

Datos sobre reservas de gas y petróleo

Informe de la ANH y el futuro de los hidrocarburos

La ministra de Minas y Energía, Irene Vélez, mantiene las llaves de la puerta de entrada de nuevos contratos en el bolsillo, aunque aún no hay una definición oficial sobre qué pasará con este tema. Voces de la industria aseguran que, con los números reportados por la Agencia Nacional de Hidrocarburos, es necesario seguir explorando.



JORGE
SÁENZ V.

jsaenz@elespectador.com
@Jorges_V

El lento marchitamiento de la autosuficiencia petrolera preocupa al país y parece mostrarle al Gobierno que se van a requerir nuevos contratos petroleros. Según la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), las reservas probadas 1P de crudo fueron de 2.074 millones de barriles, con un aumento de 35 millones de barriles frente a los resultados de 2021.

Sin embargo, en la relación reservas probadas/producción, en materia petrolera, la autosuficiencia del país bajó de 7,6 años (registrados en 2021) a 7,5.

Y aunque el descenso pareciera mínimo, la cifra puede confirmar algo que viene diciendo la industria desde hace meses: hacen falta exploración y producción de petróleo si el país quiere conservar la autosuficiencia en hidrocarburos, además de los ingresos que derivan de esta industria (críticos para las finanzas nacionales).

Ahora bien, las reservas probadas de crudo disminuyeron en años, pero el lado bueno de la noticia es que hubo un reemplazo de las reservas consumidas.

La ministra de Minas y Energía, Irene Vélez, sostuvo que con la técnica del recobro mejorado se puede superar esa dificultad, ese tropiezo con las reservas, algo que podría indicar que la puerta a la fir-

ma de nuevos contratos podría cerrarse. El mismo ministro de Hacienda, Ricardo Bonilla, ha sostenido que para tener una nueva relación contractual tiene que demostrarse que se requieren y con qué argumentos.

La relación reservas probadas/producción en petróleo, que arroja un saldo preocupante de 7,5 años, no quiere decir que en ese tiempo tengamos que importar petróleo, salvo que no se haga nada más en exploración y producción. Vale recordar que hace cuatro años la cifra que reportaba la ANH era de 9 años.

“No hay margen de maniobras para los errores”, dijo el exministro de Hacienda Mauricio Cárdenas, quien hizo énfasis en que las políticas públicas no deben agravar los problemas.

Por su parte, la ministra Vélez insiste en que para pasar esos recursos a reservas se requieren políticas públicas traducidas en eficiencia en la exploración y explotación. Puede ser a través del recobro y de intensificar las políticas de exploración.

“Es una buena noticia que en crudo también tengamos nuevo potencial en temas de recobro mejorado, que es de donde viene cerca del 50 % del reemplazo de reservas”, afirmó Julio César Vera, exdirector de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía.

Sin dar nuevas luces sobre la suerte de la firma de nuevos contratos, la ministra de Minas y Energía consideró que “la política del Gobierno es la eficiencia en la exploración y la explotación en un es-



Imagen del centro de máquinas de una reserva petrolera. / Bloomberg

cenario de precios altos, y lo que nos conviene como país es aprovechar los recursos existentes en el subsuelo”.

Para Vera, una opción que iría encaminada a garantizar la autosuficiencia, sería que el Gobierno “puede comenzar por permitir la extensión de actividades exploratorias a las áreas contiguas de bloques en producción hoy existentes y en cuencas maduras”.

» Las reservas probadas 1P de crudo fueron de 2.074 millones de barriles, con un aumento de 35 millones de barriles frente a los resultados de 2021.

Para la Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía (ACGGP), “es fundamental que el Gobierno Nacional asuma un apoyo en la construcción de confianza entre la industria de hidrocarburos y las comunidades alrededor de los proyectos, que permita que con los contratos que tenemos, y ojalá con los nuevos contratos, podamos avanzar en garantizar las reservas de gas y petróleo del país, y así aumentar la autosuficiencia. Esto aportaría en gran medida al impulso de la transición energética justa en Colombia”.

La situación del gas natural

En la instalación del 25 congreso de Naturgás, la ANH informó que las reservas probadas de gas se situaron en 2,82 terapies cúbicas (Tpc), al cierre del año pasado. La producción de gas comercializado fue 0,39 terapies cúbicas lo que nos

lleva a una relación reservas probadas/producción (R/P) de 7,2 años. Pese a que la ministra de Minas y Energía se mostró optimista, las cifras sembraron preocupación entre los asistentes a este evento, que se desarrolló en Barranquilla.

A diferencia del petróleo, Colombia no exporta gas natural. El panorama que ofrecen las cifras actuales abre la posibilidad de que, en un futuro no muy lejano, se haga necesario importar este combustible para el abastecimiento nacional (esta acción solo se realiza para tres plantas de generación en la región Caribe).

“Hoy sabemos que tenemos 5,8 terapies cúbicas de recursos contingentes de gas. A eso hay que apostarle”, dijo la funcionaria, quien aseguró que es probable que en un plazo de siete años se logre la migración de recursos contingentes a reservas. ▀