Ecopetrol reactivará 'fracking' en Colombia y anuncia negociación de contrato de gas por 10 años con Venezuela

Ecopetrol contempla reactivar la exploración de hidrocarburos no convencionales en el Magdalena Medio, particularmente en una zona conocida como La Luna, como parte de la estrategia de la nueva administración para fortalecer las reservas y recuperar el crecimiento de la producción.



El anuncio lo hizo el presidente de la compañía, Joaquín Gutiérrez, durante la conferencia de resultados del tercer trimestre de 2026, en la que presentó las prioridades de su gestión.

Al responder preguntas de los analistas sobre el futuro del fracking y las oportunidades de exploración en Colombia, el directivo identificó esta región como una de las alternativas que revisará la petrolera.

Según explicó, se trata de un área que tendría características geológicas similares y mayores posibilidades que las identificadas actualmente en Vaca Muerta, uno de los principales desarrollos de hidrocarburos no convencionales de Argentina.

Gutiérrez señaló que la reactivación de la exploración en esta zona hace parte de las oportunidades de crecimiento que busca desarrollar la empresa, junto con la recuperación de campos maduros, la exploración en áreas que ya cuentan con licencias y los proyectos costa afuera. La intención es ampliar la incorporación de reservas y encontrar nuevas fuentes de producción que permitan compensar la declinación natural de los campos existentes.

"La cuarta son los no convencionales donde reactivaremos la etapa de exploración en el Magdalena Medio, particularmente en la zona que le llamamos La Luna", afirmó el presidente durante su intervención.

En esa misma respuesta, comparó el potencial geológico del área con el de Vaca Muerta, en Argentina, al señalar que tendría mayores posibilidades de desarrollo.

No obstante, el anuncio no significa que Ecopetrol vaya a iniciar inmediatamente operaciones de fracturamiento hidráulico o perforación en la zona.

La vicepresidenta ejecutiva de Hidrocarburos encargada, Elsa Jaimes, explicó que la compañía se encuentra en una fase de actualización de la prospectividad y estructuración de los casos de negocio para determinar cuáles áreas presentan mejores condiciones.

De acuerdo con Jaimes, los equipos técnicos están utilizando la información sísmica y de pozos recopilada durante los últimos años para identificar las zonas con mayor potencial. Una vez finalice esta evaluación, la compañía deberá adelantar los diagnósticos ambientales, sociales y de riesgos, además de establecer las medidas necesarias para mitigar los posibles impactos asociados al desarrollo de estas actividades.

La directiva fue cautelosa frente a los tiempos y recursos que requeriría esta iniciativa. Explicó que todavía no es adecuado hablar de inversiones de capital (CapEx) ni de posibles volúmenes de producción, debido a que primero deben concluirse los estudios y la estructuración de los respectivos casos de negocio. Los cronogramas dependerán de los resultados de ese proceso y del marco regulatorio aplicable.

Ecopetrol negocia con Venezuela contrato de gas por 10 años

Así mismo, el presidente de Ecopetrol, Joaquín Gutiérrez, confirmó que la compañía negocia con Petróleos de Venezuela (PDVSA) un contrato de compraventa de gas por diez años y busca obtener la operación de los 88 kilómetros del gasoducto Antonio Ricaurte que están en territorio colombiano.

La iniciativa apunta a ampliar las alternativas de suministro para el país, en medio de los desafíos que enfrenta el abastecimiento de gas natural para el país.

Durante la conferencia de resultados del tercer trimestre de 2026, Gutiérrez explicó que la empresa ve oportunidades tanto en gas como en petróleo en Venezuela, aunque puso el foco en la infraestructura que conecta a los dos países.

Según indicó, el Gobierno colombiano declaró el gasoducto como proyecto de interés nacional y estratégico, mientras la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) confirmó la vigencia de su licencia, según su exposición.

El directivo señaló que Ecopetrol solicitará a PDVSA que le otorgue la operación del tramo colombiano, de 88 kilómetros, y que trabaja en un acuerdo de suministro a diez años.

Gutiérrez afirmó que busca negociar "un precio muy inferior a lo que hay hoy en el mercado".

Sin embargo, la operación depende de los permisos y acuerdos necesarios para avanzar dentro del marco regulatorio vigente y de las conversaciones actuales.

> **Fuente: Portafolio energia**

Detalles
Categoría: Negocios de Petróleo
Publicado: 14 Noviembre 2026
Visitas: 74

Siguiente artículo: Irán se prepara para un presupuesto sin ingresos petroleros Siguiente >

powered by socialZs

VIDEOS MÁS NOTICIAS DESTACADOS EVENTOS

CANAL ALIADOS



Drummond Ltd Energía Colombiana Para el Mundo



Cómo de extrae el Oro



Un mundo sin Minerales



El Cerrejón