

# Ecopetrol pondría el doble de las reservas probadas de gas

Ricardo Roa, presidente de la empresa, reveló que en el Llano podrían poner entre 1,8 y 3 terapiés cúbicos, aunque no aclaró en cuánto tiempo entraría en firme al mercado.

Daniela Morales Soler

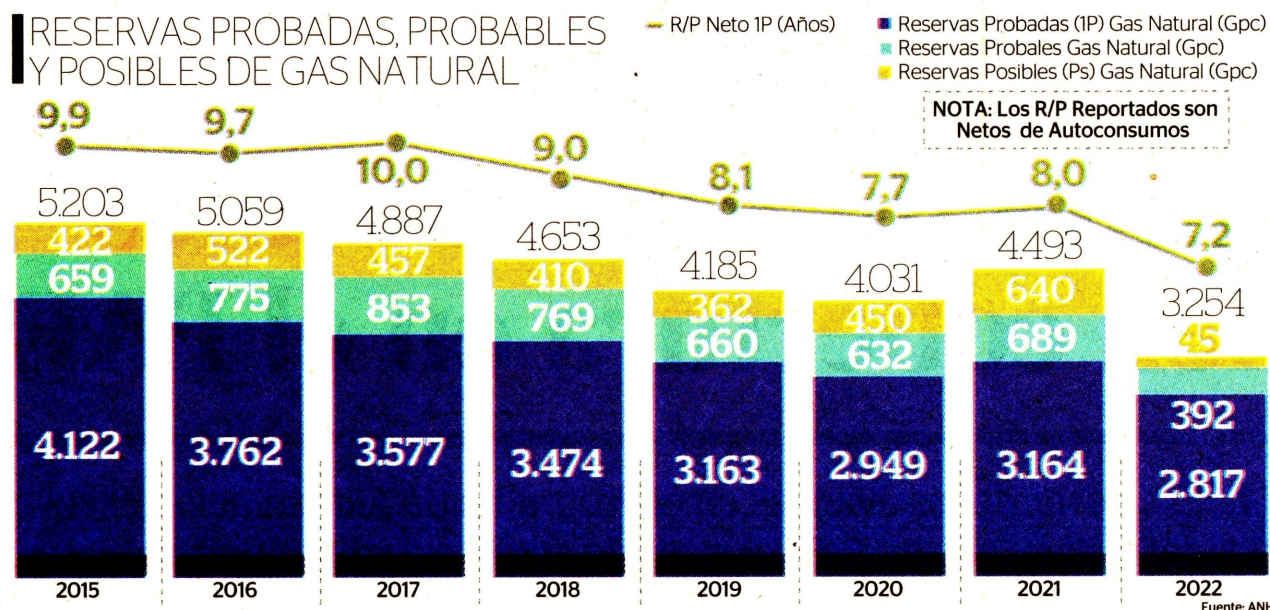
**CON UNA INVERSIÓN** de US\$360 millones durante 2024 y con base en una serie de bloques exploratorios en el piedemonte llanero, Ecopetrol podría más que duplicar las reservas de gas natural del país.

Ricardo Roa, presidente de la petrolera, manifestó que esto hace parte de la estrategia integrada del Tren Piedemonte, por medio del cual se podrían habilitar entre 1,8 y 3 terapiés cúbicos de gas.

Vale la pena destacar que con base en los últimos datos del informe de recursos y reservas de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) a cierre de 2022 el país contaba con reservas probadas de 2,82 terapiés cúbicos. Esto quiere decir que en el mejor de los escenarios, la habilitación de estos recursos por parte de Ecopetrol podría llevar a duplicar las reservas.

De acuerdo con Roa, estos recursos son lo que se han encontrado gracias a la perforación de 8 pozos, de

## RESERVAS PROBADAS, PROBABLES Y POSIBLES DE GAS NATURAL



los cuales un pozo exploratorio y cuatro de desarrollo han tenido resultados positivos. A esto se suma que hay otros siete pozos en ejecución y maduración, de los cuales tres son exploratorios y cuatro son de desarrollo.

Adicionalmente, señaló que hay 10 oportunidades exploratorias en esta región del país. Los datos de

Ecopetrol muestran que la franja que comprende estos pozos está ubicada entre los departamentos de Meta, Boyacá, Casanare, Santander y Norte de Santander.

