

Economía

Con cinco bloques, Shell inicia tarea en el Caribe colombiano

Las operaciones se concentrarán en aguas profundas de las áreas GUA OFF-3, COL-3, Fuerte Sur, Purple Angel y COL-5, todas con vocación para la extracción de gas natural.

alfsua@eltiempo.com

LA REACTIVACIÓN petrolera del país en las tareas costa afuera (*offshore*) no solo abrió la puerta a grandes inversiones, sino que de paso dio pista para que aterrizaran renombradas empresas.

Ese es el caso de Shell, multinacional petrolera holandesa con amplia experiencia en la extracción de crudo y gas natural en aguas ultra profundas en varios lugares del mundo, que decidió hacer la apuesta por el país.

Y es tal el compromiso que adquirió la citada compañía, que en el último año sentó su presencia en aguas del mar Caribe al hacerse con cinco bloques para desarrollo petrolero.

En esta misión, Shell dio el primer paso en marzo de 2019 al firmar con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) dos contratos para la exploración y producción (E&P) *offshore* de los bloques COL-3 y GUA OFF-3 con compromisos de inversión por más de US\$100 millones en la primera fase.

“Estos contratos de exploración significan un gran paso para el país en muchos frentes. Incrementaremos el conocimiento de la disponibilidad de recursos costa afuera, expandiremos la frontera de exploración en aguas profundas”, señaló Ana María Duque, presidenta de Shell en Colombia.

Por su parte, Luis Miguel Morelli, presidente de la ANH, recalzó que “la firma de estos contratos revalidó la confianza de importantes inversionistas petroleros, y de talla mundial en la exploración de nuestros recursos costa afuera en el mar Caribe.

Sin embargo, dos semanas después, y como lo indicó Duque al momento de la firma de los dos contratos con la ANH, en el sentido que traerían un “copropietario” para el desarrollo de estas áreas, la holandesa

EL PRESIDENTE DE ECOPETROL

Para Felipe Bayón Pardo, presidente de Ecopetrol, el acuerdo que realizaron con una petrolera de talla mundial para la operación ‘offshore’ como es Shell, reconocida por su larga trayectoria y experiencia para operaciones en aguas ultraprofundas y en el desarrollo y comercialización de proyectos de gas natural de gran impacto, “nos permitirá comprobar la capacidad de producción de estos reservorios y su posible desarrollo futuro”. Agregó el líder empresarial que “estamos muy satisfechos con esta alianza con esta multinacional que nos llevará a aumentar las reservas y producción de un combustible amigable con el medio ambiente, clave en la transición energética, y fortalecer la relación estratégica con Shell, con la que ya venimos trabajando en el Presal de Brasil y en aguas del Golfo de México (Estados Unidos)”.

Shell anunció que el coequipo designado era la petrolera estadounidense Noble Energy.

Ambas hidrocarburíferas, previa aprobación de la Agencia gubernamental, suscribieron un otrosí de cesión de intereses, derechos y obligaciones para los dos citados bloques, en donde la holandesa cede el 40% de su participación y la calidad de operador a la firma de EE. UU.

“Recibimos todas las aprobaciones pertinentes de parte del gobierno, y este es un paso muy importante para seguir explorando el mar Caribe colombiano y construyendo relaciones gana-gana con las comunidades y con las autoridades”, dijo la presidenta de Shell en Colombia.



Con Ecopetrol como socio, Shell operará los bloques Fuerte Sur, Purple Angel y COL-5. iStock

OPERACIÓN DE LOS DOS PRIMEROS BLOQUES

El proyecto de exploración, que corresponde a los citados bloques, y se desarrollará en un área que, en conjunto, abarca 880.000 hectáreas marinas.

En el contrato sobre el bloque COL 3 el compromiso es desarrollar un Programa Exploratorio Mínimo (PEM), que incluye el procesamiento de sísmica 3D sobre un área cercana a los 1.000 Km², y la perforación de al menos un pozo exploratorio en la primera fase.



Si los PEM se desarrollan en su totalidad, los compromisos de inversión podrían superar los US\$650 millones”.

Y para el convenio del bloque GUA OFF 3 se proyecta un PEM de tres fases que incluye la adquisición de 2.461 Km² de sísmica 3D, la toma de 43 muestras de Piston Core y el procesamiento de sísmica 3D sobre un área cercana a los 2.000 Km², en la primera fase.

Calculos de los técnicos de la ANH estiman que si los PEM se desarrollan en su totalidad, los compromisos de inversión podrían superar los US\$650 millones.

“La suscripción de estos dos nuevos contratos E&P

offshore en el mar Caribe por parte de Shell demuestra la confianza de las compañías foráneas en el país, lo que nos permite mirar el futuro energético con buenas perspectivas para seguir avanzando hacia la reactivación del sector petrolero para aumentar las reservas de crudo y gas”, afirmó Diego Mesa, viceministro de Energía.

COMO SOCIA DE ECOPETROL

Pero la multinacional holandesa no contenta con el desarrollo de los bloques COL-3 y GUA OFF-3, decidió poner todas las cartas sobre la mesa para extender su operación en aguas del mar Caribe colombiano.

Es así que, en una nueva apuesta Shell hizo la mejor oferta a Ecopetrol para quedarse con la operación en aguas profundas de los bloques Fuerte Sur, Purple Angel y COL-5, frente a las costas de los departamentos de Córdoba y Sucre.

Las tres áreas, que compartía la petrolera colombiana con la estadounidense Anadarko, y que esta última devolvió, se convirtieron en un gran atractivo para varias empresas petroleras con experiencia en la operación *offshore*.

“Este es un paso significativo para Shell en Colombia. El acuerdo reúne el conocimiento regional de Ecopetrol, sumado a la experiencia de Shell en aguas profundas y soluciones integrales de Gas Natural. Hemos colaborado con Ecopetrol en múltiples oportunidades desde su creación, y estamos muy contentos de continuar demostrando nuestro compromiso con Colombia”, dijo Duque.

El convenio al que llegaron ambas petroleras establece que la holandesa adquirirá el 50% de participación en los tres bloques, donde se realizó el descubrimiento de una nueva provincia gasífera con los pozos Kronos (2015), Purple Angel y Gorgon (2017).

Tras el acuerdo, la multinacional holandesa Shell asumirá la operación de los tres bloques. Las partes tienen la intención de perforar un pozo delimitador en el área a finales del 2021, una vez se surtan las respectivas aprobaciones de las autoridades, y realizar la primera prueba de producción. De ser positivas estas actividades, se podrían desarrollar los descubrimientos y así ampliar la oferta de gas para el país en el mediano plazo. ☺

880

MIL hectáreas marinas es el área total que abarcan los bloques GUA OFF-3 y COL-3, para la producción de gas natural, las cuales tienen compromisos de inversión por US\$100 millones en la primera fase. Y si los PEM se realizan en su totalidad, estas podrán superar los US\$650 millones.