



ÚLTIMAS NOTICIAS

00:47

Millonarios y Once Caldas en búsqueda de una victoria que los acerque a los cuadrangulares

17:38

Cristiano Ronaldo recibe una sanción de 30 días por dejar Portugal

17:17

Lo que aportan los repatriados

16:19

Ministerio de Agricultura avaló plan para ordenar la producción arrocerá

12:22

Congreso albergó la Feria de la Paz con muestras productivas y culturales

ECONOMÍA

LA PETROLERA ESTUDIÓ COSTOS DEL COMBUSTIBLE IMPORTADO

Ecopetrol frena contratación de gas y acelera desarrollo de pozos costa afuera

Entre los proyectos inmediatos de exploración está Sirius, el yacimiento con el que se espera recobrar la autosuficiencia del combustible



Ecopetrol aseguró que ya está trabajando para acelerar el abastecimiento de gas./ENS



Añádenos en Google

Guardar

Lunes, 19 de Octubre de 2026

Redacción Economía

La compañía **Ecopetrol** declaró desiertos procesos de contratación para importar gas natural licuado (GNL) a Colombia, tras analizar y decidir que las ofertas recibidas no cumplieran con las condiciones comerciales necesarias para su adjudicación.

En este sentido, la petrolera anunció que activa y fortalece la producción nacional de gas, al tiempo que acelera el desarrollo de Sirius (el yacimiento de gas natural costa afuera más grande de Colombia) y los activos estratégicos que se consideran claves para proteger la seguridad energética del país.

En tendencia

- Otra tragedia minera...
- Mancuso: anterior gobierno pidió a exparas declarar contra De la Espriella, Uribe y Vargas Lleras
- Ecopetrol frena contratación de gas y acelera desarrollo de pozos costa afuera
- Delitos que han disminuido durante el actual Gobierno
- Debaten alcance del proyecto de ley 'antimermelada'
- Alcaldía de Pereira puntea contratación de fondo de reconstrucción: Hernández
- Nueva tragedia minera: incierto número de

[muertos por derrumbe en Nariño](#)

En su comunicado, **Ecopetrol** señaló que las preocupaciones energéticas que enfrenta hoy el país fueron propiciadas por las decisiones adoptadas en el gobierno anterior que frenó la exploración del combustible.

La decisión ocurre en un escenario de reducción de las reservas y de la producción de gas natural en Colombia. De acuerdo con cifras de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), citadas por **Ecopetrol**, las reservas probadas pasaron de 2.817 gigapiés cúbicos al cierre de 2022 a 1.717 gigapiés cúbicos en 2025, lo que representa una disminución cercana al 39 % durante ese período.



Se requieren US\$ 23.000 millones para recuperar autosuficiencia de gas

Abastecimiento

Lo que ocurra con el abastecimiento de gas será clave para enfrentar el fenómeno de El Niño, pues este combustible alimenta las plantas térmicas que respaldan el sistema eléctrico cuando disminuye la generación de las hidroeléctricas.

Según **Ecopetrol**, “**el gobierno anterior restringió las opciones futuras de exploración y explotación de gas frente a un riesgo** de abastecimiento conocido. Su decisión de no suscribir nuevos contratos de exploración y producción limitó la incorporación de nuevas reservas, mientras los campos existentes seguían declinando. **Ecopetrol** enfrenta hoy la obligación de atender las necesidades del país y proteger los recursos de la compañía”.

La compañía explicó que los precios propuestos por los proveedores internacionales representaban riesgos financieros y podían generar sobrecostos para los usuarios, en medio de las dificultades que enfrenta el país para garantizar su abastecimiento energético.

La decisión se produjo tras evaluar propuestas de suministro con compromisos a cinco años, correspondientes a procesos iniciados durante el Gobierno anterior.

Condiciones

Para **Ecopetrol**, **las condiciones presentadas no garantizaban la competitividad del suministro, la rentabilidad esperada** ni un nivel de riesgo aceptable para la empresa. Además, los precios internacionales no encontraban suficiente respaldo en los compromisos de compra que estaban dispuestos a asumir los clientes del mercado colombiano.

La petrolera manifestó que aceptar estas propuestas habría significado asumir obligaciones de compra en el exterior sin contar con una base de ventas que permitiera recuperar los costos. A esta situación se sumaba la posibilidad de trasladar mayores gastos a los consumidores. Por ello, la compañía determinó que **los procesos examinados no podían adjudicarse al incumplir las condiciones comerciales mínimas** establecidas para garantizar operaciones financieramente viables.

"La necesidad de gas no convierte en viable cualquier oferta", afirmó **Ecopetrol, además, reiteró** su intención de buscar alternativas internacionales que permitan atender la demanda nacional sin

Le puede interesar

INTERNACIONAL

Un millón de viviendas y revalorizar pensiones promete derecha española

ECONOMÍA

Caída de exportaciones de café se debe al ‘efecto tijera’

PROTAGONISTA

María Corina Machado: Convocatoria para el 22 de octubre

comprometer los recursos de la organización.

