

RECURSOS INFORME

37.000 millones de barriles, potencial bajo tierra

La cifra corresponde al petróleo y al gas que tendría el país con opciones para explorar, explotar y aprovechar.

Por FERNEY ARIAS JIMÉNEZ

Con un potencial en petróleo y gas estimado en 37.000 millones de barriles, el abastecimiento de estos hidrocarburos estaría asegurado en el país por varias décadas, según afirmó Orlando Cabrales, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgás).

Su eventual extracción e incorporación al inventario de combustibles permitirían multiplicar por 18,1 veces las actuales reservas de petróleo cifradas en 2.036 millones de barriles cuya vida útil es de 6,3 años, y las reservas de gas que están en 3.149 giga pies cúbicos las cuales se agotarían en 8 años.

Para el dirigente gremial saber que estos 37.000 millones de barriles están en el subsuelo debe mover al país para extraerlos y sacarle provecho, pero esto requiere trabajo de exploración, de sísmica, de perforación de pozos, pues a diferencia de lo que ocurre en la película "Los Beverly ricos" el petróleo no saldrá con solo dispararle al suelo. "Tenemos una riqueza importante, el país debería aprovecharla por lo que se debe fomentar la inversión para que se ejecute esa actividad y nos permita concretar y materializar ese potencial", comentó el dirigente gremial.

Según la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) ese potencial petrolífero está distribuido en 18 cuencas, siendo las de mayor actividad exploratoria las de los valles Superior y Medio del Magdalena, Catatumbo, La Guajira, cordillera Oriental, Putumayo y Llanos Orientales.

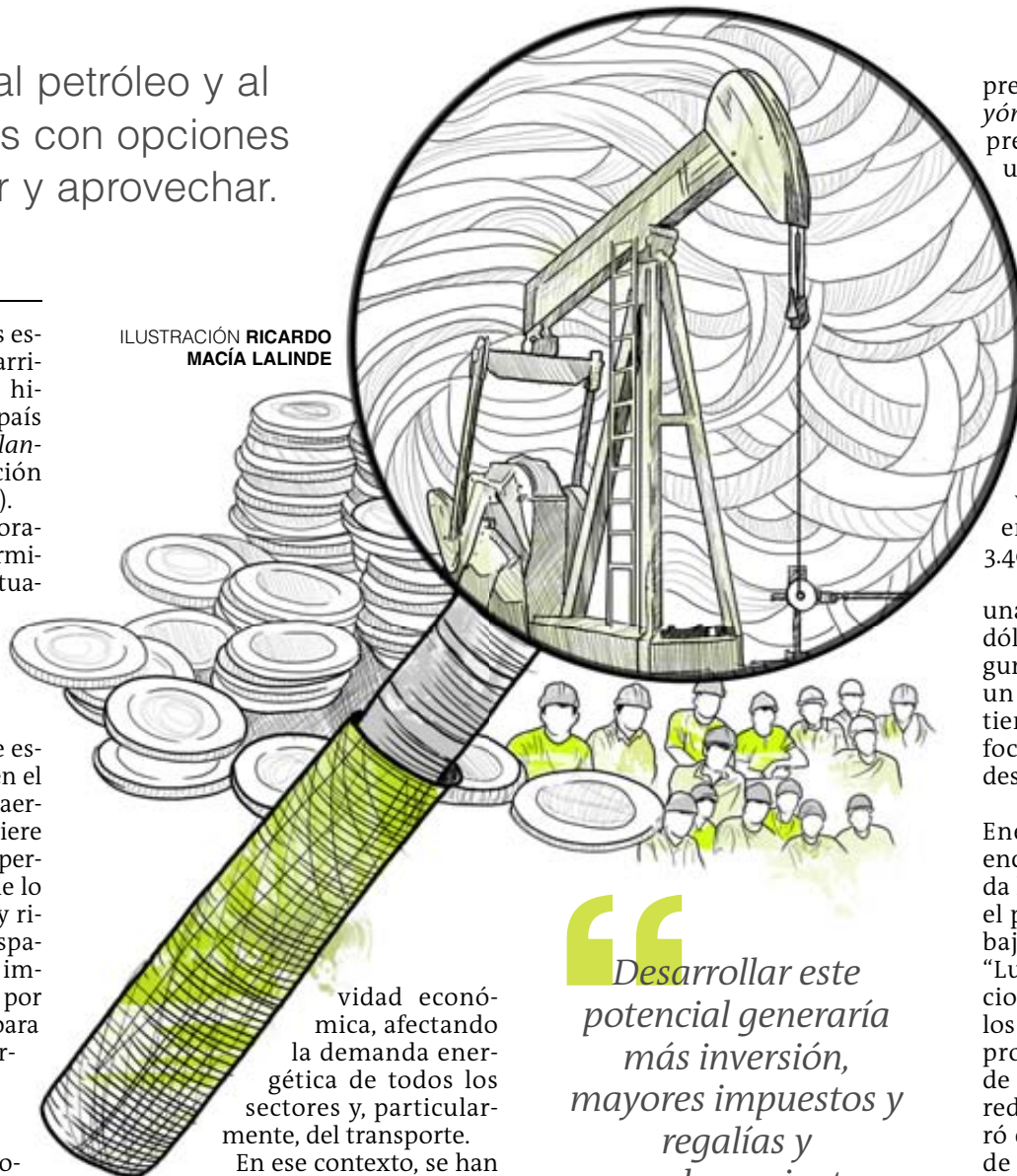
Recursos

Entendiendo que mientras el potencial de recursos petroleros es una estimación que se desprende de la información geológica disponible, los niveles de reserva de hidrocarburos tienen una mayor certeza porque responden a las conclusiones de estudios y trabajos de exploración que han sido ejecutados en campo.

