

# Ecopetrol dejará de operar en México y le apostará a buscar petróleo en el mar

La compañía hizo varios ajustes a su estrategia 2040 y ahora espera incorporar 2.000 megavatios de energías renovables.

Como era de esperarse, la llegada de Ricardo Roa a finales de abril a la Presidencia de Ecopetrol también significó un cambio en la estrategia que tenía la compañía al 2040, la cual fue lanzada hace un año y medio.

Las apuestas de la compañía irán más en línea con las políticas del gobierno del presidente Gustavo Petro, en el sentido de acelerar la transición energética y que el gas natural siga ganando una mayor participación en el portafolio de la empresa que el petróleo.

“Tienen a un presidente que muchos dijeron no tiene ni idea de petróleo y de gas, pero quien les habla tiene en su ADN y en su esencia el verdadero compromiso de que el país requiere una transición hacia energías limpias y verdes, sin destrucción de valor del negocio tradicional”, manifestó Roa.

Además, reconoció que, en la protección del negocio de Ecopetrol, en el buen desempeño y en un mejor rendimiento están los recursos que le van a permitir a la compañía avanzar “tranquilamente hacia una transición justa y responsable”.

Una de las apuestas es continuar encontrando reservas de gas natural en el Caribe colombiano, donde puede haber un potencial de hasta 10 terapéi- cúbicos (tpc), casi cuatro veces las reservas que tiene actualmente Colombia (2,82 tpc).

Para ello, se está planeando la perforación del pozo Orca Norte que, de ser exitoso, podría cubrir el déficit de gas natural que se vislumbra en el corto plazo, por lo que se esperan resultados positivos entre 2024 y 2027.

Y como parte del acelerador que se le quiere poner a la exploración en costa afuera, también se perforarán de tres pozos en el Campo Uchuva, donde el año pasado se anunció un descubrimiento importante de gas.

Mientras que entre 2024 y 2025, con su socio Oxy, Ecopetrol perforará el pozo exploratorio Komodo-1 en el área de COL-1 que, de ser exitoso, podría ser el primer hallazgo de petróleo en el Caribe, pues hasta el momento solo se ha encontrado gas natural.

“Ahí tenemos la expectativa de que ojalá pudiéramos encontrar crudo. Tendremos que esperar hasta finales del 2024 e inicios del 2025 para entender el potencial en esa área”, aseguró Alberto Consuegra, vicepresidente

de Ejecutivo Operativo de Ecopetrol.

La compañía estima que la perforación de cada uno de estos pozos costaría unos 130 millones de dólares y que la primera producción de gas natural se tendría entre 2027 y 2029.

Según Consuegra, el gas costa afuera será el que va a reemplazar las reservas, particularmente, desde el 2028 en adelante, ya que el grueso de la actividad de exploración está enfocado al gas natural y no al petróleo.

Los cambios en la estrategia 2040 también incluyen la salida de Ecopetrol de México, donde en el 2017 se adjudicó dos contratos. Para estas nuevas operaciones se llegó a constituir una subsidiaria en México, pero estas nunca despegaron, tras la llegada del presidente Andrés Manuel López Obrador y los cambios en la política petrolera.

La compañía ya adelantó la cesión de intereses del Bloque 8, que se ganó con Pemex, mientras que el contrato del Bloque 6,

que tiene con Petronas, está en proceso de liquidación, por lo que el fin de este proceso marcará la salida de la compañía de este país. En este bloque se alcanzó a perforar el pozo Moyote-1 en el 2021, pero resultó seco.

En energías renovables no convencionales, Ricardo Roa aseguró que es importante acelerar las inversiones, pues la meta de 900 megavatios al 2030 se va a cumplir en tres años. Esto significa que al plan de 2040 se le van a sumar otros 1.000 megavatios, así que la meta ahora será alcanzar aproximadamente unos 2.000 megavatios en energías renovables no convencionales, que le permitirían a Ecopetrol ser el primer productor de hidrógeno de bajas emisiones en el país.

A medida que Ecopetrol incursiona en nuevos negocios de bajas emisiones, la vicepresidenta de Finanzas, Milena López, señaló que, posiblemente, la empresa estará incluyendo fuentes de financiación distintas a las que tradicionalmente ha usado, “en particular en el mundo de bajas emisiones, posiblemente con temas de *Project Finance* y también viendo instrumentos de financiación sostenible que es algo que hemos venido analizando”.

Otro cambio en la estrategia al 2040 fue confirmar que en Colombia no se van a ejecutar actividades de exploración con *fracking*.

## 10

### terapiés cúbicos

EL POTENCIAL EN EL CARIBE PUEDE LLEGAR HASTA 10 TERAPIÉS CÚBICOS, CASI 4 VECES LAS RESERVAS DE COLOMBIA.