

Sustituir el gas natural por otros energéticos le podría costar al país lo de 20 reformas tributarias

Promigas advierte que las tarifas podrían aumentar 32% con el gas importado y la exploración costa afuera que se necesitaría para cubrir el déficit de 2025. Y que sustituirlo con hidrógeno y biometano costaría \$390 billones.

ILUSTRACIÓN S5STOCK

Los gremios del sector energético han venido alertando que no hay suficiente gas natural local disponible para la venta que permita atender la totalidad de la demanda de hogares, comercios, vehículos e industrias, a partir del 2025.

La diferencia es grande. El Gestor del Mercado de Gas Natural estima que las necesidades de contratación de gas en firme para el próximo año están alrededor de los 120 Gbtud (Giga BTU por día), pero la cantidad disponible para la venta sería de apenas 43,5 Gbtud.

Por la anterior situación, en la más reciente edición del Informe del Sector Gas Natural en Colombia, publicado ayer, Promigas le hizo un llamado al

Gobierno Nacional a reactivar la asignación de nuevos contratos de exploración, y adoptar medidas para facilitar el desarrollo de los proyectos en curso, con especial énfasis en los ubicados costa afuera.

Llamado a no reemplazar el gas Si bien Colombia apuesta cada vez más por una economía descarbonizada en la que sus matrices energéticas provengan de recursos renovables, dado el menor impacto en el medio ambiente, la transición hacia esa meta no es fácil ni rápida y requiere de una planificación bastante cuidadosa.

De esta manera, para Promigas, una transición desordenada, en donde se sustituya la demanda de gas natural

ALEJANDRA ZAPATA QUINCHÍA



por alternativas como el hidrógeno y el biometano, le implicaría al país un costo estimado de aproximadamente 390 billones de pesos, equivalentes a 20 reformas tributarias de 2022.

La compañía reconoce que en el largo plazo estas alternativas serán claves para la descarbonización, pero actualmente su implementación a gran escala es técnica y económicamente inviable para el país.

“En Colombia tenemos el

deber de aprovechar los recursos y no renunciar a una transición energética ordenada (...) El gas natural genera menos gases de efecto invernadero (1% del total que emiten los demás sectores) y cada vez que conectamos un hogar al servicio de gas natural, está dejando la leña y el GLP. Ambos son más costosos y ahí estamos contribuyendo no solo a la economía de ellos sino también a la salud y el ambiente”, expresó Juan Manuel Rojas, presidente de Promigas.

Según datos de Naturgas, en el país hay 36 millones de colombianos que cuentan con gas natural en sus hogares, y el 84% de estos son de estratos 1, 2 y 3. Además de ser el energético más usado

por la industria.

“Se ha consolidado como el más económico representando ahorros de al menos 72.000 pesos mensuales en hogares vulnerables, en comparación con el uso del cilindro de GLP”, comentó Luz Stella Murgas, presidenta del gremio.

¿Cómo asegurar la oferta?

El informe ratifica que Colombia debe aprovechar sus recursos y habilitar todas las palancas para desarrollar un esquema de gas de portafolio.

Para esto, enfatiza en la importancia del desarrollo de recursos propios y la importación desde la Costa Atlántica y del Pacífico, para evitar un déficit estructural, garantizar el suministro, mayor competencia y mejores precios para el usuario final.

Y aunque advierte que la incorporación de gas natural importado (GNI) y recursos *offshore* (costa afuera) al portafolio provocarían un aumento del 23% en las facturas de los usuarios residenciales —en caso de que el suministro se componga en un 50% de gas local y un 50% de importado mediante contratos de largo plazo—, reconoce que estos incrementos previstos son significativamente menores en comparación con los costos asociados a prescindir de estos.

Eso sí, expone que de no contratar GNI a largo plazo y recurrir al mercado *spot*, los incrementos en las facturas podrían llegar al 32%.

“En un escenario donde el GNI sea la única fuente de suministro y se adquiera exclusivamente en el mercado *spot*, el aumento en la factura del usuario residencial podría acercarse al 40%”, anotaron desde Promigas.

Desde la óptica de Murgas, la única forma de evitar un racionamiento de gas natural en



JUAN MANUEL ROJAS
Presidente de Promigas

“Colombia debe aprovechar sus recursos y habilitar todas las palancas para desarrollar un esquema de gas de portafolio (...) No podemos renunciar a una transición ordenada”.



GUSTAVO PETRO
Presidente de Colombia

“El año entrante no habrá déficit de gas. Las reservas pueden sostener la demanda de gas por varios años (...) Para el año entrante hay que estar atentos a movimientos especulativos”.



