

# Economía

## Con US\$3.000 millones, Gobierno busca aumentar reservas de gas

Con una inversión de US\$1.500 millones para la operación costa afuera, y US\$1.500 para las tareas 'onshore', el país abre camino para recuperar el autoabastecimiento.

**LA CAÍDA** en las reservas de gas natural de 11,2 a 9,8 años prendió las alertas en todo el país.

Ante esta situación, el Gobierno Nacional ya viene tomando medidas para frenar el déficit y comenzar a aumentar los remanentes del combustible.

“Hay un compromiso de la actual administración en reactivar la industria de hidrocarburos, tarea que se viene desarrollando desde el año pasado”, señaló la ministra de Minas y Energía, María Fernanda Suárez.

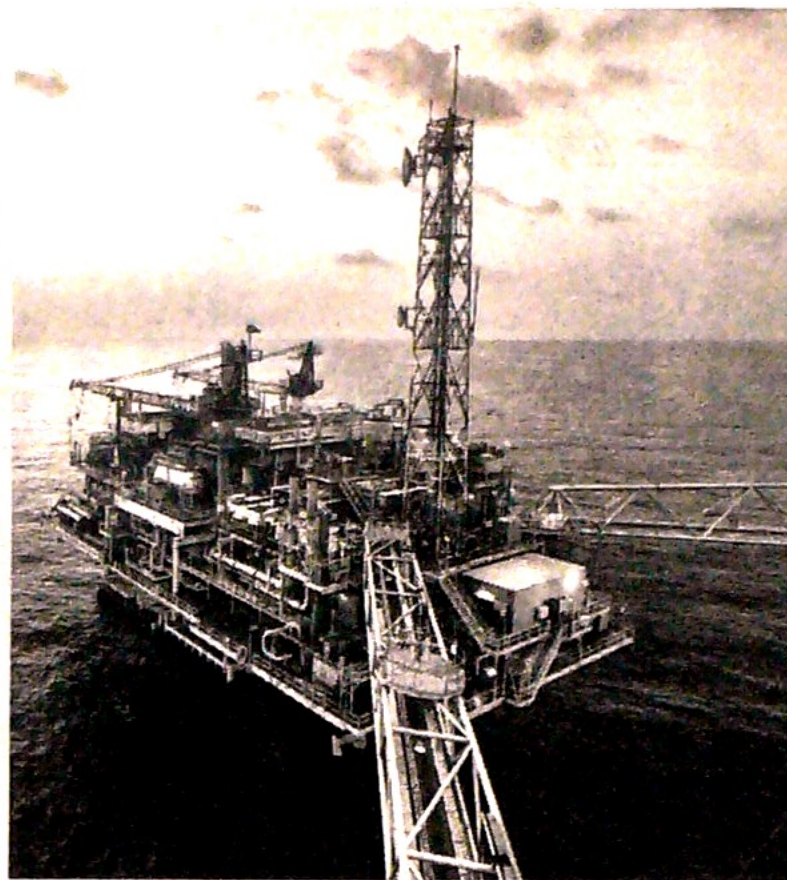
La jefa de la cartera minera energética dejó en claro que con la ley de financiamiento y la gestión que ha realizado la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), se pretende que a corto y mediano plazo el

país pueda empezar a producir los hidrocarburos que necesita para fortalecer su autoabastecimiento.

“Se está reactivando la exploración con una ronda de 20 campos que es la ruta de entrada a la ronda permanente de campos”, precisó la funcionaria, y reiteró que una de las últimas medidas a las que se recurriría sería la importación de gas, situación que elevaría los precios y, “por esta razón, es necesario acelerar la operación en los campos”.

Por su parte, Luis Miguel Morelli, el presidente de la ANH, recalzó que luego del rezago de cinco años en que estuvo casi paralizada la operación, se viene reactivando la actividad.

“En costa afuera (*offshore*) ya se firmaron cinco con-



Con la firma de nueve contratos en el 'offshore', la Nación espera aumentar las reservas de gas en cuatro años. iStock

tratos con los que se dio inicio inmediato a la exploración, y vienen en camino otros cuatro convenios que se suscribirán con la firma Anadarko, o la empresa que la adquiera”, señaló Morelli.

Y agregó que existen otros dos bloques costa afuera que serán ofertados antes que termine el primer semestre de este año, lo que se suma al compromiso que adquirieron recientemente Ecopetrol y Petróbras para ‘meter el acelerador’ a fondo en el bloque Tayrona con la perforación de dos bloques y cuya inversión será de US\$140 millones.

“Con los nueve contratos firmados, que representan casi US\$1.500 millones en inversión, esperamos resul-

tados en poco más de cuatro años”, dijo el presidente de la ANH.

El funcionario precisó que, si se logra la firma de 20 contratos, sumados al total de la operación costa afuera, en aguas del Mar Caribe colombiano, antes de finalizar el año el país habrá logrado inversiones por más de US\$3.000 millones, con lo que se despejaría el camino para aumentar, a la vuelta de la esquina, las reservas de hidrocarburos, teniendo en cuenta que habrá mayor producción de gas natural.

“Con este plan estimamos incorporar poco más de 2.000 millones de barriles en reservas”, aseguró Morelli. Con respecto al gas, señaló que el desarrollo en el caso *onshore* se debe ampliar en regiones como el Catatumbo, así como en las sabanas de Córdoba y Sucre, el piedemonte llanero y el valle medio del Magdalena.

A esto, añadió que, a futuro, para no tener problemas de abastecimiento, ya se comenzó a trabajar con la Unidad de Planeación Minero energética (Upme) en nuevos trazados para el montaje de líneas de gasoductos en varios puntos del territorio nacional. ☞