

## Economía

# Ecopetrol ya busca desarrollar hallazgos de gas en el mar

En la provincia hallada en el sur del mar Caribe ya se identificaron entre 8 y 10 pozos de desarrollo que se pueden perforar.

ÓMAR G. AHUMADA ROJAS - ENVIADO ESPECIAL A CARTAGENA |  @omarahu

Tras haber perforado el pozo exploratorio y de delimitación Gorgon 2, en el bloque Colombia-5, en aguas profundas del sur del mar Caribe, y cuyos resultados fueron exitosos al confirmar la presencia de una importante acumulación de gas en la provincia gasífera descubierta en 2017, Ecopetrol, en conjunto con su socio angloholandés Shell, ya comienza a proyectar el desarrollo de estos campos para ponerlos en unos años en producción, lo cual permitirá reforzar las reservas y la autosuficiencia energética.

Así lo reveló el presidente de la compañía de mayoría estatal, Felipe Bayón Pardo, quien en el marco del congreso Naturgás 2022, indicó que entre los pozos Gorgon-1, perforado en el 2017, y Gorgon-2, informado en

agosto pasado, ya se identificaron entre 8 y 10 pozos de desarrollo que se pueden realizar.

“Puede haber un montón de actividad y estamos viendo una experiencia en el mundo que todavía no ha entrado en producción, en

Turquía, en donde descubrieron unos campos de gas costa afuera y desde el día en que los descubrieron hasta el primer gas que debe venir en abril o mayo del próximo año, pasaron dos años y medio”, indicó el directivo.

Con base en esta experien-

cia, las altas directivas de Ecopetrol ya contactaron con el presidente de la compañía turca para conocer de cerca ese proceso, preguntando qué cosas se necesitaban para aprender de esta experiencia y replicarla en Colombia, y el directivo se mostró abierto a compartir experiencias.

Tradicionalmente, un desarrollo de un campo *offshore* o costa afuera puede durar de 8 a 12 años y hay que hacer mucho trabajo, comenzando por el estudio de impacto ambiental y presentarlo para obtener la licencia ambiental, proceso en el que suelen aparecer comunidades en las zonas de influencia, pero Ecopetrol está buscando que el desarrollo de estos campos se logre en unos cuatro años.

“Nosotros estamos preparando nuestro presupuesto para el próximo año y para los próximos tres años. Estamos en esas conversaciones, porque la buena cosa es que tenemos muchas más oportunidades que plata”, aseguró Bayón Pardo al precisar que el costo del desarrollo de esta provincia gasífera será adicional a los 10 billones de pesos que se lanzaron para los próximos años en inversiones en gas, lo que incluye no solo la exploración, sino, por ejemplo, la parada del campo Cusiana en el Casanare, buscando ampliar su vida útil.

### ‘Hay que planificar la transición’

En la instalación del congreso, el presidente Gustavo Petro reconoció que en el actual momento el gas natural “cabe” en la matriz energética, pero instó a los actores sociales y económicos a abrir espacios de participación en el Plan Nacional de Desarrollo, para determinar el papel de este y los demás energéticos, con tiempos definidos, así como a darle mayor protagonismo de las fuentes renovables.

Petro también defendió los impuestos definidos en la ponencia de la reforma tributaria para el sector minero energético, argumentando que debido a los altos precios de las materias primas, es de la economía fósil que hay que sacar los recursos para construir la economía descarbonizada.