Especial / Minero energético



El gas natural es un combustible que va a ser fundamental en la transición energética, por sus características ambientales. iStock

¿Cómo está Colombia en cuanto a reservas de gas?

Para mantener y/o aumentar el nivel de reservas, el Gobierno puso en marcha el Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA).

Según el Ministerio de Minas y Energía, el Informe de 'Recursos y Reservas' a 31 de diciembre de 2018 emitido por la ANH, revela que las Reservas Probadas (1P) de gas en el país son 3.782 Giga pies cúbicos (Gpc), las reservas probables 769 Gpc, las reservas posibles 410 Gpc, los recursos contingentes 1.322 Gpc (volúmenes descubiertos), y los recursos prospectivos ascienden a 13.067 Gpc (volúmenes no descubiertos - incluye datos de 'offshore').

Mientras que los valores de reservas de 2019, que se generarían a corte de 31 de diciembre de ese año, serán reportados por las compañías operadoras el primero de abril de 2020, acorde con la Resolución 77 del 22 de febrero de 2019, los cuales serán presentados a esa cartera para su oficialización posterior.

En ese sentido Orlando Cabrales Segovia, presidente de Naturgas, señala que el Gobierno en el Plan de Abastecimiento de Gas dice que eventualmente se podría tener un déficit para el año 2024, confirmando que esto sale de un balance construido sobre información a 31 de diciembre del año 2018, porque las reservas del año 2019 aún no están incorporadas en dicha cuenta.

"La misma Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) confirma que hay fuentes adicionales de gas que podrían entrar como una producción de Canacol y de Ecopetrol que podrían mover esas fechas. Entonces posibles fuentes de suministros de gas sí existen y lo importante es que puedan entrar en el mercado, entonces hay que seguir haciendo el esfuerzo de explorar, de hecho el periódico 'El Tiempo' publicó recientemente que el 30 % de la exploración del país este año va hacer en campos con una clara vocación hacia el gas", explica el directivo.

Lo anterior, para él, demuestra que sí hay perspectivas, sí hay posibilidades y sí hay posibles nuevas fuentes que puedan hacer que la autosuficiencia energética se extienda más allá del año 2024.

"Nosotros confiamos en que, con todo lo que se está haciendo, esas nuevas fuentes van aparecer; ahora eso es sin perjuicio de que eventualmente tengamos -como lo propone el Gobierno- una segunda fuente de importación, porque esa posibilidad de importar no es mala, y sí podría servir como un respaldo o un complemento al desarrollo de los recursos nacionales", anota.

Siendo así, en el sector no lo ven como algo excluyente, sino que puede ser complementario, que puede ser un tema de respaldo y en ese sentido manifiestan que es muy importante que las térmicas que usan gas en el interior del país puedan apalancar y participar en un porcentaje relevante dentro de esa nueva infraestructura, porque esas térmicas del interior respaldan sus obligaciones de energía eléctrica con diésel y deberían hacerlo con gas, entonces el mismo Plan de Abastecimiento de la Upme habla de que en un 35 % podrían participar esas térmicas, aunque se piensa que ese porcentaje puede ser superior.

Ante esa posibilidad, el MinMinas sostiene que según el reciente documento del Plan de Abastecimiento de Gas Natural, publicado por la UPME, y de acuerdo con la información de reservas que se tiene disponible, a partir del año 2024 el suministro de gas actual no sería suficiente para abastecer el total de la demanda nacional y, por lo tanto, sería necesario contar con una nueva fuente de suministro de gas de tipo importado y de nueva infraestructura para su transporte.

"Es importante aclarar que lo anterior no significa que a partir de enero de 2024 toda la demanda sería atendida con gas importado, dado que siguen existiendo fuentes de suministro nacionales. En este sentido, la nueva infraestructura que el Plan de Abastecimiento contempla, como la planta de regasificación del Pacífico, sería parte de los mecanismos que permitirían proveer el gas suficiente para cubrir esa potencial brecha de oferta y adicionalmente ofrecería confiabilidad al país, en caso en que se presente alguna contingencia", añade esa cartera ministerial.

Al respecto, Cabrales recalca que esto sería algo complementario y de respaldo, pero que no debería ser la fuente principal para el mercado colombiano, porque -afirma- que uno como país sí tiene que desarrollar primero lo nacional, por distintas razones, por un tema de seguridad energética, por un tema de generación de regalías, de impuestos, de formación de encadenamientos productivos, de tener precios más competitivos, porque en principio el precio de lo local va a hacer más competitivo que el de un producto importado, como pasa en cualquier otra parte.

Entonces, la logística sobre cómo y dónde se haría, el Gobierno propone que esto sea en Buenaventura, "y ahí por eso nosotros decimos que es importante que se haga con criterios de eficiencia, porque la ubicación es muy retadora desde el punto de vista de ejecución de un proyecto de construcción, pero como concepto de tener una segunda fuente es muy bueno; la primera ya la tenemos en Cartagena, ya existe, y de hecho ya importamos", agrega el directivo.

LAS MAYORES RESERVAS

En cuanto a los lugares donde están concentradas las reservas del país, el Miniminas informa que principalmente en los departamentos de Casanare (58,6%), La Guajira (15,4%), Sucre (8,01%) y Santander (5,3%).

ALTERNATIVAS DE ABASTECIMIENTO

Eric Flesch, presidente de Promigas, manifiesta que Colombia tiene varias alternativas para abastecerse como los yacimientos 'offshore', yacimientos no convencionales e importaciones de GNL.
"En yacimientos no convencionales tenemos un potencial de gas enorme de aproximadamente 4 a 24 TPC en zonas del Magdalena Medio, Cesar-Ranchería- y Catatumbo. De materializarse un escenario optimista en los yacimientos potenciales descritos, estaríamos hablando de casi un siglo de reservas de gas", enfatiza.
"Respecto a las importaciones de GNL, además de nuestra terminal de regasificación Sociedad Portuaria El Cayao SPEC LNG, el gobierno ha venido impulsando la idea de ofertar una regasificadora para el Pacífico, en Buenaventura, así como un gasoducto al municipio de Yumbo (Valle del Cauca), con un costo total del proyecto de US $700 millones de dólares y su entrada de operación en 2025", dice el experto.



Archivo/Portafolio