

Reservas de las petroleras más grandes en Colombia alcanzan para menos años

Aunque para finales de mes se espera que la ANH entregue el informe de cuánto petróleo y gas tiene Colombia, seis compañías que operan en el país ya revelaron sus informes individuales y dejan un balance agrídulce.

LINA QUIROGA RUBIO | deiqui@eltiempo.com

Hacia finales de este mes se espera que la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) publique el informe consolidado que revelará cuánto petróleo y gas natural tenía Colombia al cierre del 2022 y para cuánto tiempo alcanza.

Estos datos serán claves para que el Gobierno defina si abre la posibilidad de firmar nuevos contratos de exploración y producción o para que la cierre definitivamente, como lo ha manifestado en diferentes oportunidades la ministra de Minas y Energía, Irene Vélez, pero las mismas veces el Ministerio de Hacienda la ha contradicho.

Aunque aún faltan más de 20 días para conocer las cifras oficiales, las seis compañías más grandes que operan en Colombia: Ecopetrol, Parex Resources, Gran Tierra Energy, Frontera Energy, Canacol Energy y Geopark, han venido revelando sus informes individuales de reservas que permiten dar una mirada inicial de cómo está el panorama.

Este grupo de compañías agrupa más del 80 por ciento de la producción de petróleo que se reportó para el mes de marzo en el país: 771.732 barriles por día.

La cantidad de reservas de hidrocarburos que tiene una compañía es lo que realmente define qué tan valiosa puede ser, y estas tienen tres clasificaciones que especifican qué tan probable es que se conviertan en producción.

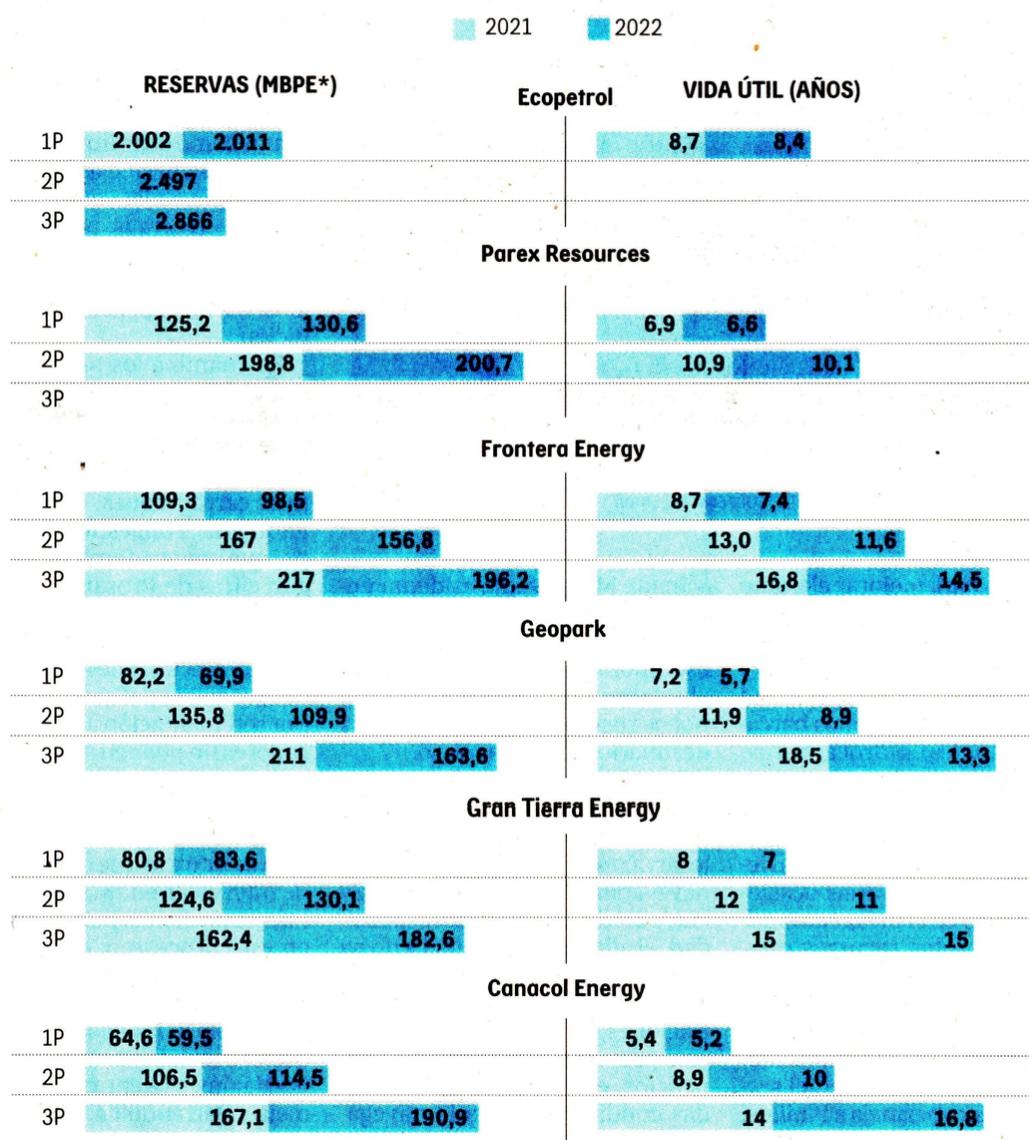
Primero están las reservas probadas (1P), las cuales tienen un 90 por ciento de probabilidades de extraerse del subsuelo, luego aparecen las probables (2P) con un 50 por ciento de posibilidades y, por último, las posibles (3P), que solo tienen un 10 por ciento de probabilidad de convertirse en barriles producidos.

