



Grupo Ecopetrol trazó la hoja de ruta para el suministro de gas natural entre 2024 y 2034 en todo el país

Bogotá, D.C., 26 de septiembre de 2024

El Grupo Ecopetrol definió la ruta para garantizar el suministro de gas natural a más de 36 millones de colombianos durante la próxima década (2024-2034).

Sin embargo, la empresa estatal advirtió que esta tarea dependerá, fundamentalmente, de decisiones que deben adoptar otros actores de la industria, como ajustes regulatorios, aprobaciones, trámites y desarrollo de la infraestructura petrolera.

En un comunicado, la estatal petrolera aseguró que para 2025 tiene comprometidos 551 Giga BTU por día (GBTUD) mediante contratos ya suscritos, que representan el 65% de la demanda nacional, sin incluir la demanda térmica.

Sin embargo, advierte que para ese año se va a requerir de otros 40 GBTUD para su balance energético, es decir, cerca del 17% de su demanda total, “con el fin de asegurar el abastecimiento de combustibles al país”.

Y para 2026, la empresa aportará al mercado 370 GBTUD (43% de la demanda nacional, sin incluir la demanda térmica), mediante contratos ya suscritos.

“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 Energía y la Comisión de Regulación de Energía y Gas expidan las reglas que han anunciado para flexibilizar las transacciones entre agentes”, señala la comunicación de la estatal petrolera.

No obstante, una mayor demanda por encima de esas cantidades “requerirá, como ya se ha venido haciendo en los últimos años, de la importación a través de la infraestructura existente”.

Ecopetrol reitera que mantiene en evaluación permanente y en ejecución la actividad e inversiones en pozos exploratorios y desarrollos costa adentro, con un potencial de aproximadamente 55 GBTUD para 2026.

“Como hemos venido anunciando en los últimos meses, la Empresa sigue destinando recursos importantes para el desarrollo y maduración de los recursos prospectivos de yacimientos en el Mar Caribe costa afuera, donde los potenciales hallazgos podrían alcanzar hasta 33 veces las reservas actuales de gas del país”, asegura.

Medidas para garantizar el abastecimiento en 2025 y 2026

La estatal petrolera señala en su comunicación las principales medidas necesarias para garantizar el suministro de gas natural durante los próximos dos años:

- Es necesaria la flexibilización de la regulación que le permita a Ecopetrol poner a disposición del mercado la totalidad de su gas disponible para la venta en firme, en cualquier momento y mediante bloques menores a un año.

Esto, como complemento a los esfuerzos y cambios regulatorios hechos por el Ministerio de Minas y Energía y la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) durante 2024.

- Para balancear las necesidades de gas natural en todo el país, es imperioso recuperar los volúmenes de producción creados a partir de la expectativa que se generó en 2023 cuando Canacol Energy anunció un potencial de producción para los años 2025 y 2026 de 231 GBTUD. Sin embargo, en 2024 ese productor ha reducido la producción a 158 GBTUD, lo que estaría generando un déficit de 73 GBTUD.

- Se requiere que sobre la capacidad de importación de 50 GBTUD a través de la plataforma SPEC LNG se desarrolle rápidamente la comercialidad de estos volúmenes para asegurar la capacidad, firmeza y eficiencia del mercado y siga siendo la mejor opción de respaldo de garantía de suministro.

“Ecopetrol celebra que se haya aprobado a SPEC LNG la expansión de 30 GBTUD adicionales para poner a disposición del mercado en el 2025”.

- Es necesario que el proyecto de bidireccionalidad del sistema Barranquilla - Ballena entre en operación en el primer trimestre de 2026, y asegurar la viabilidad financiera para el desarrollo de la capacidad de transporte de gas y los mayores flujos desde la costa Caribe hasta el interior del país.

- Es fundamental acelerar la entrada de los proyectos de generación a partir de fuentes renovables, para que alivien la presión que el sector eléctrico está imponiendo al sector de gas natural.

- Es urgente implementar medidas que posibiliten superar las dificultades, en los ámbitos social y ambiental, que hoy enfrentan los proyectos de energía renovable.

Los retos para 2027 y en adelante

El Grupo Ecopetrol informó que continúa la evaluación y ejecución de proyectos exploratorios costa afuera y costa adentro, con un potencial exploratorio de aproximadamente 100 GBTUD.

No obstante, confía en viabilizar al menos una de las soluciones de regasificación, que van desde los 50 hasta 350 GBTUD, y que están ubicadas en diferentes áreas como Buenaventura y La Guajira, de tal forma que entren en operación al inicio de 2027.

Para ello, se requieren otras medidas:

- Es necesario el desarrollo de los proyectos costa afuera (off shore) dentro de los cronogramas y plazos establecidos, lo cual requiere certeza sobre los tiempos asociados a los trámites de licenciamiento ambiental y consultas previas. “La pronta entrada de estos recursos energéticos es vital para la atención de la demanda de gas en el mediano y largo plazo”, dice la compañía.

- Ecopetrol continuará implementando todas las acciones e inversiones para contribuir a la seguridad energética del país y abastecer la demanda de gas natural en Colombia, que hoy usan los sectores térmico, industrial, comercial, residencial y vehicular.

“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”, sostiene Ricardo Roa Barragán, presidente de Ecopetrol.