Mayor valor

El análisis de las propuestas estuvo marcado por las condiciones del **mercado internacional**. **Ecopetrol** recordó que el **gas natural licuado debe adquirirse en el exterior, transportarse mediante buques** y pasar por un proceso de regasificación antes de ser entregado a los usuarios. Cada una de estas etapas representa costos adicionales que deben considerarse al momento de establecer las condiciones de comercialización en Colombia.

A estas exigencias se suma la competencia con compradores de Europa y Asia, en un escenario internacional afectado por la crisis de Oriente Medio. La compañía advirtió que la menor disponibilidad de gas nacional incrementa la necesidad de acudir a proveedores externos, lo que hace indispensable encontrar condiciones de precio, volumen y plazo compatibles con las posibilidades comerciales del mercado colombiano y las necesidades de abastecimiento

En ese contexto, Ecopetrol aseguró que **continuará evaluando alternativas competitivas de importación en el corto plazo**. La búsqueda se mantendrá mientras avanzan los proyectos destinados a fortalecer la producción nacional, con el propósito de atender las necesidades del mercado sin asumir compromisos que comprometan la capacidad financiera de la compañía.

Producción

En agosto de 2026, la producción fiscalizada de gas natural alcanzó los 1.104 MPCD, con un aumento de 8,4 millones de Pies Cúbicos Diarios (MPCD) (+0,8 %) frente a julio.

En comparación con agosto de 2025, se registró una disminución de 113,4 MPCD (-9,3 %), al pasar de 1.218 a 1.104 MPCD. Casanare concentró el 65,1 % de la producción nacional y registró un aumento de 14,8 MPCD (+2,1 %), al pasar de **703,9 a 718,7 MPCD. También aumentó la producción en La Guajira (+1,1 MPCD; +1,4 %) y Magdalena (+0,5 MPCD; +1,3 %).** Por su parte, Sucre presentó la mayor reducción regional, con 3,4 MPCD menos (-6,6 %), seguido de Córdoba (-3,1 MPCD; -4,0 %) y Santander (-1,0 MPCD; -3,0 %).

Por campos, Pauto Sur y Floreña registraron los mayores aumentos, con 19,9 MPCD (+6,2 %) y 17,5 MPCD (+37,1 %), respectivamente. Asimismo, Floreña Mirador presentó la mayor caída, con 10,7 MPCD (-21,8 %), seguido de Cupiagua Sur, con una reducción de 7,2 MPCD (-8,9 %)

En agosto de 2026, el gas comercializado promedió 717,0 MPCD, con una disminución mensual de 5,0 MPCD (-0,7 %) frente a julio y de 83,0 MPCD (-10,4 %) respecto a agosto de 2025. En el acumulado enero-agosto, el promedio se ubicó en 704,2 MPCD, un 12,8 % por debajo del registrado en el mismo periodo del año anterior.

Así las cosas, la industria del gas natural proyecta inversiones por US\$1.031 millones para 2026, un 17 % más que en 2025, según Naturgas. De estos recursos, US\$839 millones se destinarían a exploración y producción, **mientras que US\$129 millones estarían dirigidos al transporte, segmento en el que se prevé un crecimiento**

de 207 % en la inversión. Estos recursos buscan impulsar la incorporación de nueva oferta, ampliar la infraestructura y fortalecer el abastecimiento de gas natural en el país.

Importaciones

Entre enero y agosto de 2026, las importaciones de gas promediaron 249 MPCD, equivalentes al 26,1 % del gas comercializado, mientras la producción nacional de gas comercializado disminuyó 12,8 % frente al mismo periodo de 2025. En agosto, las importaciones alcanzaron 341 MPCD, representando el 32,3 % del gas comercializado en el país.

En respuesta a las necesidades de oferta de gas, la ANH creó en agosto el Grupo Estratégico de Aceleración de Proyectos de Gas (Geapg), orientado a agilizar trámites y proyectos con potencial de incorporar nuevos volúmenes al mercado en el corto y mediano plazo.

En paralelo, la infraestructura de importación continúa fortaleciéndose: tras finalizar el mantenimiento de SPEC el 3 de agosto, la ANLA modificó su licencia ambiental para incorporar 58 MPCD adicionales de capacidad de regasificación.

Todavía no hay comentarios
Sé el primero en opinar sobre esta noticia.

Comparte tu opinión



Inicia sesión o crea tu cuenta para comentar esta noticia.

INICIAR SESIÓN

CREAR CUENTA

Más información

FÚTBOL

Millonarios y Once Caldas en búsqueda de una victoria que los acerque a los cuadrangulares

NACIÓN

Delitos que han disminuido durante el actual Gobierno

ECONOMÍA

Priorizan subsidios generales de vivienda hacia los afectados por el terremoto

INTERNACIONAL

Francia: sigue tensión y “chalecos amarillos” llaman a protesta

ECONOMÍA

Caída de exportaciones de café se debe al ‘efecto tijera’

ECONOMÍA

Ecopetrol frena contratación de gas y acelera desarrollo de pozos costa afuera

Copyrig ht © 2026 EL NUEVO SIGLO. Prohibida su reproducción total o parcial, así como su traducción a cualquier idioma sin autorización escrita de su titular.

[TÉRMINOS Y CONDICIONES](#) [DERECHOS DE AUTOR](#) [CAMBIAR AJUSTES DE PRIVACIDAD](#)