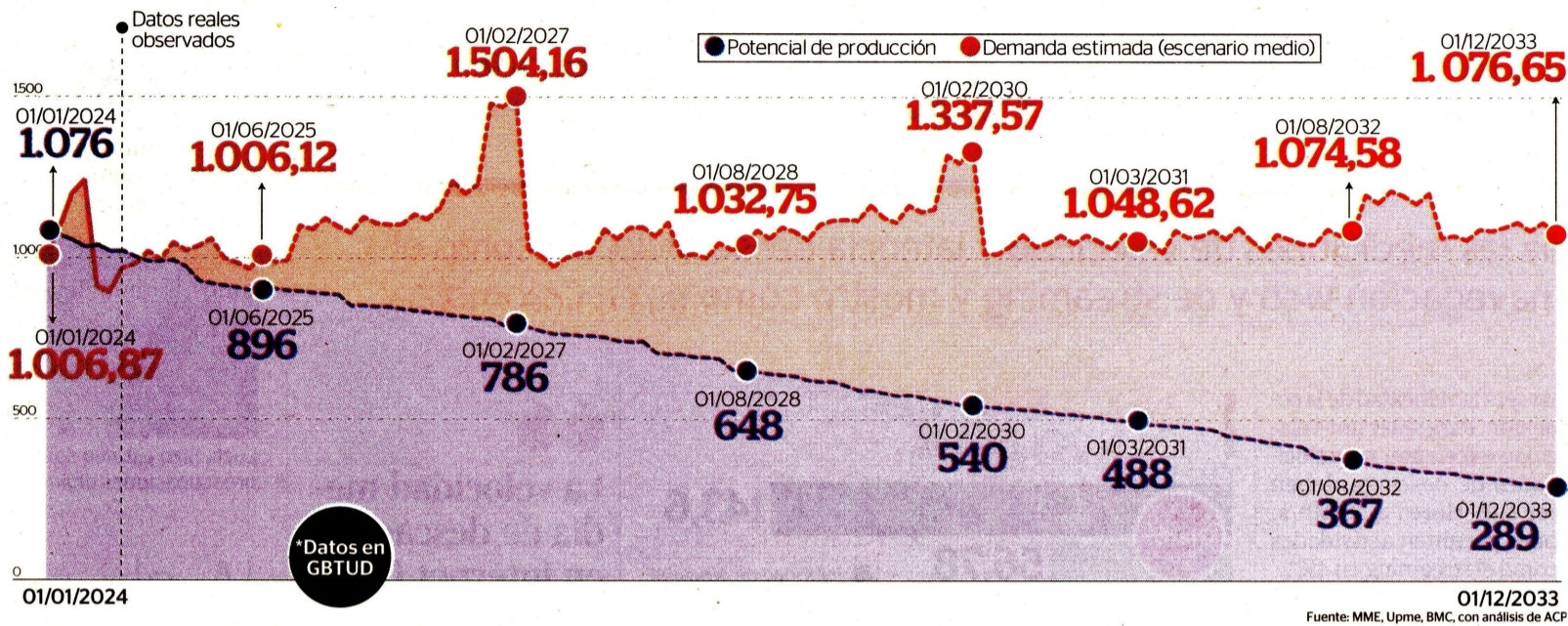


DECLARACIÓN DE PRODUCCIÓN DE GAS FRENTE AL CONSUMO DE GAS NATURAL PROYECTADO POR LA UPME



Este déficit iría en incremento permanente si no se toman medidas que estimulen la exploración y el desarrollo de recursos contingentes”.

haya mayor volumen del energético están la “duración de contratos, negociaciones directas en cualquier momento del año, suscripción de contratos de suministro en firme con vigencias de corto, mediano y largo plazo y flexibilidad en el inicio de ejecución del contrato”, expuso Murgas.

De acuerdo con Pearl, esta flexibilización se debería extender a todos los campos productores tanto en tierra como en costa fuera (*offshore*), que además permitirían apalancar financieramente los proyectos.

Además de esto, las peticiones también tienen que ver con aspectos de la infraestructura física de transporte. Murgas pidió que se aprueben las inversiones asociadas a la ampliación de capacidad de transporte del gasoducto Barranquilla - Ballena “que permitiría transportar excedentes de gas de la Costa Atlántica hacia el interior del país”.

Pearl también hizo un llamado con respecto a este tema pidiendo que se habilite un flujo “adecuado y suficiente” hacia el interior.