De acuerdo con el presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas (ACP), Francisco José Lloreda, es previsible que el informe de reservas del año pasado arroje un incremento en las reservas probadas, no solo por las actividades de perforación exploratoria que realizaron las empresas, sino por los altos precios del petróleo que se registraron en 2022, cuyo promedio fue de 100 dólares el barril de Brent.

Un mayor precio permite que se pueda desarrollar un petróleo y gas más costoso de extraer y lleva a que se haga una reclasificación de los recursos. Es decir, un volumen de reservas que se consideraba probable se reclasifica como probadas y otras, consideradas como posibles, pasan a ser probables.

En el 2022, la mitad de estas compañías logró aumentar sus barriles de reservas probadas, pero todas registraron disminuciones importantes en los años para los cuales alcanzarían, ya que el año pasado se reportó un

BALANCE DE RESERVAS DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL EN 2022



*Millones de barriles de petróleo equivalente

Fuente: Informe de reservas de cada empresa

aumento en el consumo de hidrocarburos.

Datos clave de Ecopetrol

Ecopetrol es la petrolera más grande que opera en Colombia y en el 2021 llegó a tener más del 50 por ciento de las reservas de todo el país. El año pasado sólo logró aumentar las probadas 0,4 por ciento, sumando 2.011 millones de barriles de petróleo equivalente (mbpe).

Sin embargo, la mala noticia para el país llegó por el lado de la vida útil de estas reservas, que revela los años para los que alcanzarían los recursos descubiertos si no se hiciera ninguna actividad para seguir buscando petróleo y gas natural.

Pasó de 8,7 años en 2021 a 8,4 años al cierre del 2022, por un incremento en el consumo de combustibles y de gas natural en el país, además de una mayor demanda de petróleo en el extranjero.

Pero si solo se revisan los datos del gas natural, el índice de reposición de reservas fue del 0 por ciento. Esto significa que no se lograron reponer los recursos que se gastaron, por lo que la vida útil cayó de 10,3 a 8,8 años. Para aumentar estas cifras, los principales esfuerzos de Ecopetrol a mediano y largo

8,8 años
EN 2022
ECOPETROL NO
LOGRÓ REPONER
LAS RESERVAS DE
GAS NATURAL
QUE SE GASTARON
Y AHORA
ALCANZAN PARA
8,8 AÑOS.

plazo estarán enfocados en el potencial que existe en Caribe colombiano, el Piedemonte Llano y en el norte de Colombia.

Más barriles, menos años

Un reporte similar tuvo la canadiense Parex Resources, que solo tiene operaciones en Colombia. Aunque logró aumentar sus barriles, ahora alcanzan para menos años. Por ejemplo, las 1P (130,6 mbpe) pasaron de 6,9 a 6,6 años, mientras que las 2P (200,7 mbpe) tienen una vida de 10,1 años.

