



Exploración convencional de hidrocarburos: Un potencial energético promisorio para la región Caribe

Autor:
Luis Miguel Morelli
Presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)

La región Caribe colombiana, en su porción continental de la costa y en la zona marítima de las aguas de su cuenca, apunta a convertirse en el nuevo polo energético del país. A la fecha, se han firmado seis contratos de exploración y producción costera afuera y se activó un programa exploratorio adicional en el bloque Tayrona, con compromisos totales de inversión por más de US\$1.830 millones. Apuesta que de resultar exitosa alejará del país el riesgo de perder la autosuficiencia energética y traerá nuevo desarrollo para los departamentos costeros.

Cuando se habla de gas, el primer referente que aparece es la región Caribe colombiana. Desde los años 70, cuando se descubrió el campo Chuchupa-Ballena, la provisión energética de la costa ha ocupado un papel principal. Hoy en día, cuando las reservas de gas han caído a niveles inquietantes, el país nuevamente centra sus esperanzas en la zona para abastecer de energía el desarrollo nacional en las próximas

LA FIRMA DE ESTOS NUEVOS CONTRATOS, JUNTO CON ALGUNOS OTROS QUE VIENEN DE AÑOS ATRÁS, CONSTITUYEN EL PLANTE, LA SEMILLA, PARA QUE LA ACTIVIDAD EXPLORATORIA COSTA AFUERA EN COLOMBIA VIVA UN NUEVO AUJE

décadas. Y para que el augurio se cumpla, la apertura de la línea de costa afuera en el país, por parte del Gobierno del presidente Duque, ha sido fundamental.

Mejora la competitividad costa afuera

En efecto, una de las primeras decisiones que se tomaron fue la aprobación de ajustes al modelo de contrato (minuta) de exploración y producción de hidrocarburos costa afuera, inquietud que había sido planteada por la industria desde hacía más de dos años y que encontró buen recibo en el actual Gobierno y en la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH). Al mejorar la competitividad de estos contratos, los resultados se han empezado a apreciar. De nueve bloques que venían con Contrato de Evaluación Técnica (TEA) desde hace varios años, la ANH logró destrabar la exploración costa afuera y suscribir en tiempo récord cinco contratos de exploración y producción con reconocidas petroleras de talla mundial como Ecopetrol, Shell, Repsol, Noble Energy y ExxonMobil, con unos compromisos de inversión estimados que superan los US\$1.600 millones.

Adicionalmente, Ecopetrol y Petrobras decidieron asumir el Programa Exploratorio Posterior (PEP) en el bloque Tayrona para la perforación de dos pozos mar adentro, con una inversión estimada de más de US\$140 millones. Incluso Ecopetrol se hizo al bloque GUA OFF 10, adjudicado en la primera subasta del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA) de 2019, con una inversión que supera los US\$90 millones. En total, con los seis contratos suscritos y el programa posterior acordado para Tayrona, la inversión costa afuera comprometida en los primeros seis meses del año supera los US\$1.830 millones, un monto histórico que empieza a ser masa crítica para la consolidación de la nueva línea de exploración costa afuera en el Caribe colombiano y para el surgimiento de una gran provincia gasífera extraterritorial. De otra parte, está pendiente la suscripción de cuatro contratos con Anadarko, cuyo rumbo será definido por OXY, la compañía que la adquirió hace pocos meses.

Offshore investment summit 2019

La firma de estos nuevos contratos, junto con algunos otros que vienen de años atrás, constituyen el plante, la semilla, para que la actividad exploratoria costa afuera en Colombia viva un nuevo auge. Se trata de una coyuntura histórica, en el sentido de que es la oportunidad para desarrollar un negocio significativo desde las bases. Sin embargo, para llevarlo a buen puerto, se requiere del concurso de todos: gobierno nacional, regional y local; inversionistas; proveedores de bienes y servicios; la academia y comunidades, entre otros actores.

