

Economía

Al país aún le quedaría mucho crudo por sacar

Un estudio de la Universidad Nacional señala que, en un escenario optimista, se pueden extraer del subsuelo cerca de 430.000 millones de barriles.

Alfonso López Suárez

EN CUANTO a reservas de petróleo, Colombia no tiene los grandes yacimientos convencionales que posee Venezuela, pero su prospectividad le daría para que, a la vuelta de la esquina, comenzará a disfrutar de los vastos depósitos de crudo que hay en el subsuelo.

La razón para que Colombia pueda gozar con tranquilidad de un autoabastecimiento de crudo, radica en los cálculos de sus yacimientos, ya que en un escenario optimista el potencial de petróleo recuperable puede estar en alrededor de los 430.000 millones de barriles, y en uno moderado en los 117.000 millones de barriles.

Este cálculo en el volumen de crudo nacional ubicado en los depósitos del subsuelo, está consignado en un estudio del Departamento de Geociencias de la Universidad Nacional, realizado para la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), en cuyo contenido indica además que, en las 23 cuencas sedimentarias del país, en un panorama nada optimista, pero más probable, las reservas estarían en unos 20.000 millones de barriles.

“Colombia tiene grandes oportunidades en cuanto a sus reservas en convencionales. Es un elemento para la recuperación económica y el precio en la cotización del barril, no solo permitirá volver a los niveles de producción prepandemia, sino de paso en aumentar los años en los remanentes”, explicó Armando Zamora, presidente de la ANH.

Para el funcionario, el po-



Gracias a que el barril de crudo está por encima de los US\$80, permite elevar el nivel de extracción al optimizar los gastos de la operación”.

tencial de crudo en los yacimientos convencionales ahora puede ser más recuperable gracias a que el barril de crudo (referencia Brent) está por encima de los US\$80, lo que permite elevar el nivel de extracción ya que se optimizan al máximo los gastos de operación.

En el mismo sentido, el estudio de la Universidad Nacional, señala que el cálculo para la producción de crudo en campo, se deben “extrapolar conceptos tomados como referencia de modelos geológicos, para

inferir el potencial estimado de las reservas”.

APROVECHAR EL POTENCIAL

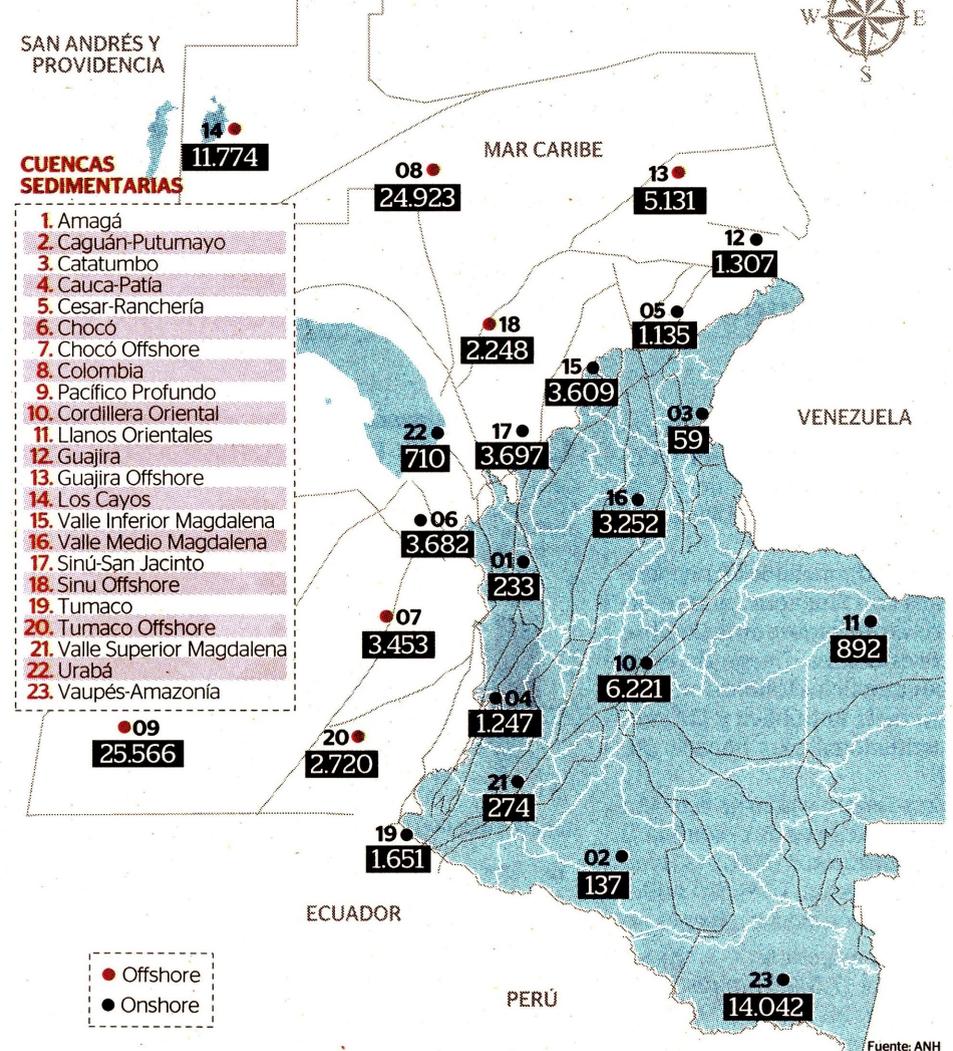
Es decir que, el potencial de los remanentes de crudo son las posibilidades de hallazgos y la continuidad de producción comercial de pozos. Así, al realizar la perforación se desarrollan los cálculos inferidos sobre el volumen de crudo en los depósitos.

