Economía

En manos de Hocol quedó el negocio de gas de Ecopetrol

Con la oferta por ocho bloques a la Agencia Nacional de Hidrocarburos, la compra de los activos 'offshore' a Chevron, y los campos que ya opera, asume la batuta gasífera.

alfsua@eltiempo.com

EL DESARROLLO del negocio de gas natural de Ecopetrol ya tiene prácticamente un doliente, se trata de su filial Hocol que de ahora en adelante se dedicará en mayor parte de su oficio a esta tarea tanto en el *offshore*, como en el *onshore*.

Entre las principales razones de la administración de la petrolera colombiana para poner en manos de su filial la mayoría de sus activos gasíferos, están la amplia experiencia de esta en la producción de crudos livianos, con más tendencia al gas natural, y el desarrollo propio de campos de este combustible en algunas zonas del país.

"Hocol se ha venido especializando en algunas zonas del territorio nacional, así como en algunos negocios. Uno de ellos es el de desarrollo de bloques de gas natural en la Costa Caribe. Allá tienen varios campos y producción", precisó un vocero de Ecopetrol, al dejar en claro "que no todo el negocio de gas esta en manos de la filial.

Pero no hay duda que con los cuatro bloques para la exploración y producción de gas natural a los que se hizo Hocol en el segundo ciclo del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa) de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), realizado el martes pasado, y la compra de los activos gasíferos de Chevron: Chuchupa y Ballena, la filial de Ecopetrol prácticamente queda con la batuta en este frente de operación.



Con la adquisición de los bloques Chuchupa y Ballena, la filial de Ecopetrol incursiona en la operación costa afuera. Cortesía

LOS NUEVOS BLOQUES

En la reciente subasta del Ppaa de la ANH, Hocol presentó las mejores ofertas por cuatro bloques: dos como operador directo (de los cuales uno, el SN-26 disputará con su par petrolera UT La Luna - Captiva) y otros dos en un consorcio cada uno con GeoPark (pero el LLA-124, lo disputará con la multinacional canadiense Parex.

En el bloque LLA-100, localizado en el municipio de Puerto Gaitán (Meta), Hocol será su operador con el 100% de participación; mientras que en las áreas LLA-123 y LLA-124, tendrá un 50% de participación y donde el socio será el operador.

El bloque LLA-123 se localiza entre los municipios de Villanueva (Casanare), Paratebueno (Cundinamarca) y los municipios de Barranca de Upía y Cabuyaro (Meta). Por su parte, el área LLA-124 está ubicada entre las cabeceras de Tauramena y Villanueva (Casanare) y el municipio de Cabuyaro (Meta).

"Estamos muy satisfechos con este primer resultado de la ronda de la ANH y agradezco a los equipos que hicieron posible dar este paso tan importante en la estrategia de crecimiento en las áreas foco para nuestra empresa en Colombia", afirmó Rafael Guzmán, presidente y CEO de Hocol.

Cabe recordar que, como resultado del primer ciclo del Ppaa, en julio pasado, la filial de Ecopetrol suscribió con la ANH el contrato para la exploración y producción (E&P) COR-9, (100% Hocol), el cual está ubicado en el Valle Superior del Magdalena, y a través del representante de la Unión Temporal Hocol - GeoPark, suscribió los contratos para LLA-86, LLA-87, LLA-104 (50% Hocol / 50% y operador GeoPark), ubicados en los Llanos Orientales.



La empresa Hocol concentra su tarea en el norte del país. CEET

> **A la fecha, Hocol desarrolla cuatro bloques gasíferos: Samán, Perdices, SSJN-1 y Arrecife, y se adicionarán más en 2020".**

En ese momento, el presidente y CEO de Hocol señaló que "adquirir estos cuatro bloques afianza nuestra estrategia de crecimiento, consolida nuestro portafolio, y así mismo apalanca la estrategia del Grupo Ecopetrol. Igualmente, celebramos nuestra asociación con GeoPark, una de las compañías líderes de E&P en Latinoamérica".

OPERACIÓN COSTA AFUERA

Pero el movimiento con el que Hocol se afianza como el doliente en el desarrollo del negocio de gas natural correrá por cuenta de su ingreso a las tareas *offshore* en aguas del Mar Caribe, frente a las costas de La Guajira.

En el misma jornada, en la que se hacía con los cuatro bloques petroleros del Ppaa, anunció al mercado la firma de un acuerdo el 22 de noviembre pasado para adquirir la participación de Chevron Petroleum Company en los campos de Chuchupa y Ballena en La Guajira.

Por más de 30 años estas áreas estuvieron bajo la batuta de la multinacional estadounidense a través del Contrato de Asociación Guajira (57% Ecopetrol y 43% Chevron). Así, bajo los términos del acuerdo, Hocol adquirirá la participación de Chevron (43%), y tomará la posición de operador.

Sin embargo, en el comunicado de la filial de Ecopetrol, se dejó en claro que "esta transacción está sujeta a la aprobación por parte de la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC)".

Al respecto, Guzmán señaló que "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".

DESCUBRIMIENTOS QUE SUMAN

La petrolera Hocol, también estuvo presente en materia de descubrimientos de hidrocarburos en el año en curso.

El pasado 3 de abril anunció el hallazgo de gas natural en el pozo Arrecife-1, ubicado en el municipio de Pueblo Nuevo (Córdoba).

De acuerdo a un comunicado de la empresa, el citado pozo alcanzó una profundidad final de 10.050 pies (3.020 metros) llegando a la formación Ciénaga de Oro Superior a una profundidad de 7.173 pies (2.186 metros).

"Este descubrimiento apalanca la estrategia exploratoria de Hocol y del Grupo Ecopetrol, que sigue fortaleciendo su posición como productor de gas en el norte de Colombia", aseguró Rafael Guzmán, presidente y CEO de Hocol.

A la fecha, la filial de Ecopetrol viene desarrollando cuatro bloques gasíferos en el territorio nacional: Samán (Sucre y Bolívar), Perdices (Atlántico y Magdalena), SSJN-1 (Bolívar) y Arrecife (Córdoba), y se adicionarán más en el 2020.

> **Hocol se ha especializado en algunas zonas del país, así como en varios negocios. Uno de ellos es el de desarrollo de bloques de gas".**