Por esta razón, el pasado 3 y 4 de octubre, acompañamos la primera cumbre que abordó este tema de forma integral, el 'Offshore Investment Summit 2019: Colombia, una nueva era', organizado por Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos (Acipet) y el grupo logístico Merco. Durante dos días, más de 350 participantes compartieron los retos, desafíos y la visión de futuro del desarrollo costa afuera en Colombia. Además, gracias a la participación del Viceministro de Energía de República Dominicana y su mensaje de integración transfronteriza, la posibilidad de convertir el Gran Caribe en una de las cuencas más importantes para el desarrollo energético mundial, empieza a tomar forma.

El pozo más profundo en el Caribe colombiano

Un hecho para señalar es que nuestro Caribe, aunque se trata de una zona altamente prospectiva para la actividad hidrocarbúrfica, continúa siendo un territorio bastante inexplorado. Afortunadamente, contamos con referentes positivos como el pozo exploratorio Orca-1, ubicado a 40 km de la costa de La Guajira, que alcanzó una profundidad de 4.243 m y mostró una acumulación de gas interesante; el pozo Purple Angel-1, que alcanzó una profundidad total de 4.795 m, con presencia también de gas; y, en años recientes, el hallazgo de una columna de gas en el pozo Gorgon-1, a una profundidad entre los 3.675 y 4.415 m. Los resultados exploratorios



Offshore Investment Summit 2019

y la cercanía de los bloques donde se encuentran estos tres pozos, abren la posibilidad del desarrollo de una nueva “provincia” gasífera y la creación de un clúster especializado en gas.

Por otra parte, con los seis contratos firmados durante el primer semestre de 2019 esperamos contar con nuevos descubrimientos no solo de gas, sino también de líquidos. Vale resaltar que, hacia mediados de 2020, Noble Energy y Shell han anunciado la perforación del pozo Cumbia-1, con una profundidad total cercana a los 20.000 pies, el más profundo que se haya hecho en Colombia en zona marina, y con una inversión que debe superar los US\$120 millones.

Y como somos conscientes de que la inversión requiere cada vez más de conocimiento, hemos desarrollado convenios de cooperación para mejorar sustancialmente la información disponible sobre el lecho y el subsuelo marino. Uno de ellos, que actualmente se ejecuta con la Dirección General Marítima de Colombia (Dimar), consiste en la toma de 45 muestras de núcleos con pistón (Piston Core) en aguas de La Guajira (cuena Colombia). Este trabajo, que fue realizado con el apoyo del buque oceanográfico ARC “Roncador”, culminó en días pasados y los núcleos serán remitidos a laboratorios especializados que realizarán los análisis geoquímicos y bioestratigráficos del subsuelo marino objeto del muestreo. Los resultados serán conocidos a finales del presente año. Actualmente, se está realizando la corrida para la toma de 15 muestras de flujo de calor (Heat Flow).

Oportunidades costa afuera en segunda subasta 2019

Para la segunda subasta del PPAA de 2019, el paquete ofrecido contempla 59 bloques, cinco de ellos costa afuera, en cuencas altamente prospectivas del Caribe. Por primera vez en Colombia se ofrecerán 27 áreas presentadas por las empresas habilitadas para participar en la puja, una de las novedades que ofrece el PPAA. Además, la ANH presentará 32 áreas estratégicas, nueve de las cuales corresponden a bloques que no fueron asignados durante la primera subasta de 2019 y 23 nuevas áreas, de las cuales trece ostentan una clara vocación de gas, incluidos los de costa afuera. Esta nueva oferta de bloques, con alta visibilidad en la región Caribe, está orientada a asegurar la autosuficiencia energética del país, elevar el nivel de reservas, generar recursos críticos para mantener el balance fiscal y cambiario, y solventar la creciente demanda de inversión social, especialmente la de las comunidades más remotas y vulnerables del territorio nacional.

En conclusión, hemos tomado las decisiones necesarias para reactivar el sector de hidrocarburos en Colombia, fortaleciendo nuestra apuesta de gas en la zona marítima y continental del Caribe colombiano. Si los esfuerzos exploratorios se adelantan sin dilaciones, podríamos estar contemplando el nacimiento de una nueva provincia gasífera en Colombia, con beneficio nacional, pero sobre todo local para la mayoría de los departamentos de la costa Caribe colombiana. En ese sentido, desde el Gobierno del Presidente Duque, le estamos cumpliendo al país y ¡vamos por más! 🇨🇴