Negocios

Las tareas de Ecopetrol para tomarse las aguas del Caribe

La empresa tiene presencia en ocho bloques, dos de producción y seis de exploración. Trabajos serán en aguas profundas frente a las costas de Córdoba, Sucre y La Guajira.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio



En total, Ecopetrol tiene presencia en seis bloques exploratorios ubicados en aguas del mar Caribe colombiano. Foto iStock

LA PETROLERA estatal Ecopetrol aceleró su curso en la carta de navegación, que trazó para fortalecer su operación costa afuera (*offshore*), en las aguas del mar Caribe colombiano.

A la fecha, y en poco más de nueve meses, logró ampliar su presencia a ocho bloques para desarrollo petrolero frente a las costas del país, de los cuales seis están en etapa de exploración, y dos ya realizan tareas de producción.

"En nuestras actividades *offshore* se tiene previsto continuar la evaluación y desarrollo de los descubrimientos gasíferos costa afuera realizados en el mar Caribe colombiano, con inversiones establecidas por un valor total de US$76 millones solo para el 2020", señaló Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol.

BLOQUES DE PRODUCCIÓN

Además de los seis bloques exploratorios en estas aguas, las tareas de producción que desarrolla Ecopetrol en el Caribe recaen en dos: Chuchupa y Ballena.

En noviembre pasado, su filial Hocol adquirió el 43% de participación en las citadas áreas productoras, que aún son operados por Chevron a través del Contrato de Asociación Guajira.

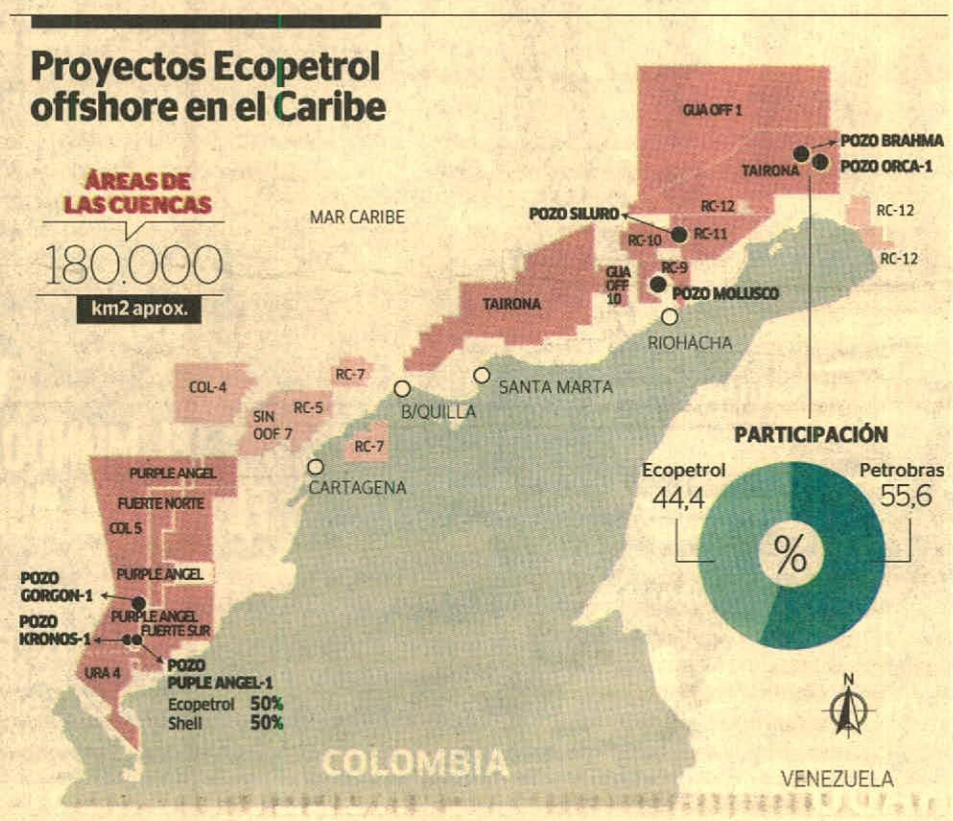
En estos emblemáticos campos que permitieron gasificar el país desde los años setenta, Hocol asumirá como operador una vez se surta la aprobación de la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC).

