

## Economía

# Los departamentos donde está el futuro de las reservas de gas

En 2022, las reservas probadas de gas natural sumaban 2,82 terapiés cúbicos. La vida de estas reservas bajó frente al 2021.

REDACCIÓN DE ECONOMÍA Y NEGOCIOS - REDACCIONECONOMICAS@ELTIEMPO.COM

En 2022, las reservas probadas de gas natural que tenía Colombia sumaban 2,82 terapiés cúbicos, esto significa que si no se reportan nuevos descubrimientos y el consumo en el país se mantiene al mismo ritmo, estos recursos se acabarían en 7,2 años.

La vida de estas reservas bajó frente al 2021, porque antes alcanzaban para ocho años, mientras que el número de las reservas disminuyó 11 por ciento. Estos recursos se concentran en los departamentos de Casanare (49 por ciento), La Guajira (20 por ciento) y Córdoba (9 por ciento).

La actualización de estas cifras al 31 de diciembre de 2023 se publicaría en abril y, de acuerdo con el presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), Orlando Velandia, hubo compañías privadas que han tenido un importante crecimiento en sus reservas.

“Ecopetrol es uno de nuestros mayores actores en la industria, pero también las compañías privadas han hecho un importante trabajo y algunas de ellas han tenido un año exitoso en la incorporación de reservas”, aseguró en entrevista con EL TIEMPO.

La mayoría de las reservas de petróleo y gas natural de Colombia está concentrada en Ecopetrol, al ser la compañía más grande del país, y en 2023 su balance no fue positivo. Sus reservas cayeron 6,3 por ciento y llegaron a 1.883 millones de barriles de petróleo equivalente, que alcanzan para 7,6 años, esta vida es menor que los 8,4 años que se reportaron en el 2022.

El vicepresidente ejecutivo operativo de Ecopetrol,

Alberto Consuegra, manifestó que en el año anterior hubo afectación por la declinación de campos maduros como Cupiagua, Cusiana, Chuchupa y Ballena. Para mejorar estas cifras, Consuegra dijo que existen dos provincias gasíferas en el país que pueden suministrar las reservas en el futuro.

Una de ellas está ubicada en el *offshore*, donde se han reportado descubrimientos importantes como lo son Kronos, Purple Angel, Gorgon y Uchuva.

Cabe resaltar que este último sería el primero que entrarían en producción y lo haría en el 2028, según cálculos de Naturgás.

La otra provincia gasífera es el piedemonte norte, particularmente, los departamentos de Casanare, Boyacá y Arauca.

“Ahí está el futuro de las



“Se tendrá más inversión en exploración que en los dos años anteriores, y los recursos estarán concentrados en el *offshore*”.

**Alberto Consuegra**  
VICEPRESIDENTE EJECUTIVO OPERATIVO DE ECOPETROL

nueva producción de gas natural. El primero es madurar estos proyectos lo más rápido posible y para eso el licenciamiento ambiental se vuelve clave en la agenda de Ecopetrol.

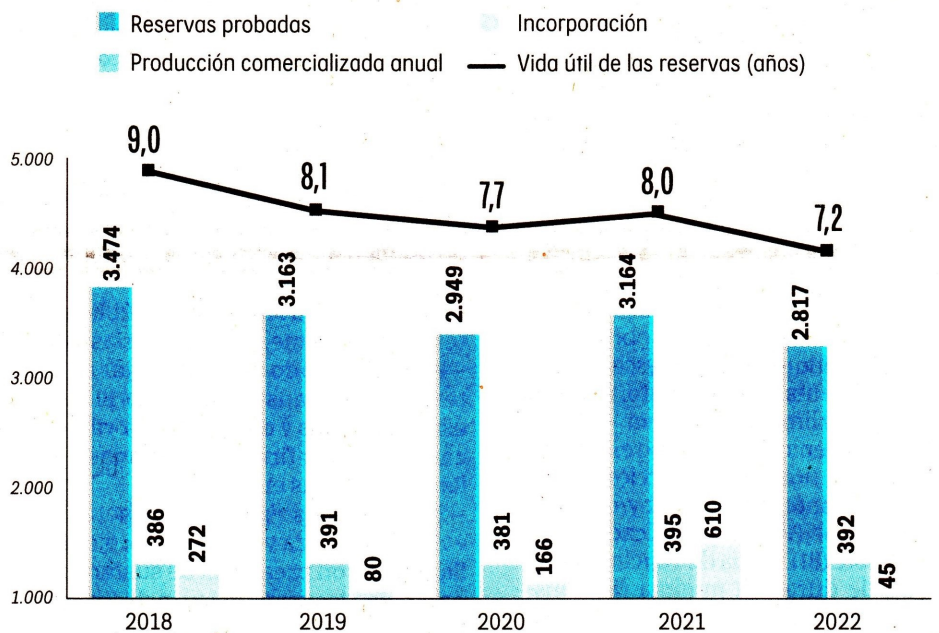
El ejecutivo de Ecopetrol también destacó que en el 2024 se tendrá más inversión en exploración que los dos años inmediatamente anteriores, y los recursos estarán concentrados en el *offshore*. Los planes de Ecopetrol son perforar 15 pozos, principalmente, en la zona Colombia Norte y costa afuera del Caribe.

“Cada pozo que hacemos en el *offshore* representa mucho más costo, por eso las inversiones son cuantiosas. Tenemos complejidades y eso nos lleva a que las inversiones se dediquen allá para atraer esas reservas en el tiempo”, agregó Alberto Consuegra.

reservas de gas, junto con el *offshore* (costa afuera)”, aseguró el vicepresidente ejecutivo operativo de Ecopetrol. Sin embargo, hay varios retos que se deben superar para que estas reservas se puedan convertir en

### RESERVAS DE GAS NATURAL

(Gpc)



Fuente: ANH