

“ANH apuesta por competitividad petrolera de Colombia”: José Armando Zamora

Tras completar nueve meses con la emergencia sanitaria mundial por el Covid-19, la economía y diversos sectores siguen trazando estrategias para su recuperación en la pos pandemia, entre ellos, el sector energético. Es innegable que el Covid-19 ha generado una disminución de la demanda de petróleo, lo que ha dado lugar a una caída significativa de los precios y reducción de la producción.

Los retos por venir son grandes. El informe *Global Energy Review 2020* de la Agencia Internacional de la Energía (IEA), ya preveía desde mayo, una caída de la demanda de un 6% y una disminución anual récord de las emisiones de carbono de casi un 8%. Para la IEA, lo anterior se traducirá en un doble impacto para las empresas del sector, ya que registrarán una menor demanda por sus productos energéticos y tendrán que lidiar con un menor precio de los mismos.

Colombia no es ajena a esta situación, como tampoco a las oportunidades. Para la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), el país tiene un potencial por descubrir del orden de 6.000 millones de barriles de petróleo y ha planteado que, para lograr un nivel de producción constante cercano al millón de barriles equivalentes, se necesita descubrir 4,5 miles de millones de barriles.

Y a ello apunta el país, a identificar los recursos que están por descubrir en los próximos 20 años y que lleve a reemplazar las reservas que se consumen con la producción anual del orden de 250-300 millones de barriles.



José Armando Zamora Reyes. Presidente Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)

En entrevista con ACIEM, el Presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), José Armando Zamora Reyes, explicó las acciones que la entidad y el Gobierno Nacional han adelantado, con el fin de mantener y fortalecer la competitividad del sector petrolero colombiano en medio del Covid-19, para atraer inversión hacia la exploración y producción de hidrocarburos; la asignación permanente de áreas y la selección de los operadores que realizarán los Proyectos Pilotos de Investigación Integral (PII) para fracturamiento hidráulico, entre otros aspectos.

ACIEM: Frente al Covid-19, ¿cuál ha sido el impacto de los precios del petróleo en los ingresos del país?

José Armando Zamora Reyes: Los ingresos fiscales de Colombia dependen en gran medida de los hidrocarburos, sin embargo, en lo que compete a la ANH, los precios bajos inciden en la capacidad de las empresas para cumplir sus compromisos contractuales para las actividades de exploración y producción.

Por tal razón, el Gobierno Nacional tuvo una respuesta oportuna a la doble crisis que generaron las estrictas medidas de confinamiento, baja demanda y la guerra de precios de los grandes productores a nivel mundial, sobreoferta de producción, del primer semestre del año. Con los Acuerdos 001, 002 y 004, se adoptaron medidas para apoyar a la industria petrolera, permitiendo el traslado de actividades de exploración; extensión de términos y plazos; reducción de garantías contractuales; la posibilidad de modificar los programas en beneficio de las comunidades, así como la postergación de pago de derechos económicos.

Como resultado de dichos acuerdos, tenemos el aplazamiento de las inversiones y actividades en 21 contratos, referentes a 32 pozos exploratorios; 489 kilómetros 2D equivalente, para tres contratos, 16 plazos en programas de evaluación y cuatro en declaraciones de comercialidad.

En comparación con las metas establecidas en el Plan Nacional de Desarrollo (PND), para 2020 se han perforado 13 pozos y se tienen programados dos más, de 42 pozos inicialmente planeados. En cuanto a la actividad sísmica, por la coyuntura, a octubre de este año el avance ha sido de 282 km de sísmica 2D, de una meta inicial 1.400 km, actualmente tenemos aplazados 639 km para 2021 que pueden subir a 900 km.

Un elemento muy importante del Acuerdo 001, fue retomar la flexibilización en cuanto a garantías de cumplimiento, que a octubre de 2020, es de alrededor de 76 millones de dólares liberados para 22 contratos y actualmente estamos en trámite de otros siete contratos en análisis que representan 8 millones de dólares, adicionales en liberación de cupo de garantías.

Adicionalmente, el Acuerdo 002 permitió la flexibilización en los Programas en Beneficio de las Comunidades (PBC), orientados particularmente a la mitigación de los impactos generados por el Covid-19. Estas medidas permitieron que se orientaran siete PBC, con recursos por más de \$1.036 millones para la atención de la emergencia.

Así, aunque el impacto directo de los precios bajos se ha sentido sobretodo en la actividad exploratoria, estas medidas permitieron la continuidad de las operaciones y la posibilidad de una rápida reactivación del sector en 2021.

“ Con los Acuerdos 001, 002 y 004, se adoptaron medidas para apoyar a la industria petrolera, permitiendo el traslado de actividades de exploración, así como extensión de términos y plazos ”

ACIEM: ¿Cuáles son las estrategias que se han adoptado para promover la inversión en exploración y producción (E&P) en medio del Covid-19?

