

Reservas probadas de Ecopetrol volvieron a los niveles de 2019

La petrolera reveló que el índice de reemplazo de reservas fue de 104%, con una vida media de reservas equivalente de 7,6 años. Hubo una caída orgánica en el indicador.

Leidy Julleth Ruiz Clavijo

ECOPETROL reveló que durante el 2024 este indicador se situó en 1.893 millones de barriles de petróleo equivalente (MBPE), lo que representó un leve incremento de 10 MBPE frente a las del 2023 cuando fueron de 1.883 MBPE.

Bajo esta premisa algunos expertos en la materia señalaron que, si bien se evidencia un crecimiento en la escala general, se refleja una caída en las reservas orgánicas de la compañía.

“En cuanto a las reservas de Ecopetrol en general salieron mejores a lo esperado por el mercado, pero hay que tener cuidado en el análisis, porque ese rubro que dice compras no se esperaba que se diera en 2024, sino que se diera en 2025. Nosotros esperábamos eso y en el mercado en general vi que las estimaciones no tienen en cuenta el tema de compras, entonces ahí no es tan justo compararlo así. Si tenemos en cuenta todo, las reservas suben un poquito, pero si miramos solo el crecimiento orgánico caen, o sea sin el tema de compras las reservas hubieran caído”, aseveró Ómar Suárez, gerente de estrategia de renta variable en Casa de Bolsa.

El reporte de la petrolera señaló que, en 2024, el Grupo Ecopetrol llevó a cabo la incorporación de 260 MBPE de reservas probadas, la más alta en 3 años, de las cuales 244,3 MBPE fueron de crudo y 15,3 MBPE de gas, con una producción total acumulada en el año de 250 MBPE, la más alta de los últimos nueve años. Del balance total de reservas probadas, el 80% son líquidos y el 20% corresponde a gas.

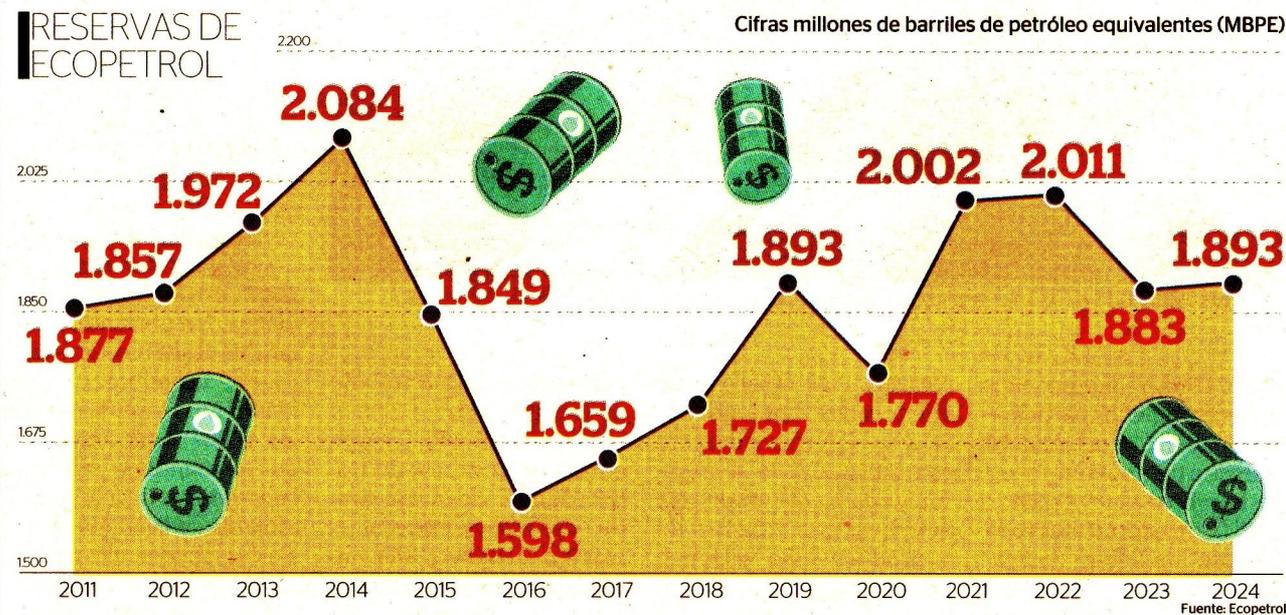
En el segmento orgánico, la compañía más grande de Colombia anunció que se incorporaron 231 MBPE principalmente por gestión



