

# Campos menos productores de hidrocarburos en abril

Según la Agencia Nacional de Hidrocarburos, la producción de petróleo en el cuarto mes cayó 9,5% y la de gas 12,5%, manteniendo el declive durante el 2025.

**Ledy Julleth Ruiz Clavijo**

**EN COLOMBIA**, la producción de hidrocarburos ha venido en declive en los últimos años y la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) lo confirmó con el más reciente actualización sobre la producción de gas y petróleo.

Según las cifras de la ANH, en abril en gas se presentó una reducción de 12,5% al llegar a 1.286 millones de pies cúbicos por día (MPCD), hace un año la producción fue de 1.470 millones de pies cúbicos por día.

Mientras que la de petróleo presentó una baja del 9,5% al pasar de 789.914 barriles de petróleo por día (bpd) en abril de 2024 a 714.246 bpd en el cuarto mes de este año.

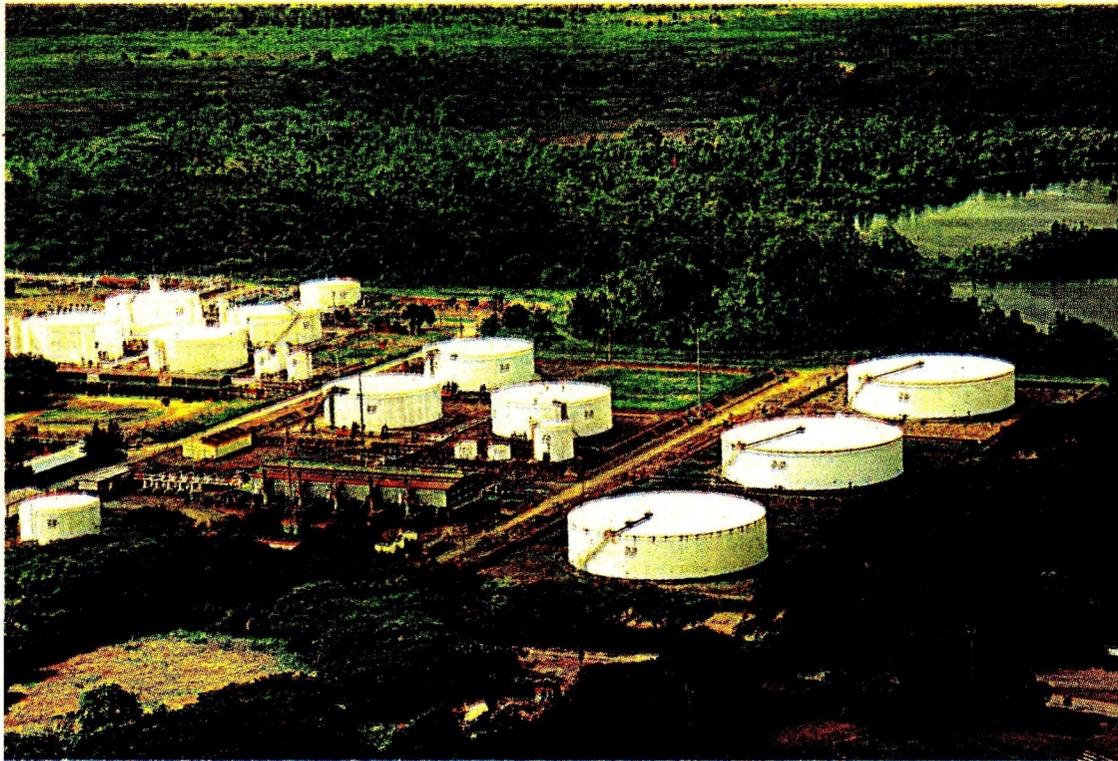
De acuerdo con el exministro de Minas y Energía, Amylkar Acosta, esta situación se aduce principalmente a la falta de nuevos contratos de exploración y explotación por medio de los cuales se puedan sacar mayores hidrocarburos y así contribuir a mayores recursos y reservas.

“Tanto en gas como en petróleo la producción viene a la baja y la única forma de que esta tendencia pueda revertirse es que se reactive la exploración y es a lo que se niega con terquedad el gobierno”, aseveró Amylkar Acosta, exministro de Minas y Energía.

Vale destacar que las reservas probadas de gas en el país cayeron 13% el año pasado, al pasar de 2,37 terapiés cúbicos en 2023 a 2,06 terapiés cúbicos en 2024.

Con este resultado, el país pasó de tener 6,1 años de gas en 2023 para reducirse hasta los 5,9 años con las cifras del año pasado. Entre tanto, las reservas probables fueron de 598 millones de pies cúbicos con lo que llevan a un total de 2,6 terapiés y las posibles fueron de 723 millones de pies cúbicos con lo que se anuncia 3,3 terapiés.

