

Inversiones de \$ 81 billones

El Ministerio de Minas y Energía anunció un portafolio de inversiones de \$ 81 billones para financiar proyectos de la transición energética.

Financiación para Ban100

Ban100 recibió autorización para suscribir un financiamiento por \$ 28.000 millones destinados a fortalecer su patrimonio y apoyar su crecimiento.

Economía

@El tiempo X

DOMINGO

EL TIEMPO • 6 DE OCTUBRE DE 2024

Urgen medidas para garantizar el suministro de gas porque los hallazgos en el Caribe se demoran

Aunque se ha descubierto un gran potencial, estos proyectos aún siguen en evaluación y la primera producción se espera entre 2029 y 2030. La preocupación radica en que no hay suficiente gas para atender la demanda a partir del 2025.

LINA QUIROGA RUBIO | DEIQUI@ELTIEMPO.COM

En el marco de la VII Cumbre de Petróleo, Gas y Energía, que se realizó esta semana en Cartagena, se intensificó la discusión y la preocupación por los problemas que enfrentaría Colombia para garantizar el suministro de gas natural a partir de 2025.

“Tenemos un sentido de urgencia realmente muy fuerte. Nunca habíamos tenido problemas de escasez de gas y eso nos supone trabajar muy intensamente para no tener problemas ni sobresaltos”, manifestó el exministro de Minas y Energía, Tomás González.

Mientras que el CEO de la petrolera canadiense Frontera Energy, Orlando Cabrales, aseguró que “Colombia está viviendo una amenaza a su seguridad energética que hace tiempo no veíamos. Nos estamos acercando al abismo y lo que está pasando es muy preocupante”.

Según comentó el presidente del Grupo Vanti, Rodolfo Anaya, con la producción nacional y con la infraestructura de importación que existe actualmente en el país, se puede atender toda la demanda de gas natural en el 2025.

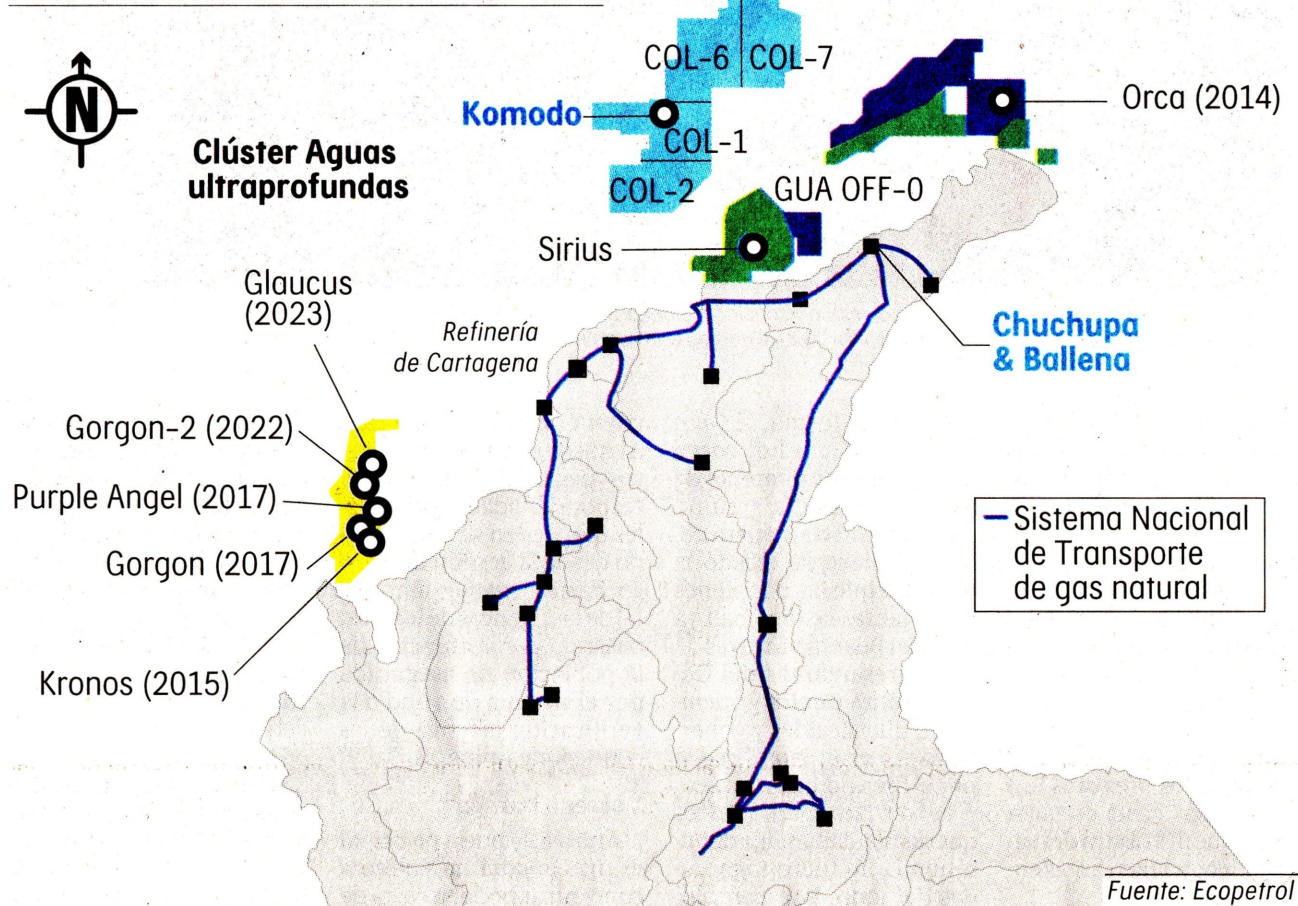
Esto sería posible porque la planta de regasificación de Cartagena ampliará su capacidad a un total de 475 millones de pies cúbicos día (mpcd), pues contará con 25 mpcd adicionales a los 50 mpcd que se habilitaron en abril.