RICARDO ROA
Presidente de Ecopetrol

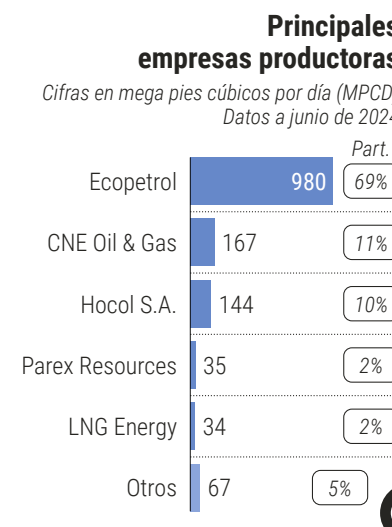
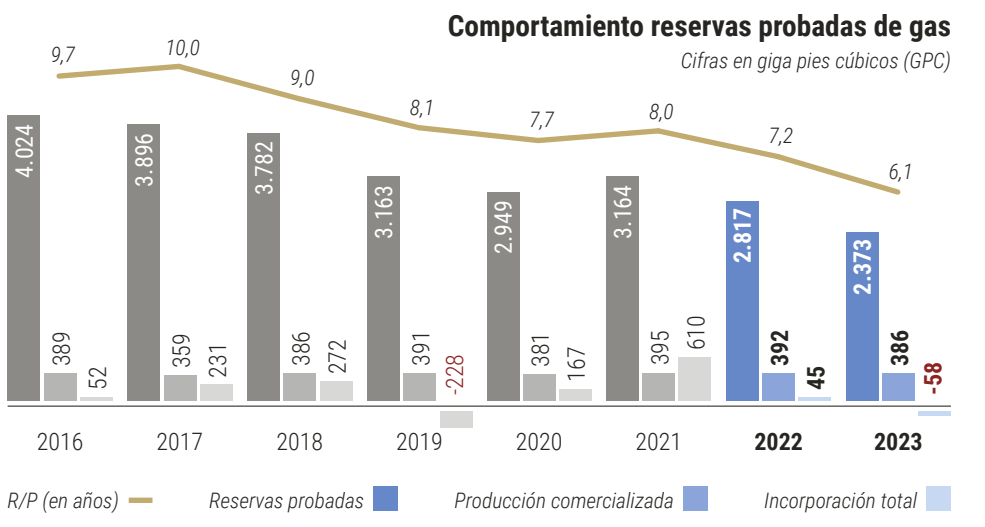
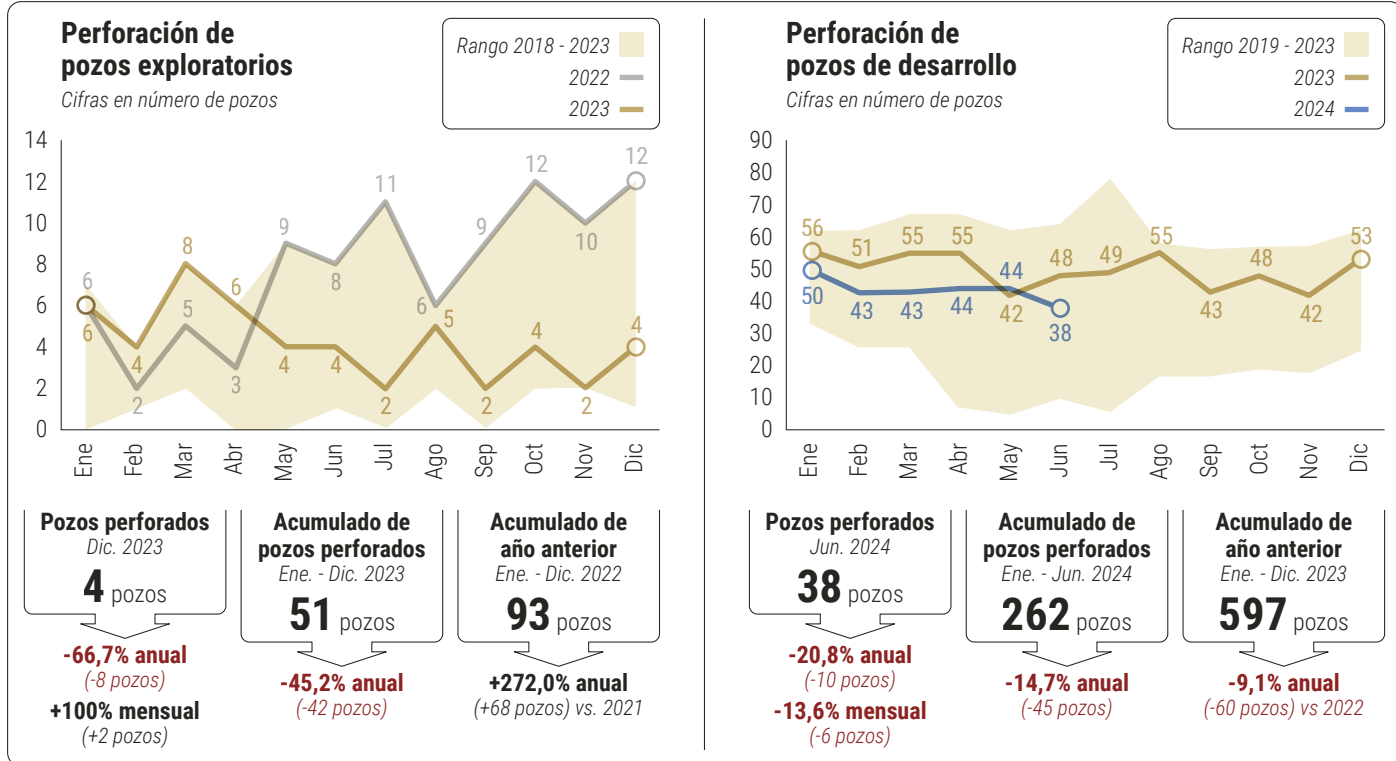
