

**Especial** / Energía y gas

# Este es el panorama del gas natural en Colombia

**El país** cuenta con el suficiente energético, tanto a corto como a mediano plazo para garantizar la demanda de hogares, industria y transporte.

La producción de gas natural en Colombia registró en los primeros cuatro meses del año un incremento del 5,92 por ciento, con respecto al mismo periodo de 2020, según cifras entregadas por el Ministerio de Minas y Energía (Minenergía). De acuerdo con este informe, durante este periodo se obtuvieron 1.097 millones de pies cúbicos por día (mpcpd), frente a los 1.035 mpcpd reportados entre enero a abril del año pasado.

El Minenergía destaca también que, durante abril de 2021, la producción de gas registró una recuperación del 27,8 por ciento, al ubicarse en 1.057 mpcpd frente a lo registrado en el mismo mes de 2020, que alcanzó 827 mpcpd.

En cuanto a las reservas probadas de este energético, el reporte más reciente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) indica que estas alcanzaron en 2020 los 2.949 Gigapies cúbicos (Gpc), lo que representa una disminución de 6,8 por ciento (214 Gpc) comparado con el año anterior, cuando se reportaron 3.163 Gpc.

Esto significa que “las reservas probadas del energético disminuyeron por tercer año consecutivo, pasando de 8,1 a 7,7 años de vida útil”, advierte el reporte de la ANH.

Conforme con el documento oficial, el 57 por ciento de las reservas se encuentran en el Casanare con 1.680 Gpc. Le siguen La Guajira con un 15 por ciento (453 Gpc) y Córdoba con 10 por ciento (302 Gpc). Los campos que concentran la mayor parte de estas reservas son Cupiagua, con 600 Gpc; Pauto, con 499 Gpc y Cusiana, con 444 Gpc.

Para garantizar la inde-

pendencia energética con recursos naturales propios, aprovechando la riqueza del subsuelo en el territorio nacional, el Gobierno viene trabajando y desarrollando el Plan de Abastecimiento de Gas Natural.

Según Diego Mesa, ministro de Minas y Energía, este plan incluye ocho proyectos de infraestructura de transporte de gas, que representarán inversiones por más de 800 millones de dólares, incluida la Planta de Regasificación del Pacífico, que se estaría adjudicando por parte de la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) en la tercera semana de junio de este año.

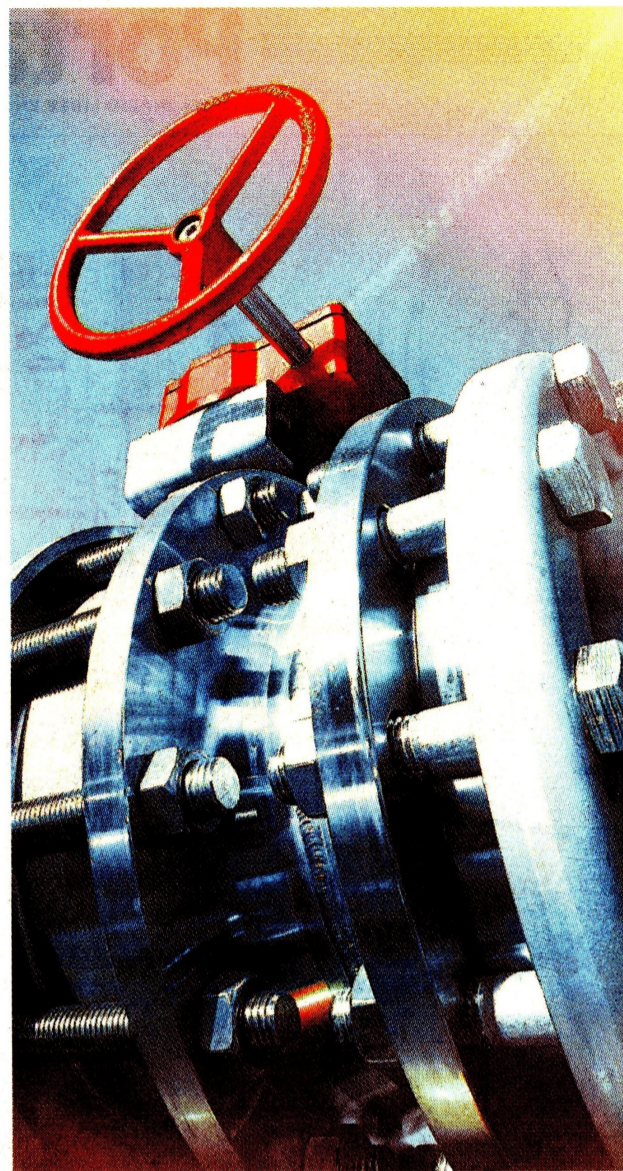
## LAS EXPECTATIVAS ESTÁN PUESTAS EN LOS YACIMIENTOS NO CONVENCIONALES, EN DONDE EL PAÍS TIENE POTENCIAL.

