Reservas de crudo de Ecopetrol bajarán entre 15 y 20 % en 2020

La situación de volatilidad de los precios del petróleo y de incertidumbre en los mercados financieros, que llevó entre marzo y abril a una caída de la cotización del barril, sumada al nerviosismo reciente, visible en nuevos descensos en la cotización del crudo a nivel mundial, llevó a Ecopetrol a anticipar, con alrededor de cinco meses, el efecto de la crisis en sus saldos de reservas probadas de crudo para 2020.

Durante la conferencia con los inversionistas del mercado, las directivas de la petrolera de mayoría estatal revelaron que para este año proyectan una reducción de entre el 15 y el 20 por ciento de sus reservas probadas de petróleo equivalentes (crudo y gas), que para el año 2019 cerraron en 1.893 millones de barriles equivalentes.

El pronóstico, que evidentemente marcará la tendencia de lo que serán las reservas del país al cierre de este año, por ser la petrolera la de mayor participación, llevaría a que los recursos probados de crudo y gas de la firma desciendan a un rango de entre 1.514 y 1.609 millones de barriles.

Al señalar que se trata de un situación inusual, porque las petroleras deben esperar el cierre de año para tener los precios de Comisión de Bolsa y Valores de Estados Unidos (SEC, por sus siglas en inglés) para calcular sus reservas y reportarlas en los primeros meses del año siguiente, el presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón, le explicó a EL TIEMPO que debido a que el precio cayó, desde ya se está viendo ese rango de descenso en sus recursos probados de crudo y gas.

El año pasado, el precio definido por la SEC utilizado para la valoración de las reservas de 2019 fue de 63 dólares por barril Brent, frente a 72,2 dólares por barril en 2018, pero en el reciente reporte con corte al tercer trimestre, Ecopetrol mostró que entre enero y septiembre el precio del barril Brent fue de 42,45 dólares por barril, mientras que hace un año, para el mismo lapso, fue de 64,8 dólares, un 34,4 por ciento menor.

"Ese 15 o 20 por ciento quiere decir que saco las reservas de mi categoría de probadas y las pongo en una categoría de probables, y luego lo que hacen las compañías petroleras es tratar de volverlas al saldo de los recursos probados, pero depende de factores como inversión, procesos y tecnología", añadió.