Hay que tener en cuenta que la capacidad inicial de 400 mpcd que tiene esta regasificadora es exclusiva para importar el gas natural que necesitan las termoeléctricas de la región Caribe para producir energía eléctrica.

“Esos 75 mpcd adicionales son el 7,5 por ciento de la demanda nacional, y con esa nueva capacidad se puede cubrir toda la atención de demanda durante el 2025”, aseguró Rodolfo Anaya.

Sin embargo, a partir del 2026 esta nueva capacidad no sería suficiente para atender el consumo nacional, por lo que se deben contemplar otras alternativas

DESCUBRIMIENTOS DE GAS NATURAL EN EL MAR CARIBE



mientras se comienza a producir el gas natural que se ha descubierto en el Mar Caribe colombiano.

El proyecto que más rápido podría comenzar a producir sería Sirius (antes Uchuva) y lo haría entre 2029 y 2030. Podría entregar 13,3 millones de metros cúbicos día durante un periodo de 10 años, que equivalen a unos 470 mpcd, aproximadamente la mitad del gas natural que se consume actualmente en Colombia.

Rogerio Soares, gerente general de activos exploratorios de Petrobras (operador de Sirius y socio de Ecopetrol), aseguró que Sirius es el mayor descubrimiento de gas en aguas profundas de Colombia y su tamaño solo se compara con el campo Chuchupa, que le ha dado gas natural al país en los últimos 45 años.

Las evaluaciones preliminares estiman que Sirius tiene un potencial superior a los 6.000 giga pies cúbicos de gas natural, que permitiría duplicar las reservas de Colombia, teniendo en cuenta que al cierre de 2023 eran de 2.373 giga pies cúbicos.

No obstante, aún hacen falta evaluaciones adicionales y cinco años aproximadamente para estudios de mercado que permitan comenzar a producir gas natural. Para esto, Petrobras estima inversiones adicionales de 4.100 millones de dólares.

Estos largos periodos de tiempos son comunes en este tipo de proyectos por la complejidad que representan y ya se han visto con otros grandes anuncios que

ORLANDO CABRALES
CEO de Frontera Energy



“Colombia está viviendo una amenaza a su seguridad energética que hace tiempo no veíamos. Nos estamos acercando al abismo y lo que está pasando es muy preocupante”.

se han hecho en el pasado, pues están ubicados en el fondo del mar y aún no cuentan con una infraestructura que permita transportar el gas natural a tierra firme.