Ecopetrol reveló que el índice de reemplazo de las reservas fue 104%. El Tiempo



De 2011 al 2024, las reservas de Ecopetrol no han logrado superar los 2.100 millones de barriles de petróleo equivalentes (MBPE)”.



en la maduración oportuna de nuevos proyectos y la ejecución e implementación de proyectos de desarrollo primario y de expansión de recobro mejorado en campos como Caño Sur, Rubiales, Castilla, Chichimene, Akacias, Pauto-Floreña, La CiraInfantas, Apiay-Suria, Palogrande, entre otros.

PRECISIÓN EN LAS CIFRAS

“La gran sorpresa fue el rubro de revisiones porque el precio del petróleo cayó un poco y uno ve que la estructura de costos y gastos se deteriora. Cuando uno



Las reservas suben un poquito, pero si miramos solo el crecimiento orgánico caen, o sea sin el tema de compras las reservas hubieran caído”.

mira los costos y gastos frente a los ingresos se deteriora, pero en revisiones aumentó bastante, entonces, las revisiones yo creo que fue la mayor sorpresa. Y obviamente uno no quiere crecer las reservas con revisiones, uno quisiera crecer las reservas, primero con temas de extensiones y descubrimientos, que son nuevos hallazgos, eso es como en donde uno debería enfocarse”, agregó el experto.

Inorgánicamente, en el neto de las adquisiciones y desinversiones de Ecopetrol, durante el 2024 se in-

corporaron 29 MBPE, dentro de los cuales se destaca el cierre exitoso de la negociación con Repsol para adquirir el 45% restante de su participación en el bloque CPO-09, en el departamento del Meta. Con esta transacción, Ecopetrol se convirtió en propietario del 100% de este activo estratégico en el Piedemonte Llanero, al adicionar 32 MBPE.

Pero un informe de Citi Research dice que si durante el 2024 no se hubiera presentado el negocio con Repsol probablemente la historia de las reservas habría

sido diferente. Aseguró que de no realizarse este contrato este indicador habría estado por debajo del 100%.

De 2011 al 2024, las reservas de Ecopetrol no han logrado superar los 2.100 millones de barriles de petróleo equivalentes (MBPE), según datos históricos el máximo lo alcanzó la compañía petrolera en 2014 cuando las reservas llegaron a niveles de 2.084 MBPE.

COMPORTAMIENTO HISTÓRICO

En el recuento de las cifras de Ecopetrol, en 2011 estas llegaron a niveles de 1.857 MBPE, en 2012 fueron de 1.877 MBPE, en 2013 subieron a 1.972 MBPE, en 2014 llegaron a 2.084 MBPE, en 2015 la cifra cayó de manera importante a 1.849 MBPE, siguió bajando a 1.598 MBPE en 2016, en 2017 se recuperó levemente y llegaron a 1.659 MBPE.

En 2018 se ubicaron en 1.727 MBPE, en el 2019 fueron de 1.893 MBPE, en el 2020 año de la pandemia por el covid-19 se ubicaron en 1.770 MBPE, volvieron a subir en 2021 a 2.002 MBPE, en el 2022 siguieron repuntando hasta los 2.011 MBPE, pero desde el 2023 volvieron a caer a 1.883 MBPE y en el 2024 se presentó un leve repunte y se ubicaron en 1.893 MBPE.

Con lo anterior, Ecopetrol reveló que el índice de reemplazo de reservas fue 104%, con una vida media de reservas equivalente de 7,6 años (líquidos 7,8 años y gas 6,7 años).

En el segmento del gas se destacó la incorporación neta de 15 MBPE, provenientes de: los proyectos asociados a nuevos pozos de desarrollo y la optimización de infraestructura con la reducción de presión en el Piedemonte Llanero en los campos Pauto, Floreña, el plan de ejecución de actividades en el Permian, y, la comercialidad de Arrecife, los cuales mitigaron parcialmente los impactos por irrupción de agua en los campos Cupiagua, Cusiana, Guajira y Gibraltar.

Es importante resaltar que por la operación de *fracking* en el Permian, la compañía colombiana incorporó 22 MBPE como resultado principalmente de las optimizaciones realizadas en las campañas de perforación en las subcuencas de Midland y Delaware, Estados Unidos. ☐