

Los éxitos y fracasos de Ecopetrol buscando petróleo y gas natural en el 2024

La meta trazada por la empresa es perforar 15 pozos exploratorios. Sin embargo, aseguraron que al cierre del tercer trimestre llevaban 10. La búsqueda de recursos se da en Colombia y en el exterior.

REDACCIÓN ECONOMÍA Y NEGOCIOS - REDACCIONECONOMICAS@ELTIEMPO.COM

Para este año, Ecopetrol se propuso perforar 15 pozos exploratorios con el fin de seguir buscando petróleo y gas natural, no solo en Colombia sino también en otros países donde tiene operaciones.

Al cierre de septiembre, la compañía había perforado 10 de estos 15 pozos, pero hasta el momento la tasa de éxito es del 10 por ciento. Esto significa que solo un pozo ha resultado en un nuevo hallazgo.

De acuerdo con datos reportados por Ecopetrol, se trata del pozo delimitador Sirius-2, que confirmó el éxito del descubrimiento Sirius (antes Uchuva), ubicado en el mar Caribe y con un potencial de 6 terapiés cúbicos de gas natural, más del doble de las reservas actuales de Colombia (2,8 terapiés cúbicos).

No obstante, expertos consultados por EL TIEMPO señalaron que Sirius-2 no podría considerarse como un éxito exploratorio porque se trata de un pozo delimitador y por eso está clasificado como A1. Los pozos exploratorios son A3, como sí lo es Sirius.

Estos dos pozos están ubicados en el bloque GUA OFF-0 (antes Tayrona), y según comentó Rafael Guzmán, vicepresidente ejecutivo de Hidrocarburos, para 2025 se tiene previsto perforar dos nuevos pozos exploratorios con el fin de confirmar el potencial de este bloque.

Ecopetrol y su socio Petrobras están desarrollando de forma paralela la exploración y delimitación de estos hallazgos, para poder declarar la comercialidad de este gas natural entre 2026 y 2028.

En ese sentido, el próximo año se estarían realizando los diseños de ingeniería para el desarrollo temprano y producción de gas natural para el mercado colombiano entre 2029 y 2030.

De acuerdo con Rafael Guzmán, para el desarrollo de Sirius se requiere gestionar cuatro licencias ambientales: una es para el desarrollo submarino del campo Sirius y otra para la construcción del gasoducto que transportará el gas natural al complejo Ballena.

La tercera licencia será para el cruce de playa hacia las facilidades de producción y la última se necesita para las facilidades en tierra en el complejo Ballena, el cual sirve

INVERSIÓN EXPLORATORIA 9M24 (18 % 9M23)

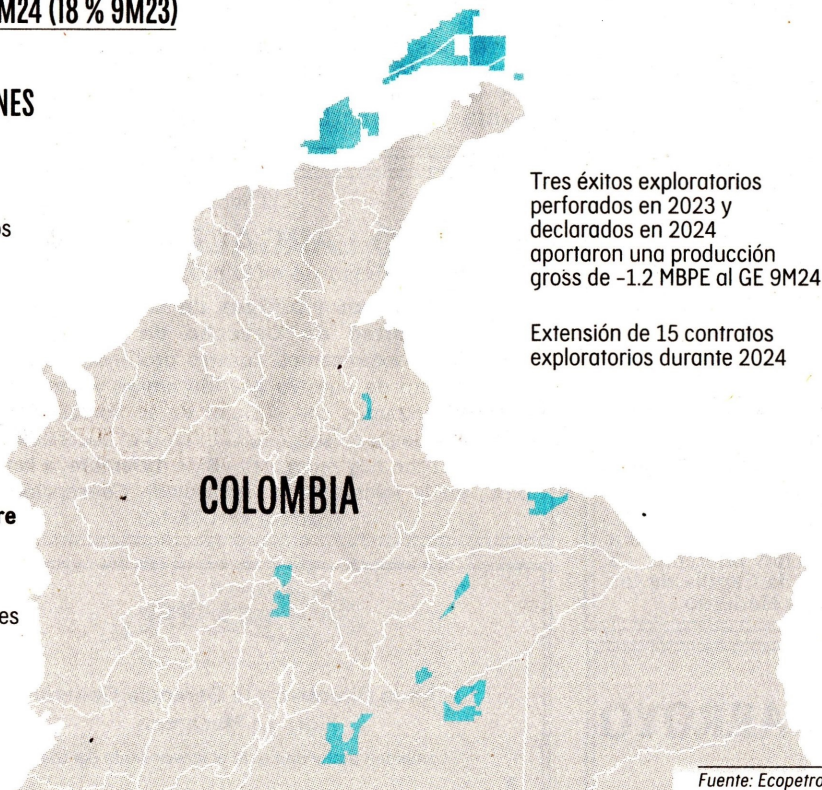


USD\$ 330 MILLONES



10 Pozos perforados campaña 2024

#POZOS	ESTADO
1	ÉXITO
5	En evaluación (Producción cierre octubre -2.000 BOD Gross)
4	Sin manifestaciones comerciales de hidrocarburos



“Nuestra actividad

exploratoria sigue.