Por ejemplo, hace 10 años se anunció Orca, el primer hallazgo de hidrocarburos en aguas profundas del Caribe. Mientras que en el 2017 el descubrimiento de Gorgon confirmó la existencia de una provincia gasífera, que también incluye los hallazgos de Kronos y Purple Angel.

Estos hallazgos tienen un potencial de hasta 7.500 giga pies cúbicos y, a pesar del tiempo que ha pasado, ninguno ha sido puesto en producción porque Ecopetrol está avanzando en sus evaluaciones, explorando alternativas para los posibles desarrollos y el impacto en las economías de los proyectos. Todo esto con el fin de definir los próximos pasos a seguir.

Además, la empresa se prepara para perforar un nuevo pozo llamado Papyuela. De acuerdo con el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, en este prospecto se ha identificado un potencial

que permitiría una producción de 800 mpcd, que es casi el 80 por ciento de la demanda nacional.

No obstante, también advirtió que “esto va a tardar unos cinco o siete años para poder hacer la maduración y el desarrollo de esas actividades de exploración. Hasta ahora se aprobaron los recursos para hacer los estudios”.

Soluciones inmediatas

Debido al largo tiempo que hace falta para contar con este gas natural, el llamado que se le hace al Gobierno Nacional se enfoca en tomar medidas que sean más inmediatas para garantizar el suministro a partir del 2026.

En ese sentido, el presidente del Grupo Vanti aseguró que se requiere una nueva facilidad de importación con una capacidad de 400 mpcd que sea capaz de soportar el déficit de gas natural que se va a registrar a partir de ese año.

Esto debido a que los recursos existentes en tierra firme se priorizarán para atender el consumo esencial, es decir, los usuarios re-

sidenciales y los pequeños comercios, por lo que sí hace falta gas natural para atender la demanda no esencial (industria).

Esta nueva terminal tendría que estar en operación, por tarde, en enero de 2027 y debería estar ubicada en una zona diferente a Buenaventura. El Caribe sería la mejor alternativa.

Esto debido a que en varias oportunidades la Upme ha intentado adjudicar la construcción de la Planta de Regasificación del Pacífico y no ha sido posible, porque un tema que le juega en contra es la licencia ambiental y las consultas previas con comunidades que se necesitan para construir el gasoducto que llevará el gas natural al interior del país.

“El problema con la Regasificadora del Pacífico es que los riesgos constructivos se les están dejando en su totalidad al inversionista. Si no hay cambios en la distribución de riesgos, será muy difícil que alguien se le mida hacer ese proyecto en los tiempos que se requiere”, aseguró el exministro de Minas y Energía.

Entre tanto, Rodolfo Anaya señaló que el camino para destrabar y viabilizar este proyecto es construir primero el gasoducto que va desde Yumbo a Buenaventura, porque permitirá reducir el precio del gas natural y brindar mayor confiabilidad en el servicio.

Además, el presidente de Promigás, Juan Manuel Rojas, destaca la necesidad de desarrollar el potencial de gas natural que aún hay en tierra firme, específicamente en el Valle Inferior del Magdalena y de la cuenca Sinú-San Jacinto.

Por ahora, no ve viable que se pueda importar gas natural desde Venezuela “porque estaríamos beneficiando a un país con un dictador y porque la infraestructura tampoco está lista para poder traer gas desde este país”.

El contralor general la República, Carlos Hernán Rodríguez, también hizo un llamado a revertir la tendencia de agotamiento de las reservas, especialmente las de gas natural, que al cierre del 2023 alcanzaban para 6,1 años.

Aseguró que se está agotando el tiempo para encontrar nuevas reservas, un problema que se agravó por la decisión del Gobierno Nacional de no entregar nuevos contratos para explorar nuevas áreas petroleras.

“Se requiere adoptar medidas regulatorias que incentiven a las empresas para seguir adelante con los procesos y, por ende, obtener regalías por la producción de gas y tener una garantía de abastecimiento, porque se supone que el gas natural es el combustible que debe impulsar la transición energética”, agregó.