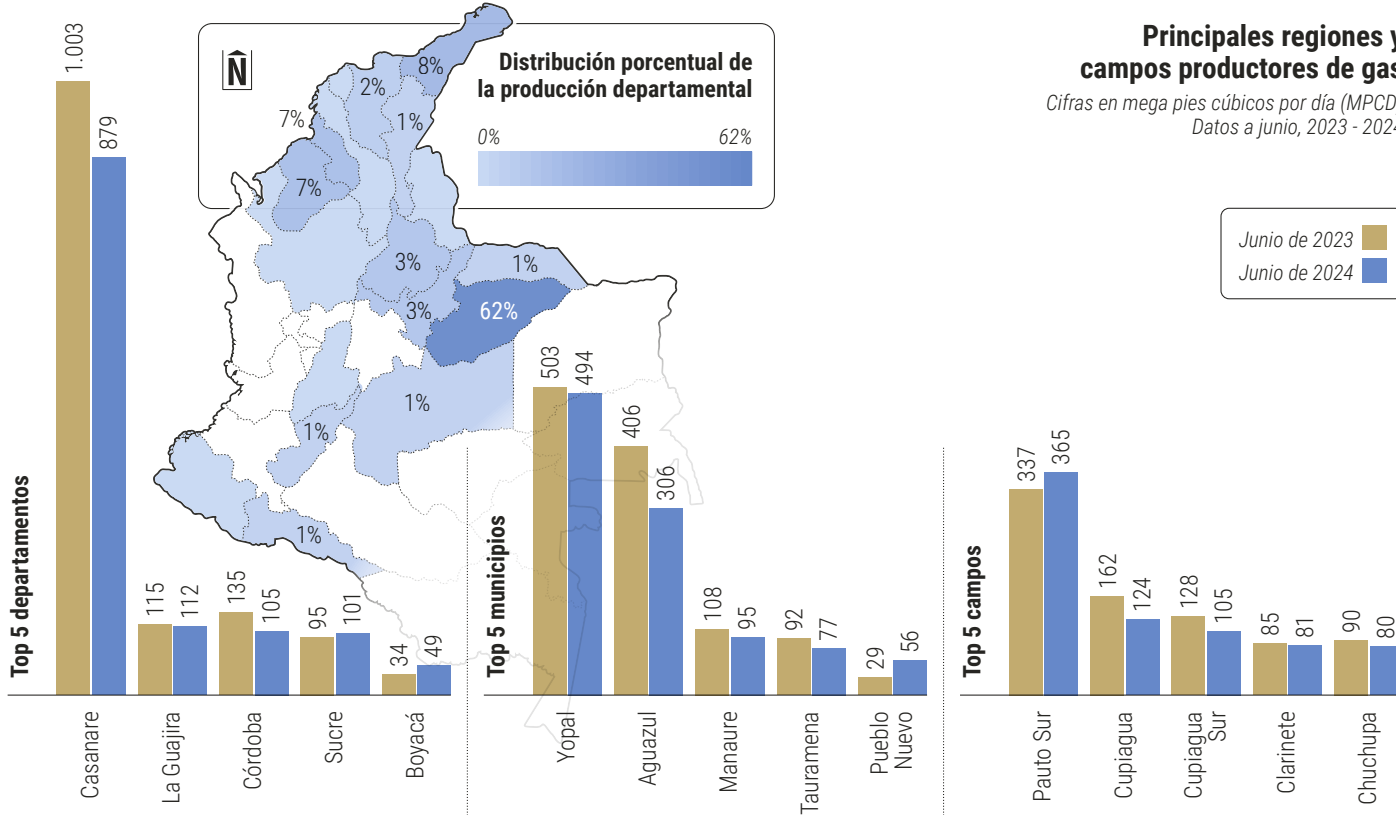
“Tenemos que adoptar medidas entre todos, como el ahorro, el rebalanceo y la optimización del consumo en los activos de exploración y de refinación”.



