

Reservas de gas se podrían duplicar con nuevo hallazgo

Ecopetrol y Petrobrás comenzaron la perforación de pozo en los primeros días del mes de mayo.



La profundidad total de perforación del pozo alcanzó los 4,5 kilómetros. FOTO: ECOPEPETROL

Las compañías Ecopetrol y Petrobrás confirmaron el descubrimiento de una importante y representativa acumulación de gas natural con el pozo exploratorio Uchuva-1, perforado en aguas profundas en Colombia, a 32 km de la costa y a 76 km de la ciudad de Santa Marta, con una columna de agua de aproximadamente 830 metros.

Aunque la compañía de mayoría estatal no reveló detalles técnicos del tema, EL TIEMPO pudo determinar que se trata de una nueva provincia gasífera en el mar Caribe, que se suma a la encontrada con los pozos Gorgon 1 y Purple Angel, en aguas del golfo de Morrosquillo, en abril del 2017, y que este medio dio a conocer en primicia durante un congreso de Naturgás.

El pozo Uchuva fue perforado en el bloque Tayrona, en el que Petrobrás es opera-

dor con una participación 44,4 por ciento y Ecopetrol tiene el restante 55,6 por ciento. Se pudo establecer que la perforación tiene más de 4,5 kilómetros de profundidad total, y hace parte del primer contrato costa afuera firmado hacia el año 2004.

Provincia gasífera

También se supo que, si bien para determinar las reservas probadas iniciales hay que hacer trabajos adicionales y perforar un pozo de delimitación, Ecopetrol y la brasileña Petrobrás, especialista en actividades costa afuera (off shore) lo que descubrieron fue una provincia gasífera que podría tener un potencial del doble de las reservas probadas actuales del país.

Dato que confirmó el presidente Iván Duque, al explicar que Uchuva-1 se convierte en el más importante hallazgo de gas, tal vez desde Cusiana hace 30 años.



“Uchuva-1 se convierte en el más importante hallazgo de gas, tal vez desde Cusiana hace 30 años, que duplica las reservas del país”.

Iván Duque
PRESIDENTE DE COLOMBIA

Con ello, el descubrimiento puede valorizar aún más los bloques cercanos como los que Ecopetrol tiene con Occidental Petroleum (Oxy), firma con la que conjuntamente explotan hidrocarburos con la técnica del *fracking* en la cuenca Permian, en Estados Unidos.

Asimismo, EL TIEMPO pudo determinar que en las

próximas semanas Ecopetrol y la angloholandesa Shell anunciarían los resultados del pozo delimitador Gorgon-2, que dará claridades sobre el potencial comercial de la provincia gasífera hallada en el 2017.

Este hallazgo se dio en el Golfo de Morrosquillo, en aguas profundas frente a las costas de Córdoba y Sucre, y estuvo a cargo de la firma Anadarko, que posteriormente fue comprada por Oxy en el año 2019, en una millonaria operación por 55.000 millones de dólares.

Previo a los datos que conoció EL TIEMPO, el presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón, dijoayer que el descubrimiento del pozo Uchuva-1 es muy significativo para Ecopetrol y Colombia “porque ratifica la importancia del Caribe como una de las principales fuentes de gas para nuestro país”.

Y señaló la importancia de abrir esta nueva frontera en una zona cercana a los campos Chuchupa-Balleñas, campos de gas de La Guajira que han marcado la historia de las operaciones costa afuera de Colombia por cuatro décadas y han contribuido de forma importante con la “gasificación” del país.

“Es una gran noticia para las más de 10 millones de familias colombianas que hoy usan el gas en su vida diaria”, agregó el directivo.

Validar magnitud

El contratista dará continuidad a las actividades del Bloque Tayrona con el objetivo de validar las dimensiones de la nueva acumulación de gas.

Según las compañías, este resultado es el fruto de las acciones del contratista para potencializar el uso de datos mediante la aplicación de nuevas soluciones tecnológicas en geología y geofísica, además de la experiencia en operaciones en aguas profundas.

Ecopetrol agregó que la apertura de esta nueva frontera está alineada con el pilar estratégico de maximizar el valor de su portafolio, con foco en exploración de activos de aguas profundas y ultraprofundas.

El resultado alcanzado aumenta las perspectivas de desarrollo de una nueva frontera de exploración y producción en el norte del Caribe colombiano.