
así como su traducción a cualquier idioma, sin
autorización escrita de su titular. ELTIEMPO.com
todas las noticias de Colombia y el Mundo.

CORPORATIVO

- AYUDA
- LÍNEA ÉTICA
- AVISO DE PRIVACIDAD
- RSS
- CURSOS EL TIEMPO
- POLÍTICA DE COOKIES
- MAPA DEL SITIO
- CLUB EL TIEMPO VIVAMOS
- TÉRMINOS Y CONDICIONES
- TRABAJE CON NOSOTROS
- COLECCIONES EL TIEMPO
- SERVICIO AL CLIENTE
- REVERSIÓN DE PAGO
- CASA EDITORIAL EL TIEMPO
- PUBLICIDAD POLÍTICA PAGADA
- SUSCRÍBETE
- PAUTE CON NOSOTROS
- NUESTROS PORTALES

MIEMBRO DE



VIGILADO POR