En los últimos dos años representa la mayor inversión en la línea de negocios de hidrocarburos desde el 2015”.

Ricardo Roa
PRESIDENTE DE ECOPETROL

de nodo de conexión con el Sistema Nacional de Transporte (SNT).

De los 10 pozos exploratorios que Ecopetrol (incluidas sus filiales) ha perforado este año, cuatro resultaron “secos”, es decir, no fueron exitosos: Milonga-1, Machin-1ST1, Rocoto-1HZ y Pau Brasil-1. Los tres primeros se perforaron en territorio colombiano y el último en Brasil.

A estos pozos se les denomina “secos” porque, según expertos en la materia, pese a que en ellos hay cierta presencia de hidrocarburos, no existen cantidades suficientes para que la producción de petróleo o gas natural sea viable económicamente.

Los cinco pozos exploratorios que completan el paquete de 10 aún se encuentran en proceso de evaluación. Toritos Norte-1, Toritos-2 y Toritos Sur-1, están ubicados en el Meta y, según comentó Ecopetrol, los dos últimos pozos hacen parte de la evaluación del descubrimiento Toritos-1, reportado en el 2023.

El pozo Guamal Profundo-1 también se encuentra ubicado en el departamento del Meta, mientras que Caripeto-1 está en Arauca. Al cierre de octubre, estos cinco pozos reportaban una producción en pruebas de aproximadamente 2.000 barriles al día.

Sobre los pozos exploratorios

Expertos en hidrocarburos manifestaron que, normalmente, el éxito exploratorio de la industria es que de cada 10 pozos exploratorios que se perforan, tres son declara-

dos descubridores de nuevos recursos. Y de estos, solo a dos se les termina declarando comercialidad.

Por lo tanto, como Ecopetrol tiene cinco pozos exploratorios en evaluación, aún tiene posibilidades de encajar dentro de las métricas de la industria de hidrocarburos.

Adicionalmente, la compañía se encuentra perforando dos pozos más en el departamento de Casanare: Arantes-1 ST4 terminaría en el cuarto trimestre del año, mientras que Floreña N18Z finalizaría en el segundo trimestre de 2025.

Entre tanto, la perforación del pozo Bisbita Este-1, ubicado en los Llanos Orientales, finalizó en octubre. Con este balance, a Ecopetrol le faltaría perforar dos pozos exploratorios adicionales para cumplir la meta trazada para 2024.

“Nuestra actividad exploratoria sigue firme. De hecho, los dos últimos años han representado la mayor inversión en la línea de negocios de hidrocarburos desde el 2015, reflejando nuestro compromiso con el negocio tradicional”, aseguró el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa.

Precio del gas subiría debido a la importación

La producción promedio de gas natural del 2024 se ubicó en 1,073 GBTUD, una cifra estable gracias a la contribución de departamentos como Casanare, que aportó el 52 por ciento del total; Córdoba, con el 15 por ciento; y La Guajira, con el 11 por ciento. No obstante, la industria enfrenta un panorama “desafiante” por la caída sostenida de la exploración de nuevos pozos, con una reducción del 80 por ciento desde el 2014.

Así lo aseguró la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgás) en un informe en el que sostiene que esta situación ha generado una “preocupante” disminución del 16 por ciento en las reservas probadas durante el 2023, lo que compromete la autosuficiencia energética del país.

“La reciente regulación para la importación de gas es un paso importante para garantizar el abastecimiento energético en el corto plazo. Sin embargo, es fundamental que esta medida se complemente con incentivos a la exploración y producción local. Así reduciremos la dependencia externa y aseguramos precios competitivos”, dijo Luz Stella Murgas, presidenta del gremio.

En concreto, explicó que el gas importado empezó el 1.º de diciembre de 2024 hasta que entre en operación un proyecto de la magnitud de Sirius. “El gas comprado importado a largo plazo va a permitir que se tengan precios razonables porque se van a poder negociar por mayor cantidad y tiempo. Según nuestros cálculos, si los faltantes se llenan en 50 por ciento con gas importado y otro 50 por ciento con local, el incremento de la factura sería de entre 20 y 25 por ciento. Si son solo con importado, subiría a 30 o 35 por ciento. Hay que tener en cuenta que el déficit está en solo unas regiones”, sostuvo.

En este contexto, subrayan la creciente dependencia del país de fuentes externas y destaca que aunque la oferta se ha mantenido estable la falta de nuevos proyectos representa un riesgo para el suministro futuro.