



Durante este año, la compañía hizo tres hallazgos de gas. Cortesía

En 2022, reservas 1P de Canacol cayeron 7,9%

LA COMPAÑÍA DE exploración y producción de gas natural, Canacol, informó que sus reservas probadas de gas natural convencional y crudo ligero/mediano (1P) tuvieron una disminución de 7,9% frente al de 2021.

Durante este lapso, las reservas 1P totalizaron 339 miles de millones de pies cúbicos equivalentes (Bcfe por sus siglas en inglés). Estas tuvieron un valor antes de impuestos descontado al 10% de US\$1.000 millones. En 2022, el remplazo de reservas fue 56% basado en las adiciones brutas del año, totalizando 37 Bcfe.

La compañía hizo una serie de hallazgos el año pasado, siendo en Chímela en el bloque VMM45, Saxofón en el bloque VIM5 y Dividivi en el bloque VIM33. “Sin embargo, para el 31 de diciembre de 2022, fecha de vigencia del informe, pruebas de producción limitadas podrían afectar las reservas 1P”.

Con respecto a las probables (2P) y posibles (3P), la situación es diferente, puesto que en ambos casos aumentó. En el caso de las primeras hubo un alza de 7,5% al llegar a 652 Bcfe. Por su parte, las 3P tuvieron un incremento de 14,3% totalizando 1,088 Bcfe, con un valor antes de impuestos descontado al 10% de US\$3.100 millones.

El informe fue elaborado por Boury Global Energy Consultants y de acuerdo con la información presentada, cumple con 100% de las reservas de gas natural convencional y crudo ligero/mediano de la corporación.