“Las reservas actuales de crudo alcanzan para seis años y las de gas para siete, algo muy preocupante. Lo paradójico es que la prospectividad del país es interesante, hay petróleo y gas en yacimientos convencionales, no convencionales, y *offshore*; pero, por distintas razones, no se facilita su desarrollo; lo que pone en riesgo la autosuficiencia energética y la generación de ingresos fiscales y regalías”, señaló Francisco José Lloreda, presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo y Gas (ACP).

El líder gremial recaló que, el país debe concentrar sus esfuerzos en recuperar la producción y aprovechar los precios altos. “Es infortunado que este incre-

Crudo recuperable por cuenca

MMBBL - P50



mento nos sorprenda con una producción leve, por encima de los 700.000 barriles/día; es imperativo recuperar el bombeo y aprovechar este ciclo. Para lograrlo, es necesario que se viabilicen los proyectos, aplicar la ley en territorio para evitar y levantar los bloqueos, y garantizar las condiciones de entorno para el desarrollo de las operaciones”, dijo.

Cabe recordar que la actividad petrolera del país se ha desarrollado en solo seis cuencas: Caguán-Putumayo, Catatumbo, Llanos Orientales, y los valles inferior, medio y superior del Magdalena, que son las que

hasta el momento le han aportado petróleo a Colombia.

“Tener un modelo que evalúe la competitividad del país en el sector petrolero de forma dinámica y no estática (como sucede hoy), y con una visión clara del proceso de transición y di-

versificación energética del mundo y de la región, da espacio para aprovechar al máximo el potencial que aún tenemos, pero sin perder la claridad en que debemos seguir avanzando en la transición”, explicó Julio César Vera, analista del sector petrolero.

ECOPETROL AUMENTA SU PRESENCIA EN BRASIL

Ecopetrol a través de su filial en Brasil, amplió su tarea en este país al ganar, junto a Shell, el bloque S-M-1709 (685 km2 de superficie), en la que posee un 30% de participación. La noticia fue confirmada ayer en Rio de Janeiro

durante el cierre de la Ronda 17 de la Agência Nacional do petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP). El bloque está en la cuenca Santos, frente a las costas surorientales. La propuesta consistió en un bono de US\$1,24 millones y

un programa de exploración para los próximos años. Ecopetrol definió a Brasil como uno de los países focos en su estrategia exploratoria. Allí ya registró un descubrimiento en Gato do Mato y tiene participación en seis bloques.



INVITACIÓN PÚBLICA NÚM. 18 DE 2021

El Fondo para el Financiamiento del Sector Agropecuario – FINAGRO, invita a las proponentes individuales, personas jurídicas nacionales, con domicilio en Colombia, las cuales deben encontrarse legalmente constituidas y establecidas en Colombia a participar en la invitación pública núm. 18 de 2021, cuyo objeto es el siguiente:

“El Fondo para el Financiamiento del Sector Agropecuario – FINAGRO está interesado en recibir ofertas para contratar la prestación del servicio de suministro y administración de trabajadores en misión de los que trata la Ley 50 de 1990, el Decreto 4369 de 2006, el Decreto 1072 de 2015 y demás normas aplicables que lo modifiquen”.

Las condiciones de la referida invitación pública pueden ser consultadas, en la página web de FINAGRO www.finagro.com.co, en el enlace Inicio > Quiénes Somos > Contratación > Pre-contractual > Invitaciones Públicas > Invitación Pública núm. 18-2021, a partir del viernes 8 de octubre de 2021.



El campo es de todos

Minagricultura



SC 5828-1