Las reservas de petróleo registraron una leve alza, de 2.020 millones de barriles de petróleo en 2023 a 2.035 millones de barriles de petróleo en 2024. De acuerdo con la entidad, Colombia repuso en 105% lo producido.



La baja en la producción tiene que ver con la falta de nuevos contratos de exploración y explotación. El Tiempo

La relación reservas/producción, es de 7,2 años, superando la del año anterior cuando fue de 7,1 años.

Así las cosas, en el informe de producción de la ANH se destacó que de los casi 300 campos productores de gas en Colombia 29 no están produciendo ninguna molécula.

Dentro de estos se destacan: Chipirón, Cumplidor, Redondo este, Araguato, Galembo, Alpha, Arandala, Arianna, Brevia, Calona, Campo NN, Lulo, Platanillo, Saxofón, Tibú, Toronja, Yaguzo, entre otros.

Y a estos le siguieron los que menos producción presentaron en abril como: Cobra con 0,001 millones de pies cúbicos por día, Azafrán con 0,001 millones de pies cúbicos por día, Guarrojo con 0,001 millones de pies cúbicos por día, Bayonero con 0,001 millones de pies cúbicos por día, Macana con 0,001 millones de pies cúbicos por día y Chenche con 0,002 millones de pies cúbicos por día.

“Ello obedece a que los principales campos en el pie de monte llanero y La Guajira vienen en declinación desde hace rato y esa

tendencia es irreversible y cada vez mayor, lo que nos aboca a la necesidad de importar mucho más gas en los próximos años, hasta que se declare la comercialidad de Uchuva o Sirius-2”, señaló el experto.

Actualmente Colombia está importando 40 millones de pies cúbicos por día. Sin embargo, el país podría incrementar esta compra de la molécula en el mercado extranjero.

“El país pasó de tener 6,1 años de gas en 2023 para reducirse hasta los 5,9 años con las cifras de 2024. Las reservas probables fueron de 598 millones de pies cúbicos”.

“Terminaremos el año importando más de 70 millones de pies cúbicos por día, el año entrante 190 millones de pies cúbicos por día y un máximo de 405 millones de pies cúbicos por día hacia el 2028”, agregó Acosta.

Ante esto señaló que esta importación seguirá pasando factura al segmento esencial ya que es el primer beneficiado de este gas del extranjero, es decir, la molécula les llega a hogares, comercios y vehículos.

“Es de anotar que, por ahora, los usuarios de gas natural en la región Caribe no se han visto impactados por el alza de tarifas atribuible a los más altos precios del gas importado, debido a que las empresas que le prestan el servicio ya tenían contratado el gas que distribuyen, pero sus contratos terminan en noviembre y los nuevos contratos tendrán un importante componente de gas importado a los precios internacionales, razón por la cual es de prever que a partir del mes de diciembre se vendrán alzas desmesuradas para ellos, lo cual se verá reflejado en las facturas que se recibirán en enero de 2026”, agregó el experto. ☺

## TOP 10 DE LOS DEPARTAMENTOS CON MÁS HALLAZGOS FISCALES EN 2024

Cifras en millones de pesos.

Hallazgos	Cuánta
37	La Guajira <b>\$223.646</b>
14	Sucre <b>\$140.695</b>
43	Antioquia <b>\$128.347</b>
31	Magdalena <b>\$97.332</b>
10	Caquetá <b>\$84.313</b>
30	Córdoba <b>\$65.779</b>
2	Arauca <b>\$61.935</b>
24	Cesar <b>\$59.204</b>
9	Casanare <b>\$54.786</b>
12	Meta <b>\$54.360</b>

Fuente: Contraloría General de la República

## Hallazgos fiscales por \$2,1 billones en regalías

**Ledy Julleth Ruiz Clavijo**

**LA CONTRALORÍA** General de la República (CGR) dijo que entre 2023 y 2025 se consolidaron hallazgos fiscales por más de \$2,1 billones, en proyectos financiados con recursos de regalías.

“En ejercicio del proceso de supervisión y análisis, la Contraloría General de la República ha consolidado hallazgos con incidencia fiscal por más de \$2,1 billones, entre los años 2023 y 2025”, resaltó la entidad.

Cabe resaltar que estos resultados son producto de la auditoría y seguimiento a proyectos que han sido alertados por pérdida de recursos o malos manejos, ya sea a través de denuncias ciudadanas, solicitudes del Congreso de la República, denuncias de veedores o alertas emitidas por otras entidades como el Departamento Nacional de Planeación.

Según la entidad, las fallas identificadas en dichos proyectos en ese periodo de tiempo estaban enfocadas en diversos sectores, como el mejoramiento del agua potable y saneamiento básico, construcción de sistemas solares fotovoltaicos y fortalecimiento de sistemas productivos.

Se evidencian inconvenientes en la ejecución de los proyectos, por deficiencias en su estructuración y aspectos importantes en el proceso de planeación, lo cual los convierte en proyectos no sostenibles.