

Las reservas de gas cayeron 17% en 2025, su mayor baja en 18 años

Según los datos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, las caídas en este energético han sido las más altas en los últimos cuatro años.

Paula Galeano Balaguera

AUNQUE COLOMBIA mantiene un volumen importante de recursos para atender la demanda interna de gas natural, las reservas probadas de este combustible registraron en 2025 una caída anual de 17%, la más pronunciada en los últimos 18 años.

El descenso redujo el horizonte de suficiencia a 5,9 años y volvió a poner sobre la mesa la necesidad de incorporar nuevos volúmenes locales para garantizar

el abastecimiento futuro, a un precio inferior al importado.

En paralelo, el petróleo mostró una dinámica distinta aunque marginal: las reservas probadas se ubicaron en 2.020 millones de barriles, cifra que frente a los 2.035 millones de barriles del 2024 implicaron una baja de 0,7%. Sin embargo, la relación reservas/producción pasó de 7,2 a 7,4 años, cifra que se explicaría por menor consumo.

Así lo revela el Informe de Recursos y Reservas

2025 (IRR 2025), presentado por el Ministerio de Minas y Energía y la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH). De acuerdo con el reporte, las reservas probadas de gas natural se ubicaron en 1,71 terapiés cúbicos al cierre de 2025. El resultado representa una reducción de 17% frente al año anterior y llevó el indicador de reservas/producción a 5,9 años, la cifra más baja en al menos 20 años.

La reducción se convirtió en el mayor retroceso anual registrado en casi dos déca-

das. Según los datos de la ANH, las caídas en las reservas de gas natural han sido las más altas en los últimos cuatro años, con retrocesos de doble dígito. En 2023 bajaron 16%, a 2,37 terapiés cúbicos. El último aumento fue en 2021, cuando subieron 7%, a 3,16 terapiés cúbicos.

Con el dato que divulgó la ANH, las reservas de gas implican que el país, tendría gas local para 5,9 años, mientras el nivel de importaciones ya llega al 32%.

Sin embargo, el informe

señala que el país mantiene oportunidades de crecimiento a partir de recursos ya identificados y descubrimientos que aún avanzan en etapas de desarrollo y evaluación.

Uno de los elementos que concentra la atención del sector es el volumen de recursos contingentes de gas. Esta categoría agrupa cantidades descubiertas que podrían incorporarse como reservas una vez se superen factores técnicos, regulatorios o económicos que hoy limitan su desarrollo comercial.

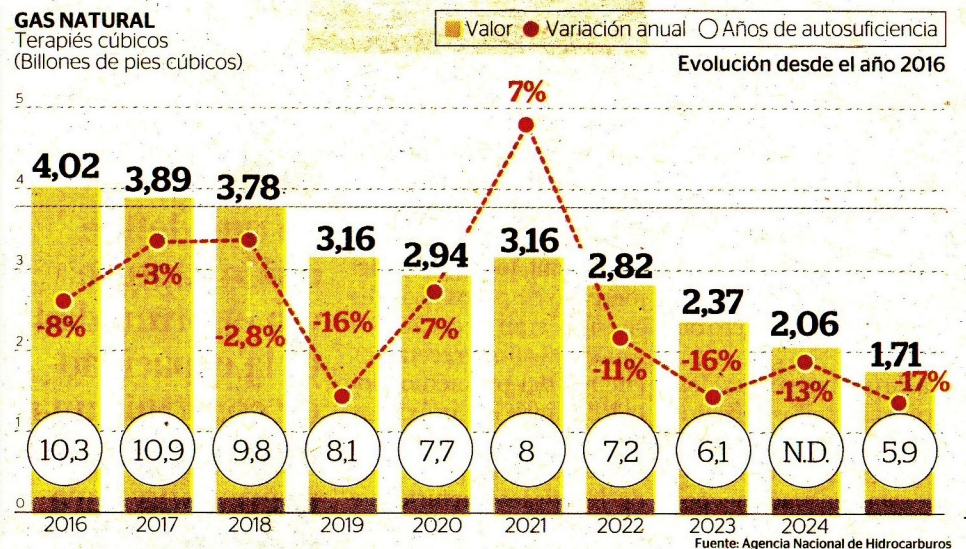
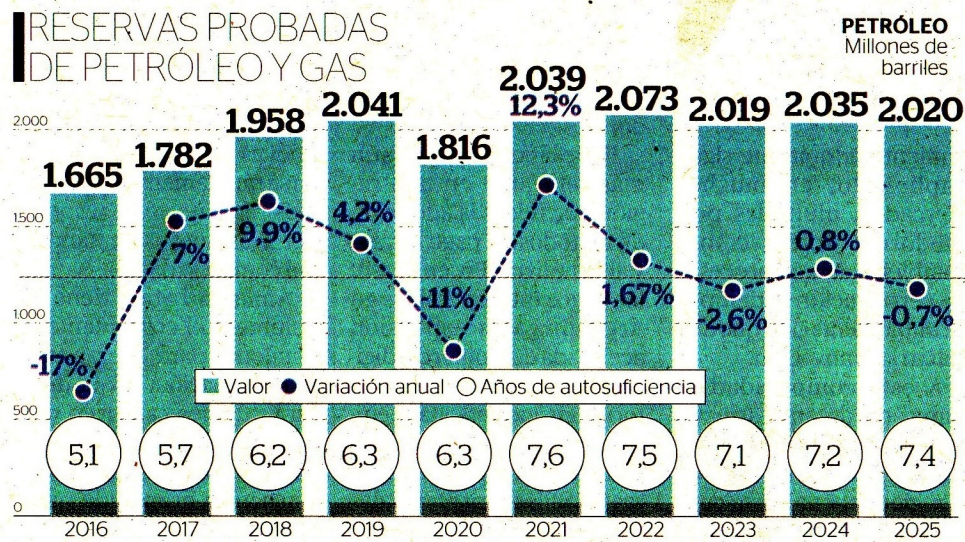
Según la ANH, los recursos contingentes de gas alcanzaron 10,54 terapiés cúbicos en la categoría 3C. Una parte significativa de ese potencial se encuentra en áreas costa afuera del Caribe colombiano, región que se ha convertido en uno de los principales focos de la estrategia energética nacional. La ANH destaca que estos volúmenes podrían desempeñar un papel relevante en el abastecimiento futuro del país, en momentos en que el mercado busca nuevas fuentes de suministro.

