

Noticias económicas importantes | Ecopetrol, noticias y análisis de interés | Noticias de Minería y Energía
Noticias del mercado financiero | Noticias empresariales | Noticias macroeconómicas | Noticias petroleras

Relevante | Colombia aumentó en 2025 las reservas de petróleo, pero las de gas siguen cayendo

Informes revelaron que las reservas de petróleo crecen, mientras que las de gas disminuyen, lo que incrementa la incertidumbre.



Por: Manuel Alejandro Correa - 2026-03-04



Mercado petrolero. Imagen: Monika Wrangel a través de Pixabay

Compártelo en:



Los informes más recientes de la industria petrolera y gasífera en Colombia indicaron que las reservas probadas de petróleo van en terreno positivo, mientras que las de gas se dirigen en la vía contraria. En 2025, Ecopetrol incorporó 300 millones de barriles diarios de crudo en reservas probadas. Lo anterior permitió un incremento de 2,6 % en este segmento. La vida media de las reservas llegó a 7,8 años, **que se dividen en 8,2 años de crudo y 6,3 años de gas.**

Las reservas probadas para el sector energético son fundamentales, puesto que al ser esta una industria extractiva que explota recursos de la tierra, es de vital importancia poder hallar más crudo y gas en varios campos a través de la exploración. **En pocas palabras, las reservas son sinónimo de continuidad en las operaciones, y por lo tanto, del futuro del sector.**

Óscar Rincón, director ejecutivo de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos (Acipet), afirmó que el índice de reposición de reservas fue de 1.21: esto se traduce en que, por cada barril de petróleo que se produjo, se



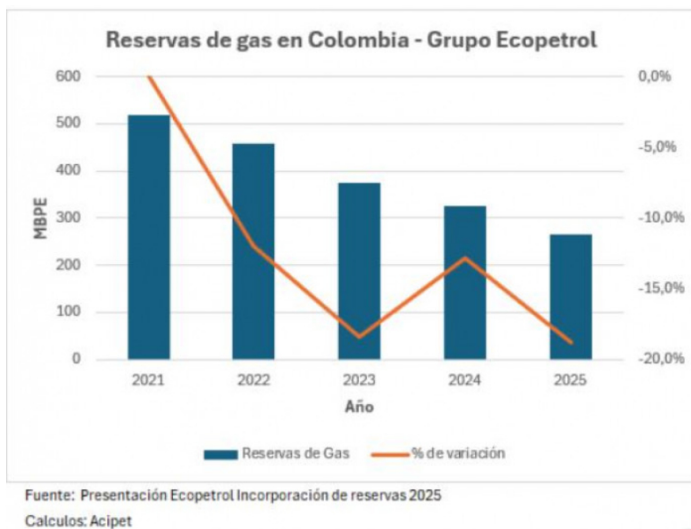


Óscar Rincón, director ejecutivo de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos (Acipet), afirmó que el índice de reposición de reservas fue de 1,21; esto se traduce en que, por cada barril de petróleo que se produjo, se incorporaron en reservas 1,21 barriles.

Esta organización indicó que, según Ecopetrol, por el recobro mejorado hubo una incorporación de 142,6 millones de barriles, asociados a proyectos ubicados en Meta, tales como **Castilla, Chichimene y Acacias**, entre otros. Agregó que se incorporaron 40,8 millones de barriles por el concepto de revisiones, las cuales ampliaron el límite económico en los campos, optimizaron la producción y generaron incrementos por el factor de recobro, lo cual significa que hubo una menor tasa de declive en los campos y optimización de costos.

“En conjunto, estos dos conceptos representaron 61,1 % del total de reservas incorporadas en 2025. En 2024, los mismos componentes aportaron cerca de 70 % de 244 millones de reservas probadas adicionales, **consolidándose como ejes centrales dentro de la estrategia de incorporación de reservas**”, dijo Rincón.

