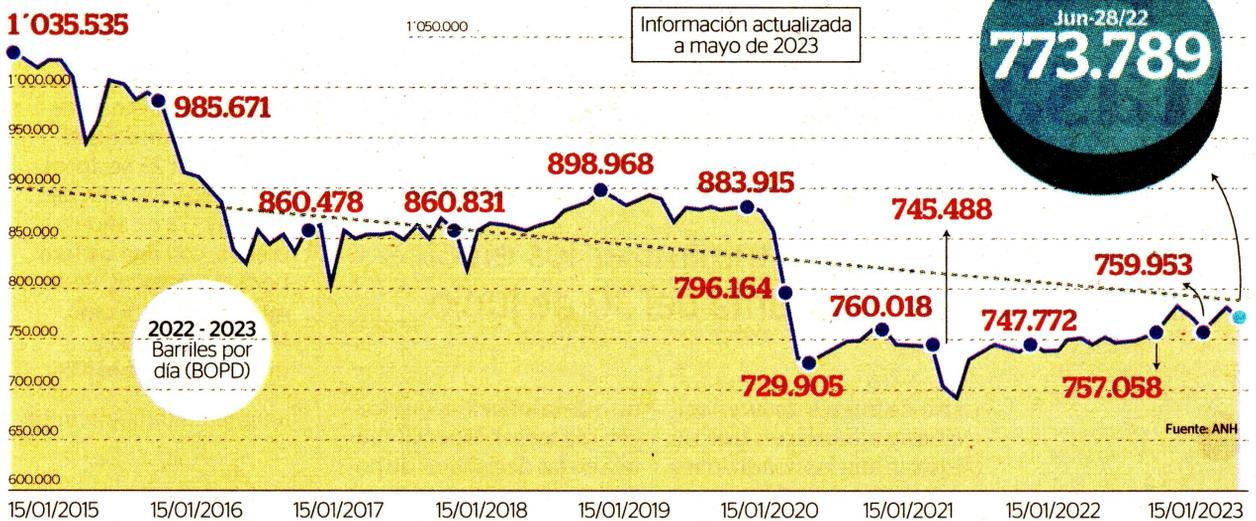


PRODUCCIÓN HISTÓRICA DE PETRÓLEO BOPD



Producción de gas cayó 4,2% y la de petróleo subió 3,6% durante mayo

A lo largo de este mes, la Agencia Nacional de Hidrocarburos reportó dos hallazgos de gas de Canacol en el Valle Inferior del Magdalena.

LA AGENCIA Nacional de Hidrocarburos (ANH) presentó los datos de producción de petróleo y gas para el quinto mes del año.

De acuerdo con los datos de la entidad, la producción de gas cayó 4,22% en su variación anual al pasar de 1.112 millones de pies cúbicos a 1.065 millones.

Sin embargo, al comparar los datos mensuales sí se evidencia un alza. Durante abril, se produjeron 1.028 millones de pies cúbicos, es decir que en mayo el incremento fue de 3,6%.

El Ministerio de Minas y Energía reportó que en la evolución mensual el incremento se reportó en los campos Pauto Sur, Floreña, Floreña Mirador (Yopal, Casanare), Chuchupa (Manauare, Guajira), Gibraltar (Boyacá, Cubará), Mamey (Ovejas, Sucre), Claxon (La Unión, Sucre). Esta dinámica se explicó por la mayor demanda de gas natural así como el restablecimiento de la producción.

No obstante, en el caso del petróleo, la Agencia reportó que hubo un incremento de 3,59% en la pro-

ducción fiscalizada, al evidenciarse 773.789 barriles promedio por día, frente a los 746.960 barriles promedio por día que se generaron durante el mismo mes de 2022.

Al revisarse estos datos en su evolución mensual, sin embargo, se puede notar un ligero descenso de 1,09%, puesto que en abril se explotaron 782.277 barriles promedio cada día.

Este comportamiento se dio por la caída en la pro-



Para este mes, se reportaron dos nuevos hallazgos en pozos de Canacol Energy. El primero de ellos Saxofón-1 y el segundo Carambolo-1”.

ducción en Castilla (Acacias / Castilla la Nueva, Meta), Caño Sur Este (Puerto Gaitán, Meta), Castilla Norte (Acacias / Castilla la Nueva, Meta), Chichimene (Acacias, Meta), Chichimene SW, Akacías (Acacias / Guamal, Meta) y Caño Limón (Arauca / Arauquita, Arauca).

En lo corrido del año el promedio se ubica en 771.780 barriles diarios, lo que significa un incremento de 3,44%. Ahora bien, como se evidencia en el gráfico, desde 2015 el promedio ha venido cayendo de forma continuada, desde un pico de más de un millón de barriles diarios.

La actividad exploratoria para el quinto mes del año, reportada por la Agencia Nacional de Hidrocarburos fue de 4 nuevos pozos exploratorios y 42 de desarrollo.

HALLAZGOS

Para este mes, se reportaron dos nuevos hallazgos en pozos de Canacol Energy. El primero de ellos, Saxofón-1 localizado dentro del Contrato de E&P

VIM-5. De acuerdo con la compañía, allí se encontraron 338 pies de espesor bruto contenedor de gas y una columna de gas bruta de 290 pies de profundidad vertical verdadera.

Así mismo, la ANH reportó el hallazgo de Carambolo-1, cuyo programa exploratorio se desarrolló en 2022 y fue reportada como descubrimiento de gas por la empresa en ese año.

En lo corrido de 2023 Canacol también ha anunciado hallazgos en 3 pozos: Lulo-1, Dividivi-1 y Saxofón-1. En el caso del primero, este se perforó el 17 de abril y encontró 207 pies de profundidad vertical verdadera de espesor neto contenedor de gas.

Además la empresa reveló que la perforación de Lulo-2 para “perseguir agresivamente” el área potencial que se ha abierto con el hallazgo en el primer pozo y evaluar el alcance del descubrimiento.

En el caso de Dividivi, el pozo encontró gas dentro de los reservorios primarios de arenisca y piedra caliza. ☺