Mientras el gas mostró



Las reservas de gas natural implican que el país tendría recursos locales para 5,9 años, mientras que el nivel de importaciones ya llega al 32%.

una reducción en sus reservas, el petróleo presentó una evolución menos grave. La relación reservas/producción aumentó de 7,2 a 7,4 años, pese a un entorno internacional marcado por la caída de los precios del crudo. Durante 2025 se incorporaron 257 millones de barriles a las reservas probadas. La cifra implica que por cada 100 barriles producidos se repusieron 94. Pese a las críticas, la ANH dice Colombia cuenta con una base sólida de recursos energéticos. ☐



Alivio para la iguana tras las elecciones

Paula Galeano Balaguera

LA VICTORIA de Abelardo De La Espriella, de acuerdo con el preconteo electoral, comienza a generar efectos inmediatos en los planes que se venían estructurando alrededor de Ecopetrol.

Dos decisiones que, según fuentes cercanas al proceso, se encontraban avanzadas desde distintos sectores

del Gobierno quedarían en pausa: una modificación en la composición de la junta directiva de la petrolera y una serie de nombramientos que se proyectaban para después de la segunda vuelta presidencial.

Al mismo tiempo, toma fuerza la posibilidad de una auditoría sobre la situación de la compañía y de cambios en la dirección del Grupo



Toma fuerza la posibilidad de una auditoría sobre la situación de la compañía.

Ecopetrol antes de septiembre. Según una investigación de El Tiempo, durante las últimas semanas circuló la versión de que el Ministerio de Hacienda impulsaría la convocatoria urgente de una asamblea extraordinaria de accionistas. La iniciativa, según fuentes, buscaba modificar aspectos de la gobernanza corporativa de la empresa. En reunión

reservadas se comentó que una de las propuestas era eliminar uno de los espacios que actualmente ocupan los accionistas minoritarios dentro de la junta directiva. La discusión apuntaba específicamente al asiento que corresponde al representante de los fondos de pensiones, considerados los accionistas minoritarios con mayor participación dentro de la estructura accionaria de Ecopetrol. La intención inicial era realizar la asamblea extraordinaria

alrededor del 17 de junio. Después de la segunda vuelta presidencial se contemplaba avanzar en la designación de nuevos integrantes para reemplazar a Juan Gonzalo Castaño, quien renunció de manera abrupta a la junta, y a Luis Felipe Henao, representante independiente de los fondos de pensiones. Sin embargo, fuentes enteradas del proceso sostienen que la oficialización de esa convocatoria se aplazó a la espera del resultado electoral.