José Armando Zamora Reyes: Los hidrocarburos jugarán un rol relevante en la reactivación económica de Colombia en la nueva normalidad. Para dar un panorama, en el desarrollo de los pilotos de investigación se calcula una inversión de US\$400 millones, así mismo hay inversiones comprometidas pendientes por ejecutar en Costa Afuera del orden de US\$1.600 millones y Costa Adentro por más de US\$700 millones.

Además, la ANH ha efectuado una revisión de los Términos de Referencia del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA), que nos permitió mantener vigente el tercer ciclo en 2020 y aumentar la competitividad de Colombia para la próxima ola de inversiones en la región.

De esta manera, el cuarto ciclo del PPAA, la Ronda Colombia 2021, presentará unas condiciones contractuales ajustadas, una simplificación del proceso y una selección de contratistas de manera más expedita. En esta tarea la ANH mantiene una escucha activa de la industria y del entorno para mejorar continuamente y adaptarnos a los retos del futuro.

La Ronda Colombia 2021, contemplará una atractiva oferta con 30 oportunidades de iniciativa de la ANH, que incluyen TEAs y contratos E&P, apoyada en una inversión en conocimiento geológico, la liberación y redefinición de áreas en el mapa de tierras y la definición de condiciones contractuales más favorables.

A lo anterior, se le debe sumar la promoción virtual que se ha realizado durante este año y que seguirá implementándose en los próximos años, con la participación de la entidad en diferentes eventos estratégicos del sector a nivel nacional e internacional.

ACIEM: ¿Cómo avanza el sector petrolero hacia la transición energética con la llegada de las energías renovables?

José Armando Zamora Reyes: El sector petrolero llegará a un pico de demanda en las próximas décadas, con la pandemia esto parece acelerarse. Si bien algunos expertos consideran que el pico llegará en los próximos 40 años y otros en 20, en lo que hay consenso es en la urgencia por establecer una economía libre de carbono.

En ese sentido, en Colombia hay un compromiso decidido del Gobierno Nacional para avanzar hacia una matriz energética aún más limpia. Si bien actualmente un 70% de nuestra energía esta soportada en generación hidroeléctrica y respaldada en gas, las nuevas capacidades se están construyendo con fuentes renovables, como lo son la solar y la eólica.

Lo que no hay que perder de vista es que en el camino a la transición energética no se puede excluir el aprovechamiento de la riqueza del subsuelo, pues como se ha dicho se trata de una transición, durante la cual seguirá existiendo la necesidad de los hidrocarburos por ser fuente una energía confiable y económica.

Luego, aunque las grandes petroleras a nivel global y los gobiernos se han trazado ambiciosas metas para lograr una matriz energética mucho más amigable con el medio ambiente, los hidrocarburos le dan a Colombia la oportunidad de participar en los mercados internacionales.

A medida que el pico de la demanda se acerca, corremos el riesgo de dejar en el subsuelo una riqueza que efectivamente contribuye al bienestar y al desarrollo nacional, y a fondear sus necesidades más apremiantes, especialmente las de la población más necesitada, particularmente en las regiones productoras.

Tenemos una oportunidad única para la utilización óptima de los recursos naturales no renovables, cuya ventana de oportunidad parece estrecharse, por lo tanto, la transición curiosamente, requiere de una aceleración del aprovechamiento de nuestro potencial hidrocarburífero, para contar con los recursos que posibiliten que nuestra matriz energética sea más limpia en el futuro, pero especialmente para usar esos recursos en el desarrollo social y económico del país, en especial en la pos pandemia.

ACIEM: ¿Cuál fue el resultado del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA) que se realizó a comienzos de noviembre y a cuánto ascienden las ofertas?

José Armando Zamora Reyes: Como conclusión del tercer ciclo del PPAA, cuatro nuevos contratos para igual número de áreas, fueron firmados con las empresas Parex Resources y CNE Oil & Gas, con inversiones asociadas estimadas en unos US\$40 millones.



Las áreas VIM 43, VIM 44, VMM 47 y LLA 134, con potencial en gas y en crudo, fueron ofertadas, luego de haberse recibido solicitud de incorporación y/o manifestación de interés por cinco áreas por parte de las compañías, que, tras haber sido evaluadas, resultaron en las cuatro áreas validadas.

La ANH llevo a cabo el Procedimiento de Coordinación y Concurrencia Nación-Territorio para estas de manera virtual, dadas las restricciones sanitarias actuales, con buenos resultados y de manera ágil y transparente. Cabe mencionar que para la presentación de propuestas se utilizó por primera vez la tecnología Blockchain, con excelentes resultados que permitirá en adelante llevar a cabo este tipo de procesos de manera remota, garantizando la seguridad y transparencia que se requiere.

Por último, el cuarto ciclo del PPAA, que fue anunciado durante la III Cumbre de Petróleo y Gas, que se llevará a cabo en 2021, contempla una atractiva oferta de oportunidades apoyada en una inversión en conocimiento geológico, la liberación y redefinición de áreas en el mapa de tierras y la definición de condiciones contractuales más favorables.

ACIEM: ¿Cómo avanza la selección de los Proyectos Pilotos de Investigación Integral (PPII) para fracturamiento hidráulico?