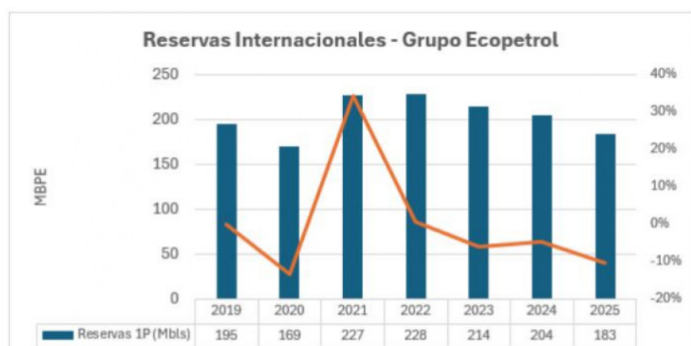
Por otro lado, expresó que Ecopetrol, en cuanto a sus reservas probadas de petróleo, llegó a 1.497 millones de barriles, lo que significó un incremento de 133 millones de barriles, es decir, 9,7 % más frente al cierre de 2024. Como se señaló en anteriores párrafos, esto es positivo para la compañía, pese a que sus indicadores financieros (ingresos y utilidades), que serán revelados la tarde del 4 de marzo de 2026, no sean los mejores, según las predicciones.



Reservas de gas en Colombia

Estas se encuentran disminuyendo a una tasa de 18 % anual. Esto significa que el volumen que se produce actualmente no es compensado por nuevas incorporaciones, a diferencia de lo que sucede con el petróleo. Según Acipet, no se incorporaron, frente a la explotación que se está haciendo, 14,7 millones de pies cúbicos. Es decir, este mercado tiene una mayor incertidumbre en la explotación futura en Colombia.

Rincón explicó que lo anterior ocurre porque hay campos en declive, como Pauto y Florencia en Casanare, **junto con Chuchupa y Ballena en La Guajira**. Adicionó que hay esfuerzos orgánicos en los campos de Valle Medio y los Llanos, en los cuales se están implementando nuevas tecnologías y actividades de perforación, acciones que, en última instancia, no han sido suficientes para mitigar el declive en estos yacimientos.





Fuente: Presentación Ecopetrol Incorporación de reservas 2025

Calculos: Acipet

Sin embargo, para 2026 se planea ejecutar la perforación de cuatro pozos que están en desarrollo y ubicados en el Piedemonte, y otros cuatro pozos exploratorios, incluyendo uno que se encuentra en el mar. Rincón agregó que el proyecto Sirius, un yacimiento localizado en aguas del Caribe que promete asegurar parte del autoabastecimiento en Colombia, solo sería posible una vez se obtenga la licencia ambiental y Ecopetrol adopte la decisión final de inversión. Cabe recordar que en el proyecto Sirius, **la estatal energética avanza en alianza con Petrobras**, compañía brasileña que es uno de los pesos pesados del sector a nivel mundial.

Las cifras de Ecopetrol en el exterior

La organización tiene activos en EE. UU., incluyendo Ecopetrol América, con operaciones en el Golfo de México y en la cuenca Permian. Rincón agregó que estos activos tuvieron una baja de 21 millones de pies cúbicos en gas, equivalentes a 10 %, expresando que las incorporaciones no compensaron los niveles de producción y que, por lo tanto, la reposición de reservas estuvo por debajo de uno. Acipet manifestó que tampoco se incorporaron reservas en el proyecto Gato do Mato en Brasil, **que se esperarían entre 2026 y 2027**.



Fuente: Información relevante Ecopetrol 20 de febrero de 2025 y Ecopetrol 19 de febrero 2026

Calculos: Acipet

“Si bien lo deseable es que la totalidad de las reservas producidas se repongan mediante gestión orgánica del negocio, **es preciso mencionar que también forma parte de la responsabilidad empresarial la administración integral de los activos**. Esto comprende la gestión contractual con la ANH (Agencia Nacional de Hidrocarburos) y con socios estratégicos, así como decisiones de adquisición o desinversión. Todas estas acciones hacen parte de la gestión del portafolio y del manejo permanente de los activos”, enfatizó Rincón.

Destacado: [Ecopetrol habría completado en 2025 tres años consecutivos de caída en utilidades y tocado su peor nivel desde pandemia](#)

Adicionó que la estatal energética también espera un alza de 445 millones de pies cúbicos en recursos contingentes, [lo que significaría que existe potencial de que haya más reservas y que amplía las oportunidades en 2026 para nuevas](#)

Te recomendamos leer:

Grupo Latam encabeza el envío aéreo de flores hacia Estados Unidos durante San Valentín

Ver más

Cerrar