LUZ STELLA MURGAS
Presidenta de Naturgas

“La única forma de evitar un racionamiento de gas natural en un futuro, es complementar la oferta local con importaciones”.

PANORAMA GASÍFERO DE COLOMBIA



Fuente: Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y Campetrol. Infografía: EL COLOMBIANO © 2024. RR

un futuro, es complementar la oferta local con importaciones, de tal manera que los comercializadores que atienden la demanda de hogares, comercios, industrias y vehículos, cumplan con las necesidades de sus usuarios. La dirigencia gremial recalcó la necesidad de anticipar el desarrollo de los descubrimientos de gas natural costa afuera para

retomar la autosuficiencia. En este sentido, el gremio y otros actores del sector manifestaron su preocupación por el fallo de tutela que ordena la suspensión de la actividad de exploración de gas en el pozo Uchuva 2. "Hoy Colombia necesita con urgencia anticipar el desarrollo de los proyectos que tenemos costa afuera. El Bloque

Tayrona, donde se encuentra Uchuva, tiene un potencial de 400 millones de pies cúbicos por día (mpcd), cantidad que permitiría retomar la autosuficiencia del país en el mediano plazo. Los proyectos costa afuera tienen un potencial que puede brindarle a Colombia seguridad energética por varias décadas, así como en su momento lo hicieron Cusiana,

Cupiagua, Ballena y Chuchupa", sostuvo Murgas. Los planes del Gobierno Según declaraciones del ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho, aún el Gobierno ve "un déficit inminente de gas". En lo que están trabajando, dijo, es en asegurar diferentes fuentes para abastecer la demanda.

De hecho, el presidente Gustavo Petro afirmó en sus redes sociales que "el año entrante no habrá déficit de gas. Las reservas pueden sostener la demanda de gas por varios años". "Dado que la oferta de gas es igual a la demanda, para el año entrante hay que estar atentos a cualquier movimiento especulativo", escribió el mandatario. No obstante, Ecopetrol ya reconoció un faltante estimado en 83 pies cúbicos día (Gbtud) de gas para 2025. Y pese a que la compañía dijo estar en capacidad de garantizar el abastecimiento de gas en el corto, mediano y largo plazo, advirtió que esta tarea dependerá, fundamentalmente, de decisiones que deben adoptar otros actores, como ajustes regulatorios, aprobaciones, trámites y desarrollo de la infraestructura petrolera. De cara al 2025, la petrolera se comprometió a, mediante contratos ya suscritos, suministrar un total de 551 Gbtud, que representan el 65% de la demanda nacional, sin incluir la térmica. Y en cuanto al 2026, aportará al mercado mediante contratos ya suscritos 370 Gbtud, lo que representa el 43% de la demanda. "Ecopetrol dispone de volúmenes, por encima de esta cantidad contratada, de hasta 141 Gbtud, que serán comercializados en su totalidad una vez el Ministerio de Minas y la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) expidan las reglas que han anunciado para flexibilizar las transacciones entre agentes", informaron. Como otra recomendación, Ricardo Roa, presidente de Ecopetrol, sugirió que es necesario asegurar la viabilidad financiera para el desarrollo de la capacidad de transporte de gas, que permita los mayores flujos desde la Costa Caribe hasta el interior del país: "En especial, es muy importante que el proyecto de bidireccionalidad del sistema Barranquilla - Ballena entre en operación en el primer trimestre de 2026". Agregó que "tenemos que adoptar medidas entre todos, como el ahorro, el rebalanceo y la optimización de nuestros consumos en los activos de exploración y de refinación. Además, debemos contemplar la posibilidad de sustituir el gas natural por líquidos durante estos periodos críticos". Y sobre los proyectos costa afuera, anotó que siguen destinando recursos importantes para el desarrollo y maduración de los recursos prospectivos de yacimientos en el Mar Caribe, donde los potenciales hallazgos podrían alcanzar hasta 33 veces las reservas actuales de gas del país. Cabe recordar que el MinEnergía se comprometió a flexibilizar la Resolución 702-006 del 2024 para negociar contratos de gas menores a un año. También activó del comité interinstitucional de hidrocarburos para tomar medidas en materia de regulación y optimización operativa y contractual.