

# Llamado general al Gobierno para que reconsidere la firma de nuevos contratos petroleros

Colombia tiene petróleo y gas para menos años, y compañías y expertos piden señales de políticas claras para garantizar autosuficiencia energética.

LINA QUIROGA RUBIO | ENVIADA ESPECIAL A BARRANQUILLA

Las compañías que se dedican a la exploración y producción de hidrocarburos y los colombianos estaban a la espera de que la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) revelara el informe de reservas al cierre del 2022, ya que el Gobierno había asegurado que estos datos serían la base para decidir si se entregaban o no nuevos contratos petroleros.

Pero, pese a que las cifras que se revelaron no son muy alentadoras, la ministra de Minas y Energía, Irene Vélez, se mantiene en su posición de no adjudicar un contrato más y aseguró que la política pública es lograr una mayor eficiencia en los contratos existentes, porque esa es “la ruta de la transición energética”.

Adicionalmente, señaló que se continuará impulsado la exploración y producción de hidrocarburos a través del recobro mejorado y acelerando una regulación que permita producir el gas que se ha descubierto en el mar Caribe.

Esta será la estrategia que implementará el Gobierno Nacional para seguir aumentando las reservas probadas de petróleo, que a 31 de diciembre de 2022 crecieron 1,7 por ciento por revisiones técnicas y el incremento del precio del barril, que tuvo un promedio de 105 dólares el año pasado.

Sin embargo, la autosuficiencia bajó a 7,5 años, lo cual implica una caída luego de cinco años consecutivos de crecimiento. Mientras tanto, los descubrimientos presentados solo sumaron 6 millones de barriles, una cifra inferior frente a los 28 millones de 2021.

Por su parte, las reservas probadas de gas natural disminuyeron 11 por ciento, principalmente por la



De izq. a der.: Juan Henao, vicepresidente de Gas de Canacol Energy; Andrea Stegner, vicepresidenta de la IGU; Érika Fontalvo, directora de 'El Heraldo', y Carlos Machado, presidente de Lewis Energy. FOTO: NATURGAS

caída de las revisiones técnicas que hacen menos viables volúmenes ya descubiertos.

Esto se traduce en que Colombia ahora tiene menos gas natural y alcanza para menos años. Mientras que en el 2021 la vida de estas reservas era de ocho años, el año pasado bajó a 7,2 años, la autosuficiencia más baja de los últimos 17 años.

“En reservas importa más la tendencia de largo plazo que el dato de un año. El panorama no es bueno para todo el gas que vamos a necesitar en la transición y el petróleo para los ingresos fiscales. Necesitamos señales de política fuertes”, manifiesta el exministro de

Minas y Energía Tomás González Estrada.

Para la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas Natural (ACP), estos resultados indican la necesidad de incentivar la exploración de hidrocarburos para poder garantizar la autosuficiencia que el país necesita para apalancar la transición energética, pues las inversiones que se realicen hoy en exploración serán la producción del futuro del país.

Igualmente, el informe evidencia la necesidad de incentivar la explotación de los recursos a fin de permitir que las reservas no continúen disminuyendo y Colombia logre una transición energética

exitosa aprovechando el potencial hidrocarburífero con el que cuenta.

“Este informe debe conducir a una profunda reflexión respecto a si están dadas las condiciones para garantizar la autosuficiencia, la seguridad energética y la triple transición que requiere Colombia: exportadora, fiscal y energética”, destaca Francisco José Lloreda, presidente de la ACP.

Entre tanto, desde el Congreso Naturgás que se desarrolla en Barranquilla, Juan Pablo Henao, vicepresidente de Gas de Canacol Energy, aseguró que en los contratos vigentes “hay materia prima para el muy corto plazo”, pero no

aseguran hidrocarburos para el mediano y el largo plazo.

Adicionalmente, dijo que, con el balance de reservas que se tiene actualmente, se debe abrir nuevamente la conversación de nuevos contratos. “¿Cuándo? No lo sabemos, pero hay que tener esa conversación y pronto. Por ahora, debemos seguir desarrollando las reservas probadas”, agrega.

A su turno, Carlos Machado, presidente de Lewis Energy, aseguró que “sería ilógico y un error” que no se puedan producir todos los recursos de hidrocarburos que tiene Colombia en el subsuelo.

“Hay que seguir fomentando la inversión privada en la exploración de hidrocarburos, la inversión hay que atraerla porque los problemas energéticos aparecen sorpresivamente y ninguno tiene soluciones rápidas, las soluciones son a largo plazo y con inversiones cuantiosas”, dice.

Al llamado de nuevos contratos también se suma Flower Rodríguez, director de la Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía, quien hace un llamado al Gobierno Nacional para que reactive los más de 30 contratos de exploración y explotación de hidrocarburos que están suspendidos o considere nuevas adjudicaciones.

Así mismo, indica que se deben tomar decisiones inmediatas, ya que un contrato de exploración tiene un periodo de vigencia aproximado de seis años y se deben enfrentar retos sociales y ambientales e, incluso, demoras en la asignación de licencias.

Felipe Campos, gerente de Inversión y Estrategia en Alianza Valores, también opinó al respecto y aseguró que los datos de reservas que reveló la ANH no son “nada sorprendentes” y que “Colombia debería estar trasnochándose para diseñar un plan de expansión de exploración y producción de gas y petróleo nunca antes visto”.

Esto podría llevar a que el dólar baje entre 500 y 1.000 pesos (hoy está en 4.470,83 pesos), la inflación se reduciría al 3 por ciento, Ecopetrol se valorizaría 50 por ciento y las tasas de interés también bajarían al menos 1 por ciento por menor riesgo país.