Reactivar industria petrolera costaría US$10.000 millones

Agencia Nacional de Hidrocarburos diseñó un plan. Ernesto Forero explicó que el Gobierno trabaja en destrabar contratos, ofrecer incentivos y recuperar la confianza.

Paula Galeano Balaguera

LA REACTIVACIÓN de la industria de petróleo y gas en Colombia requeriría inversiones cercanas a los US$10.000 millones.

Así lo señaló Ernesto Forero, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), quien explicó que el Gobierno trabaja en una estrategia para recuperar la actividad del sector, destrabar proyectos que permanecen detenidos y generar condiciones para que las compañías vuelvan a destinar recursos al país.

La cifra dimensiona el capital que tendría que movilizar la industria para recuperar su dinámica, en un momento en el que Colombia enfrenta bajos niveles de exploración y la necesidad de desarrollar nuevos recursos de hidrocarburos. Reconoció que el Estado tiene una tarea en la eliminación de obstáculos, pero también señaló que la financiación deberá provenir de las empresas privadas.

Durante un conversatorio con Frank Pearl, presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas (ACP), en el marco de la IX Cumbre del Petróleo y Gas, Forero explicó que la estrategia del Gobierno se concentra en tres frentes: destrabar los proyectos, establecer incentivos para las inversiones y facilitar las condiciones de financiación.

Sobre este último punto, indicó que las estimaciones presentadas por los gremios muestran la magnitud de los recursos que se necesitan para recuperar la actividad. "La reactivación demanda inversiones de miles de millones de dólares. Eso necesita fuentes de financiación", señaló al referirse a la necesidad de que las compañías aprovechen las señales que está enviando la institucionalidad.

Uno de los primeros frentes de trabajo de la ANH es atender las dificultades que mantienen suspendidos diferentes contratos y proyectos. Forero explicó que, durante las primeras nueve semanas de gestión, la entidad ha recibido a la mayoría de los operadores del sector para conocer sus necesidades y establecer cuáles son las condiciones que requieren para retomar sus actividades.

Según el funcionario, las solicitudes de las compañías no se concentran necesariamente en obtener beneficios contractuales, sino en resolver problemas que impiden avanzar con las operaciones. Entre ellos mencionó las dificultades de seguridad, coordinación institucional, ordenamiento territorial y articulación entre las autoridades.

"Los operadores no están pidiendo que les regalen nada. Lo que están solicitando es que existan las condiciones para convertir sus proyectos en realidad. En algunos escenarios serán condiciones de seguridad; en otros, de coordinación y armonización entre las entidades", explicó.

Para atender estas situaciones, la ANH ha puesto en marcha mesas técnicas, grupos especiales de trabajo y el Comité Intersectorial de Hidrocarburos, espacios en los que participan diferentes entidades públicas para identificar los obstáculos y buscar soluciones.

El segundo componente está relacionado con los incentivos. Forero destacó que la Ley de Rescate Económico incluye beneficios para las grandes inversiones y para el sector energético, una herramienta con la que el Gobierno busca mejorar las condiciones para que las empresas estructuren nuevos proyectos.

Pero advirtió que el reto de financiación no puede recaer exclusivamente en el Estado. Las compañías deberán encontrar mecanismos para respaldar los planes de inversión que se pongan en marcha.

La ANH comenzó a trabajar en la identificación de nuevas oportunidades exploratorias. Forero anunció que la entidad reservó 20 millones de hectáreas para continuar los estudios sobre el potencial de las cuencas y ampliar la información geológica disponible para los inversionistas.

La iniciativa contempla organizar los datos existentes y ponerlos a disposición del público mediante un mecanismo de consulta regional y gratuito, de manera que las empresas puedan evaluar las posibilidades de desarrollar nuevos proyectos.



20 MILLONES de hectáreas fueron reservadas por la Agencia Nacional de Hidrocarburos para continuar los estudios sobre el potencial de las cuencas y para ampliar la información geológica disponible para los inversionistas. Contempla organizar los datos existentes y ponerlos a disposición del público en general mediante un mecanismo de consulta regional.

Cae imagen de Ecopetrol, dice Barómetro

Paula Galeano Balaguera

LA PERCEPCIÓN de los colombianos sobre la industria de petróleo y gas registró en 2026 uno de sus retrocesos más marcados de los últimos años, en un momento en que el país enfrenta un déficit creciente de gas natural, mayores necesidades de importación y advertencias sobre el riesgo de perder su autosuficiencia energética.

Los resultados del Barómetro Petrolero 2026 muestran un deterioro simultáneo en la valoración de la industria, de las empresas del sector y, particularmente, de Ecopetrol, en medio de un debate cada vez más intenso sobre las alternativas para garantizar el abastecimiento futuro.

La encuesta reveló que el porcentaje de colombianos que considera positiva a la industria petrolera para el país cayó de 80% en 2025 a 70% en 2026, una disminución de diez puntos porcentuales que rompe la estabilidad observada durante los últimos cuatro años. En los municipios productores el comportamiento fue similar: la percepción favorable sobre la actividad de petróleo y gas para sus territorios pasó de 83% a 74% en el mismo periodo.

El estudio encontró un deterioro en la imagen de las compañías petroleras. A nivel nacional, la opinión positiva sobre las empresas pasó de 65% a 59%, mientras que en las regiones productoras descendió de 69% a 58%, una de las reducciones más pronunciadas de toda la serie histórica.



La caída en la percepción coincide con un momento especialmente sensible para el sector energético colombiano. El país ha tenido que aumentar las importaciones de gas natural y enfrenta una reducción de sus reservas, situación que ha llevado a distintos actores a advertir sobre la necesidad de incorporar nuevas fuentes de suministro.

De hecho, cuando se consultó a directivos de la industria sobre la medida más urgente para revertir la caída de las reservas de gas, el 31% señaló que se debe incentivar la exploración y producción costa afuera. Otro 20% consideró que una alternativa es desarrollar proyectos de *fracking*, mientras 18% planteó acelerar iniciativas de recuperación mejorada.

Entre las autoridades de Gobierno consultadas, la principal prioridad identificada fue acelerar proyectos de recuperación mejorada, con 32% de las respuestas, seguida por mejoras regulatorias, con 27%, y el fortalecimiento de Ecopetrol como operador y explorador, con 21%.