José Armando Zamora Reyes: La ANH, por medio del Contrato Especial de Proyectos de Investigación (CEPI), reglamentó el desarrollo de los PPII, que permitirán al Estado tener información suficiente para tomar decisiones en materia de política pública respecto de la técnica de fracturamiento hidráulico.

Los términos de referencia definitivos fueron publicados el 13 de octubre de 2020 y el 29 de mismo mes se dieron a conocer las empresas habilitadas para presentar propuestas, entre las que se encuentran Ecopetrol, Exxomobil y Drummond.

Ecopetrol resultó adjudicataria del primer CEPI para el proyecto Kalé, que será desarrollado en el Valle Medio del Magdalena, con una inversión ofrecida de US \$76,7 millones, más un 0,50% para proyectos de participación económica de las comunidades y 8% para aprovisionamiento de bienes y servicios locales. La ANH realizará una segunda Ronda, con la cual espera adjudicar un máximo de 4 CEPI para obtener así tanta información como sea posible.

Contratos Especiales de Proyectos de Investigación



El futuro es de todos

Minenergía

Ecopetrol primera empresa en presentar oferta válida

-  Denominación del proyecto: **Kalé**
-  Área del proyecto: **Valle Medio del Magdalena**
-  Inversión ofrecida: **USD 76,7 millones**



Cuenca Cesar - Ranchería
Valle Medio del Magdalena

- Regalías
- Centro de transparencia
- Seguimiento
- Diálogos territoriales

- + Participación Económica de las Comunidades (PEC) **0,50 %**
- + Aprovisionamiento de Bienes y Servicios locales **8 %**

“ *Los hidrocarburos jugarán un rol relevante en la reactivación económica de Colombia en la nueva normalidad. Para dar un panorama, en el desarrollo de los pilotos de investigación se calcula una inversión de US\$400 millones* ”

Las empresas ya habilitadas podrán presentar propuestas, además de nuevas interesadas que se habiliten para esta convocatoria. Paralelamente, el Ministerio de Minas y Energía concluyó la convocatoria para elegir a los representantes de la academia y la sociedad civil ante el Comité Evaluador de los PPII, que, junto con los representantes de los Ministerios de Ambiente y Desarrollo Sostenible; Salud y Protección Social y Hacienda y Crédito Público, será el encargado de evaluar el proceso y determinar si en Colombia se puede proceder, o no, con la técnica de fracturamiento hidráulico.

El MinEnergía también firmó un convenio con Ecopetrol para la creación del Centro de Transparencia, una plataforma donde los ciudadanos tendrán acceso permanente a la información sobre los PPII.

ACIEM ¿Cuál es el potencial para que Colombia sea un hub del desarrollo del gas del Caribe?

José Armando Zamora Reyes: La ANH ha adelantado estudios que señalan la presencia importante de un sistema petrolífero en costa fuera, tanto en el Caribe como en el Pacífico, por medio de la asignación de áreas. Tanto en TEAs como en E&P, estamos dando los primeros pasos para traducir este potencial en desarrollos, a medida que avancen los compromisos exploratorios se empezaran a ver los frutos. Sin embargo, es evidente que la privilegiada posición geográfica de Colombia ofrece las condiciones ideales

para ofrecer servicios petroleros a la región para los desarrollos que se están dando en Guyana, Surinam, y ante una eventual recuperación de la industria petrolera venezolana, entre otros.

¿Cuáles son las acciones previstas para contrarrestar el descenso de las reservas de gas natural registrado en los últimos años?

José Armando Zamora Reyes: Desde la ANH se han identificado tres ejes estratégicos generales para incrementar las reservas y preservar la autosuficiencia energética del país en el mediano y largo plazo, esto es para gas y petróleo.

En primer lugar, mediante el PPAA se presenta un portafolio de oportunidades para exploración y producción, que se ha fortalecido con inversión en conocimiento geológico del subsuelo colombiano y se seguirá mejorando mediante una serie de alianzas estratégicas con las asociaciones profesionales, instituciones especializadas y el aporte de la academia, para determinar con mayor precisión las áreas con mayor potencial para que la industria pueda desarrollarlas.

En segundo lugar, los Yacimientos No Convencionales (YNC), tienen un gran potencial para ampliar la frontera de reservas que actualmente se tiene de 6,3 años para petróleo y 8,1 para gas. Con No Convencionales se podrían adicionar entre 8 y 22 años en crudo y entre 35 y 50 años en gas natural, asumiendo su viabilidad técnica, económica y jurídica.

En tercer lugar, la Costa Afuera es otra oportunidad de gran relevancia para el país, actualmente importantes empresas están en estas cuencas y seguiremos impulsando su desarrollo, el cuarto ciclo del PPAA incluirá 5 TEAs en cuencas Costa Afuera.

Además de todo lo anterior, la ANH ha apoyado estudios especializados que le permitan obtener mejor información al gobierno nacional, en particular al Ministerio de Minas y Energía, para la formulación de mejores políticas públicas orientadas a preservar la autosuficiencia energética del país. ▲