Ahora bien, para habilitar el ingreso de este gas natural, Roa señaló que se requieren una serie de medidas y de herramientas que permitan que estos volúme-

nes ingresen efectivamente al mercado.

Uno de estos es la regulación por parte de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) sobre los poliductos multifásicos. Esto quiere decir que la misma infraestructura de transporte que se usa para mover petróleo pueda ser utilizada para el transporte de gas.

Esta regulación está en

firme desde finales del año pasado con lo que ya podría ser utilizada para poner estas cantidades.

No obstante, Roa no aclaró estos recursos qué tan rápido podrían entregarse efectivamente y cuál es su grado de recuperación.

Este anuncio del presidente de Ecopetrol se da en el marco de las alertas por cuenta de un posible déficit

que enfrentaría el país, incluso desde 2025. De acuerdo con los datos presentados por el presidente de la compañía de mayoría estatal, para el próximo año podría haber un faltante de 83 giga BTU (Unidades británicas térmicas) diarias.

Esto se iría ampliando durante los siguientes años hasta un máximo de 355 giga BTU por día en 2029.

Ahora bien, la empresa espera que desde 2028 haya recursos de costa fuera que permitan que a finales de 2029 el país supere este déficit con recursos propios.

Sin embargo, el Gobierno está analizando opciones como la importación de gas desde Venezuela, con la reactivación del gasoducto binacional Antonio Nariño en los próximos meses.

### ACUERDO

Además de esto, Roa presentó un acuerdo firmado entre la petrolera y Parex para el desarrollo del piedemonte llanero (norte de Casanare) para realizar actividades de exploración de gas que le permitan a la empresa incrementar la participación del hidrocarburo en la producción.

El acuerdo alcanzado por las petroleras abarca los bloques Llanos-4-1, Llanos 16-1, Llanos-121 y Sirirí y contempla una participación de para cada una con la opción de incorporar bloques exploratorios adicionales.

El efecto sería que en el campo Gibraltar se amplíe la oferta de este energético para el mercado. ☺

## Campo de gas de Hocol, listo para producir

Daniela Morales Soler

**HOCOL, FILIAL** del Grupo Ecopetrol, anunció la comercialidad del campo Arrecife, ubicado en el Caribe Colombiano, que aportará recursos de gas para el país, en momentos de déficit de oferta e incremento en la necesidad de generación térmica de electricidad.

Hocol ya había realizado el descubrimiento del campo y los trabajos de delimitación inicial y de estimado inicial de reservas, y ahora está listo para iniciar el bombeo del combustible, por eso entra justo en el momen-

to en que se encienden las alarmas ante un posible déficit entre la oferta y la demanda que se podría presentar incluso desde 2025.

El campo Arrecife fue evaluado como altamente productivo, con una producción inicial estimada entre 5 y 10 millones de pies cúbicos por día, y se calcula que continuará siendo una fuente confiable de gas comercial hasta el año 2035.

Ahora bien, Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol, explicó que este volumen podría incrementarse entre 20 y 30 millones de pies cúbicos por día en 2026.



Rafael Guzmán, presidente de Hocol, durante su participación en la Semana Arpel - Naturgás. Cortesía Naturgás

Los pozos productores, incluyendo Arrecife-1ST, Arrecife-3, Arrecife Norte-1 y Coralino-1, han demostrado una producción acumulada de 6.700 millones de pies cúbicos durante pruebas realizadas hasta el 30 de marzo de 2024.

Rafael Guzmán, presidente de la empresa, enfatizó el compromiso de la empresa en la exploración y desarrollo de recursos energéticos en las cuencas onshore del país. "La declaración de comercialidad del nuevo campo de gas Arrecife es el resultado de los esfuerzos e inversiones sostenidos por Hocol, y el Grupo Ecopetrol, en el conocimiento y exploración de las cuencas onshore del Caribe", dijo.



**La declaración de comercialidad de Arrecife es el resultado de los esfuerzos e inversiones".**

Para maximizar el potencial de producción de más recursos, la empresa planea la ejecución de nuevas inversiones que incluyen el establecimiento de instalaciones de producción permanentes y perforación de pozos de desarrollo.