La planta tendrá una capacidad de almacenamiento de 170.000 metros cúbicos, podrá regasificar 400 millones de pies cúbicos diarios de Gas Natural Licuado en el municipio de Buenaventura y estará conectada a un gasoducto hasta un punto de entrega al Sistema Nacional de Transporte en el municipio de Yumbo, Valle del Cauca.

### Demanda garantizada

Al conocer estos resultados, Andrés Sarmiento, presidente (e) de Naturgas, indicó que “es fundamental avanzar en proyectos que garanticen el abastecimiento en el largo plazo. Según la ANH, se observa un incremento promedio de 8,1 Giga BTU por día en el potencial de producción del país por expectativas de una mayor producción de los campos del valle inferior del río Magdalena”.

Así mismo, el gremio resalta que, pese a este panorama, el país cuenta con el gas natural suficiente a corto y mediano plazo para garantizar la demanda de hogares, transporte, industria y generación de energía, con producción local o con importación. Admite ade-



La industria de gas natural ratifica su compromiso para aportar en la reactivación del país, incluyendo la cadena de producción. iStock

más que si bien el descenso en las reservas de este combustible no es un indicador positivo, Colombia tiene un gran potencial para revertir esta tendencia.

Para ello Naturgas cita las expectativas que existen costa adentro, en donde Ecopetrol, Canacol, Drummond, Frontera, Hocol y Lewis, siguen fortaleciendo su posición como productores en nuevos campos continentales y en campos antiguos con la técnica de recobro mejorado.

Igualmente, la industria

tiene puesta sus esperanzas en los hallazgos que se den costa afuera, en donde el gremio espera actividad en el Caribe Offshore en los bloques Caribe Sur, bloque Tayrona, y bloque Guajira Offshore 1. En estos proyectos Ecopetrol trabaja en sociedad con Shell, Petrobras y Repsol.

Al tiempo, las expectativas están puestas en los Yacimientos No Convencionales (YNC), en donde el país tiene un potencial entre cuatro y 24 teras, en especial, los ubicados en el Valle

Medio del Magdalena, Cesar y Catatumbo.

### Las expectativas

En este orden de ideas, la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), en el informe económico Tendencias de Inversión E&P en Colombia 2020 y Perspectivas 2021, proyecta para este año una inversión en exploración y producción de petróleo y gas entre 3.100 y 3.450 millones de dólares.

Esto quiere decir un 51 por ciento superior a la del 2020, año atípico por la pandemia y la caída de los precios internacionales del crudo. No obstante, se debe tener en cuenta que esta inversión es cerca de 300 millones de dólares inferior a la registrada entre 2015 y 2019.

El reporte elaborado con base en la planeación y presupuestos preliminares de las empresas encuestadas por la ACP, evidencia el creciente interés en gas natural por parte de las compañías. Es así que para este año, el 45 por ciento del presupuesto total de exploración estará enfocado en la búsqueda de gas. De igual forma se proyecta destinar USD\$400 millones para desarrollar producción de gas, lo cual representa el 15 por ciento de la inversión total en producción y mantiene la tendencia creciente en el enfoque hacia este energético.

Francisco José Lloreda Mera, presidente de la ACP, al comentar sobre estos resultados precisa que “el gas natural toma cada vez más fuerza en la matriz energética, por eso no sorprende que su participación venga creciendo en los últimos años”.

Además, agrega que Colombia tiene potencial geológico pero para que se desarrolle es necesario impulsar el crecimiento de su demanda.



Colombia se destaca por sus condiciones geológicas. iStock

### EL CUIDADO AMBIENTAL, CLAVE

Según Canacol Energy, el gas natural es el principal aliado de las energías renovables no convencionales en el proceso de transición energética. “Lo anterior, fundamentado en que el gas natural es el combustible o hidrocarburo tradicional de combustión más limpia. La combustión del gas natural presenta importantes beneficios

comparativos en las emisiones de CO2 y material particulado fino frente a los demás combustibles tradicionales. La combustión de gas natural tiene disminuciones cercanas al 100 por ciento en emisiones de material particulado fino y óxido de azufre, y superiores al 75 por ciento en emisiones de óxido de nitrógeno,

respecto la combustión de otros energéticos como carbón, diésel y gasolinas”, destacan. Y enfatizan en que el uso del gas natural para el transporte y la generación de energía eléctrica reduce las emisiones de gases de efecto invernadero en un 30 por ciento respecto a los combustibles líquidos y 50 por ciento respecto al carbón.