Más del 50 por ciento de sus reservas están en el bloque Llanos-34, uno de los más importantes en el país. Está ubicado en el municipio de Villanueva (Casanare) y se opera en asociación con Geopark. El resto de los recursos están distribuidos en otros activos que tiene la compañía en los Llanos Orientales (Cabrestero, Arauca y Capachos) y el Magdalena (Boranda y Fortuna).

La tercera compañía que reporta el mayor número de reservas es otra canadiense: Frontera Energy; sin embargo, son menores a las que tenía al 31 de diciembre de 2021 tanto en barriles como en años.

Las probadas bajaron 10 por ciento a 98,5 mbpe (7,4 años), mientras que las probables registraron una disminución de 6,1 por ciento y sumaron 156,8 mbpe (11,6 años). La mayoría de estos barriles están en los bloques Quifa y CPE-6

"Aumentamos las reservas netas 2P de CPE-6 a 41 mbpe, al mismo tiempo que incrementamos la producción anual a aproximadamente 5.000 barriles de petróleo equivalente por día (bped), lo que demuestra nuestro éxito en el aumento de reservas en campos menos desarrollados. Además, Quifa tie-

ne la mayor cantidad de reservas por bloque en la compañía", destacó Orlando Cabrales, CEO de Frontera Energy.

Otra empresa que tuvo reportes agrídulce fue Gran Tierra Energy. Sus reservas probadas (83,6 mbpe), probables (130,1 mbpe) y posibles (182,6 mbpe) aumentaron el año pasado, pero disminuyeron su vida a 7, 11 y 15 años, respectivamente.

"El éxito que la compañía logró en 2022 refleja nuestra conversión continua de reservas de la categoría probable a probada. Con 115 ubicaciones de perforación futuras no desarrolladas, Gran Tierra está bien posicionada para seguir aumentando su producción en 2023 y más allá", dijo Gary Guidry, CEO de la petrolera.

La compañía logró adiciones importantes de reservas gracias a los resultados exitosos de sus perforaciones de desarrollo y de inyección de agua, además de varios descubrimientos. Los cuatro principales bloques de Gran Tierra: Acordionero, Costayaco, Moqueta y Suroriente, representan el 81 por ciento de las reservas 1P y el 68 por ciento de las 2P.

Al cierre de 2022, las reservas de petróleo 1P de Geopark en Colombia bajaron 15 por ciento y sumaron 69,9 millones de barriles de petróleo equivalente (mbpe), con una vida útil de 5,7 años.

Entre tanto, las 2P cayeron 19 por ciento hasta los 109,9 mbpe (8,9 años) y las 3P llegaron a 163,6 por ciento, un 22,5 por ciento menos si se compara con las que tenía al 2021. Estos resultados se debieron, principalmente, a revisiones técnicas negativas en sus campos y a factores económicos que impidieron la extracción de barriles.

Más del 80 por ciento de las reservas de Geopark están ubicadas en Llanos-34, un bloque que está ubicado en el municipio de Villanueva, Casanare, y es el de mayor producción de la compañía. Mientras que un 10 por ciento se encuentran en CPO-5, en el Meta.

Finalmente, Canacol Energy, uno de los mayores productores de gas natural en Colombia, cerró el año pasado con una disminución del 7,9 por ciento en sus reservas probadas, totalizando 59,5 mbpe y 5,2 años de vida útil.

Por el contrario, las probables aumentaron 7,5 por ciento. Suman 114,5 mbpe y alcanzan para 10 años. Durante la última década, la compañía ha adicionado más de 880 billones de pies cúbicos estándares equivalentes (bcfe) de reservas de gas natural 2P provenientes del éxito en 35 de los 41 pozos de exploración perforados.

Para la Cámara Colombiana de Petróleo, Gas y Energía (Campetrol), es importante no detener la exploración y producción de hidrocarburos, porque es posible que el país pierda ingresos importantes, lo que podría tener un impacto negativo en la economía.

Por eso, considera necesario continuar con la promoción de la inversión extranjera en la industria petrolera, la implementación de reformas para aumentar la competitividad del sector, el aumento de la producción en los campos maduros existentes y la exploración de nuevas áreas para reducir la incertidumbre, de la mano de un proceso de transición energética gradual.