El presidente de la ACP señaló que se requiere también avanzar en la forma de remunerar el transporte por medio de los gasoductos, además de hacer ajustes en cómo se construyen nuevos gasoductos.

“Estas medidas deben considerarse como urgentes y prioritarias para evitar riesgos de desabastecimiento que afecten la estabilidad y competitividad del país”, indicó Pearl.

Ante esta situación de faltantes de gas natural, los gremios resaltaron la necesidad de dinamizar la actividad exploratoria local, que permita poner más moléculas en el mercado. ☐

Proyecciones de producción de gas elevan la preocupación

Se requieren medidas regulatorias y de política pública para afrontar esta situación. El consumo promedio este año sería de 1.019 GBTU y la producción será de 1.028 GBTUD.

Daniela Morales Soler

EL MINISTERIO de Minas y Energía presentó la declaración de producción de gas natural para 2024 - 2025 en el que se evidencian una serie de datos preocupantes para el país en los próximos meses. Esto plantea la necesidad de tomar decisiones rápidamente que permitan evitar situaciones de desabastecimiento.

Los datos de los potenciales de producción del país presentados por la cartera evidencian una caída frente a lo que se había reportado el año pasado. Luz Stella Murgas, presidente de Naturgás, señaló que de hecho el potencial presentado para 2025 cayó 6% y el de 2026 disminuyó 5% frente a lo que se había presentado el año anterior.

No solo eso, sino que la caída demuestra un faltante de este energético a nivel local para abastecer al mercado. Los datos del Ministerio muestran que el consumo promedio de este año sería de 1.019 GBTU (Unidades térmicas británicas) por

día, mientras que la producción promedio será de 1.028 GBTUD.

En algunos meses la producción frente a la demanda va a generar dificultades. En días pasados Rodolfo Anaya, presidente de Vanti, llamó la atención sobre la contratación que se va a abrir en diciembre para cubrir los acuerdos que se vencen este año, cuyos precios estarán al alza.

Ahora, con la presión ante una menor disponibilidad de gas natural para cubrir a la demanda, podrían ocurrir varias situaciones, como que queden usuarios sin cobertura y que los precios se incrementen.

Según un análisis de la Asociación Colombiana de Petróleo y Gas (ACP), hay un faltante de entre 100 y 130 GBTUD para 2025 de producción local para cu-

“Estas medidas deben considerarse como urgentes y prioritarias para evitar riesgos de desabastecimiento que afecten la estabilidad”.

brir las necesidades de los usuarios. Teniendo en cuenta que el promedio de la demanda para el próximo año es de 1.033 GBTU por día, frente a un promedio de producción local de 897 GB-

TUD, esto da un faltante equivalente a 13 %, pero podría variar.

Este déficit iría “en incremento permanente si no se toman medidas que estimulen la exploración y el desarrollo de recursos contingentes en tierra y costa afuera”, explicó Frank Pearl, presidente del gremio.

La situación ya ha sido evidenciada por el Gobierno y por Ecopetrol, que de hecho ya presentó una serie de acciones con el objetivo de afrontar esta situación, que podría llevar a un desabastecimiento.

Ricardo Roa, presidente de la empresa de hidrocarburos, señaló que buscan poner por medio de fuentes locales unos 61 GBTUD adicionales, aunque también analizan opciones de importación, que podrían poner rápidamente moléculas en

el mercado nacional. En este sentido la empresa analiza las posibilidades para poner gas desde Venezuela, por medio del gasoducto Antonio Ricaurte, así como una infraestructura de regasificación.

Precisamente informó que ya se lanzó un proceso de Requerimiento de Información al mercado, con el que buscaba entender las alternativas de recibo, almacenamiento y regasificación del energético. De este proceso, la empresa ya ha recibido manifestaciones de interés de empresas.

Este trámite cerrará en la última semana de julio, con lo que en el segundo semestre de este año se podría tener ya firmado un contrato para la importación de gas natural licuado.

MÁS MEDIDAS

Tanto Murgas como Pearl coincidieron en el hecho de que se necesita flexibilizar condiciones comerciales que habiliten el intercambio de este energético. Dentro de los aspectos que podrían ajustarse para que

130

GBTUD (Unidades térmicas británicas) podrían llegar a ser el faltante de producción para cubrir las necesidades de usuarios en materia de gas para 2025. Eso, teniendo en cuenta que el promedio de la demanda para el próximo año es de 1.033 GBTU por día, frente a un promedio de producción local de 897 GBTUD.