En ese contexto, vale anotar que desde 1994 la Inversión Extranjera Directa (IED) llegada al país para el sector petrolero suma 52.705 millones de dólares, según las cuentas del Banco de la República, siendo el 2012 el periodo de mayor volumen de recursos con 5.451 millones de dólares. Entre enero y marzo de este año la IED para esa industria totalizó 590 millones de dólares, un 29,3 % menos que los 835 millones reportados en los mismos meses de 2019.

Desde la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), gremio que lidera Francisco José Lloreda, se explicó que en lo corrido del año la pandemia generada por el coronavirus y las medidas de aislamiento preventivo y cierre de fronteras, adoptadas para su control, restringieron la movilización de la población y la acti-

ILUSTRACIÓN RICARDO MACÍA LALINDE



vidad económica, afectando la demanda energética de todos los sectores y, particularmente, del transporte.

En ese contexto, se han evidenciado los desplomes más agudos de los últimos 5 años del precio del petróleo referencia Brent en el mercado internacional (hasta 21,94 dólares por barril el 24 de abril), como consecuencia de la menor demanda mundial.

Recomponer cuentas

Para un país como Colombia que entre enero y mayo de este año un 29,49 % de sus exportaciones correspondieron a petróleo y sus derivados, los descensos en la cotización de precios ponen a tambalear las cuentas del Gobierno y de Ecopetrol.

En el Marco Fiscal de Mediano Plazo (MFMP) el Ministerio de Hacienda estimó hace un año que el barril de crudo estaría en promedio en 67,5 dólares, pero con la nueva realidad debió ajustarlo a la baja y llevarlo a 36,8 dólares, por lo que dicha revisión generará una mayor reducción de las ventas externas al final del año y provocará, por ejemplo, que los ingresos derivados de los dividendos de Ecopetrol que en 2019 fueron de 11,4 billones de pesos bajen en este 2020 a 6,5 billones.

Por su parte, la petrolera también ha debido ajustar su plan de inversiones. En noviembre de 2019 informó que destinaría entre 4.500 millones de dólares y 5.500 millones de dólares para ejecutarlo, pero en mayo el

presidente de la compañía, Felipe Bayón, anunció que el entorno de bajos precios y débil demanda mostraron una nueva realidad a la que era necesario adaptarse, por lo que plan bajó a niveles de 2.500 millones de dólares a 3.000 millones.

No obstante, a mediados de este mes la junta directiva de Ecopetrol, tras una detallada revisión del portafolio de la compañía, el avance en las intervenciones realizadas, y la paulatina recuperación de la actividad económica, decidió incrementar la inversión a un nuevo nivel estimado entre 3.000 millones de dólares y 3.400 millones para este año.

El nuevo plan fue construido con una expectativa de precio Brent de 38 dólares por barril en promedio, y asegura la sostenibilidad de Ecopetrol en un entorno de precios bajos, y mantiene la dinámica de crecimiento con foco en la ejecución de los planes de desarrollo de los activos estratégicos.

A juicio del exministro de Minas y Energía, Amylkar Acosta, Ecopetrol encajó el golpe que le significó la caída libre del precio del crudo, que tocó el piso, lo que le obligó a revisar a la baja su portafolio de inversiones. "Luego del efecto rebote de los precios y su estabilización alrededor de los 40 dólares el barril y dado que, en promedio, el costo para la empresa de levantamiento del barril oscila alrededor de los 30 dólares, reconsideró el recorte anterior y su portafolio de inversión se ubica ahora en el punto intermedio entre los dos extremos", manifestó el exfuncionario.

Expectativas

Para los analistas de Credicorp Capital el comportamiento del precio del petróleo está respondiendo a los programas de estímulo fiscal y monetario como el anunciado en Europa de 750.000 millones de euros, y a los datos económicos positivos de China y Estados Unidos a medida que se levantan las medidas de aislamiento social, lo que ha hecho que el crudo alcance niveles vistos en marzo de 43 dólares.

Por su parte, la Cámara Colombiana de Petróleo, Gas y Energía (Campetrol), realizó una estimación por escenarios, bajo los cuales se observaría una nueva tendencia de recuperación a partir de agosto. Ese desempeño correspondería a los mejores precios del Brent y a la aplicación del protocolo de bioseguridad frente a la covid-19, que permitirían a la industria dinamizar las operaciones entre agosto y septiembre.

A futuro, surgen dudas de si los impactos de la pandemia en los hábitos de consumo serán solo coyunturales o si sus efectos se extenderán en el tiempo, alterando o adelantando los escenarios de transformación energética. Pero, el potencial de 37.000 millones de barriles esperan la mejor decisión para el futuro ■

“Desarrollar este potencial generaría más inversión, mayores impuestos y regalías y encadenamientos productivos en las zonas productoras”.

ORLANDO CABRALES
Presidente de Naturgás.

US\$2.755

millones inversión extranjera que llegó al sector petrolero colombiano en 2019, según el Banco de la República.

\$6,54

billones serían los ingresos que Ecopetrol le genere al Gobierno durante 2020: Ministerio de Hacienda.

6,3

años es la vida útil de las reservas de petróleo que hoy tiene Colombia, según el Ministerio de Minas.