"Estamos comprometidos con seguir generando valor al país y a los entornos donde operamos, así como contribuir al abastecimiento de gas para la costa norte colombiana", afirmó Rafael Guzmán, presidente y CEO de Hocol.

TAREAS EN LA GUAJIRA

En su estrategia de seguir ampliando la operación *offshore* en el mar Caribe, las aguas frente a las costas de La Guajira, son un punto estratégico para las tareas de producción gasífera, y en donde realiza tareas d exploración y producción (E&P).

Sumado a la compra del porcentaje restante del Contrato de Asociación Guajira que tenía con Chevron, la petrolera colombiana se hizo al único bloque costa afuera (GUA OFF-10) que se ofertó en la primera subasta del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA).



Con la firma del contrato de concesión con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) de este bloque, Ecopetrol se compromete a invertir US$4,9 millones para la adquisición de 100 km2 de sísmica 3D, y, posterior a los resultados, se perforaría un pozo exploratorio con lo que el desembolso ascendería a US$90 millones.

> **El otro bloque contiguo a Tayrona y GUA OFF-10 y en donde Ecopetrol realiza tareas de exploración, es el GUA OFF-1".**

El área GUA OFF-10 es contigua al Contrato Tayrona, donde Ecopetrol posee el 44,4% y Petrobras (operador) con el 55,6%, adelantan actividades exploratorias en el pozo Orca-1, que comenzaría producción desde el 2024. También se encuentra a 18 kilómetros de Chuchupa y a 33 kilómetros de Ballena.

"La firma de este contrato es un paso más en nuestro propósito de buscar nuevas oportunidades para explorar el Caribe colombiano, una de las zonas con mayor potencial para el desarrollo de petróleo y gas. La cercanía de este bloque a facilidades existentes de producción y transporte nos permiten asegurar sinergias y eficiencias operativas", dijo el presidente de Ecopetrol.

El otro bloque contiguo a Tayrona y GUA OFF-10 y en donde Ecopetrol realiza tareas es el GUA OFF-1, con el que se ampliaría aún más la presencia de la petrolera en aguas profundas frente a las costa de La Guajira.

El desarrollo de este bloque lo realiza con la española Repsol (operador) con un contrato de E&P en abril de 2019, donde ambas compañías tienen partes iguales (50%).

"En esta primera fase se prevé realizar actividades de reprocesamiento sísmico. En fases posteriores se llevaría a cabo la perforación de pozos exploratorios", precisó uno de los voceros de la petrolera.

FRENTE A LAS COSTAS DE CÓRDOBA Y SUCRE

Pero no solo la operación *offshore* de Ecopetrol se concentrará en aguas profundas de La Guajira, similar tarea de exploración realizará frente a las costas de los departamentos de Córdoba y Sucre.

La colombiana y su par holandesa Shell, suscribieron el viernes pasado, un acuerdo mediante el cual la europea adquirirá el 50% de participación en los bloques Fuerte Sur, Purple Angel y COL-5, localizados en estas aguas, donde se realizó el descubrimiento de una nueva provincia gasífera con los pozos Kronos (2015), Purple Angel y Gorgon (2017).

"Este acuerdo que realizamos con un aliado de primer nivel como Shell, reconocido por su experiencia en operaciones en aguas ultraprofundas y en el desarrollo y comercialización de proyectos de gas de gran impacto, nos permitirá comprobar la capacidad de producción de estos reservorios y su posible desarrollo futuro", señaló Felipe Bayón Pardo, presidente de Ecopetrol.

Por su parte, Ana María Duque, presidenta de Shell en Colombia, dijo que "esta posición es un paso significativo para Shell en Colombia y en Suramérica. El acuerdo reúne el conocimiento regional de Ecopetrol, sumado a la experiencia de Shell en aguas profundas y soluciones integrales de gas natural".

Tras el acuerdo, Shell asumirá la operación de los bloques. Las partes tienen la intención de perforar un pozo delimitador en el área, a finales del 2021.

> **Ecopetrol y Shell operarán con participaciones iguales (50%) en los bloques Fuerte Sur, Purple Angel y COL-5".**