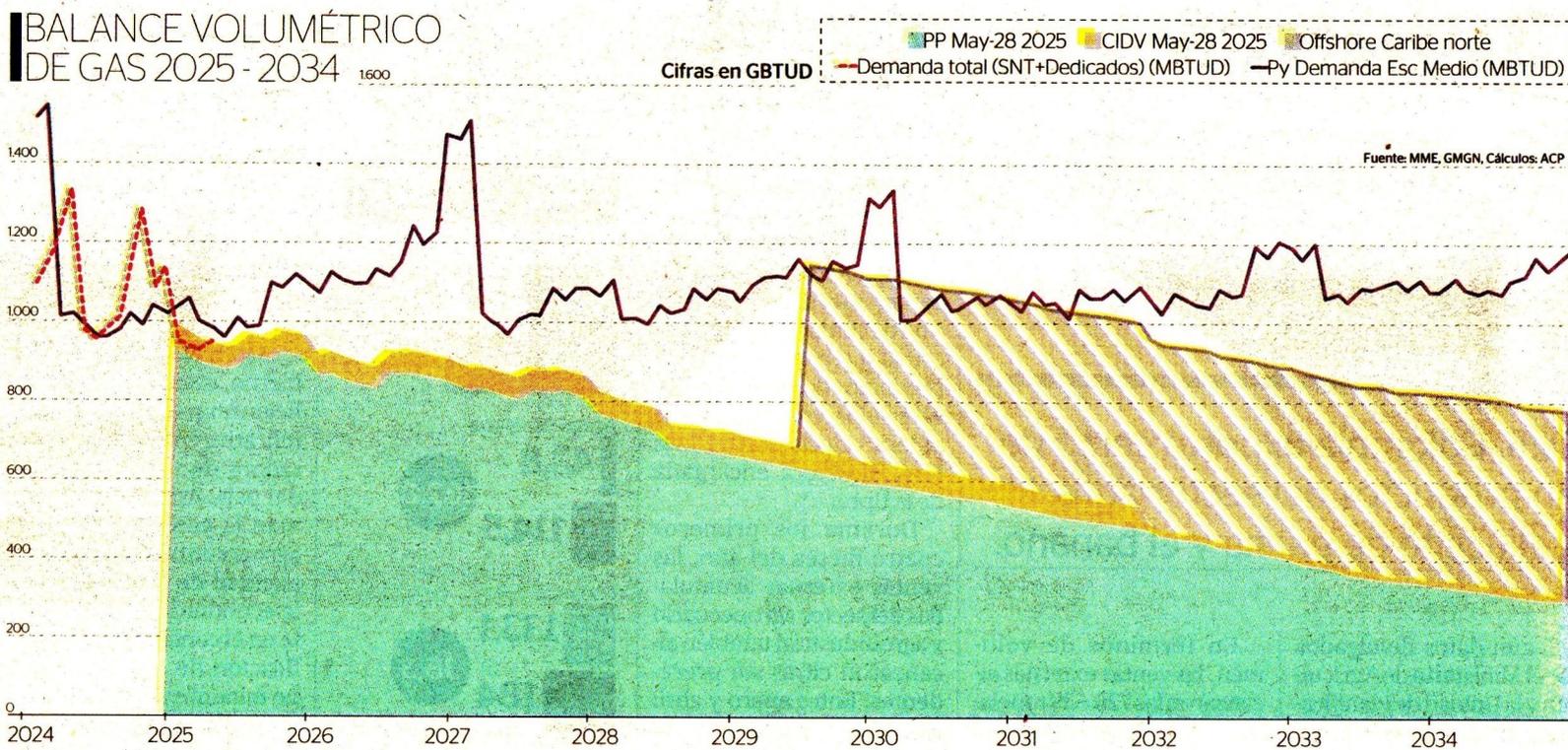


BALANCE VOLUMÉTRICO
DE GAS 2025 - 2034

Sirius no será suficiente para tener autosuficiencia en gas

De acuerdo con la información de Ecopetrol y Petrobras este yacimiento podría entrar en operación en el año 2029. Hay potencial de multiplicar por 30 las reservas actuales.

Ledy Ruiz

EL PAÍS está atento al desarrollo de la construcción de la infraestructura por medio de la cual obtendrá seis terapiés cúbicos de gas del nuevo descubrimiento de Colombia Sirius ubicado en el Caribe. Sin embargo, expertos anuncian que este proyecto no cubrirá por completo la necesidad de la molécula que se tiene en el momento.

Según cifras de la Asociación Colombiana de Petróleo y Gas (ACP) las proyecciones del balance entre oferta y demanda indican que el abastecimiento no está asegurado.

A lo que cifras del Gestor del Mercado de Gas Natural indican que, bajo periodos de condiciones normales, se estima un déficit de entre 5% y 7% para este año, de entre el 17% y 20% para 2026 este incrementaría importantemente y llegaría al 50% en 2030.

Vale mencionar que en lo corrido de 2025 se han dado importaciones de 170

millones de pies cúbicos por día de gas (GBTUD) en promedio, equivalentes a la demanda de diaria del Atlántico. De acuerdo con el Balance de Gas, el déficit de oferta que el país ya está viviendo, requiere ser cubierto a través de nueva oferta local.

Desde diciembre del 2024, el gas importado se ha empezado a utilizar para cubrir la demanda esencial, es decir, hogares, comercios, vehículos, entre otros. Esto luego de que ocho empresas prestadoras del servicio decidieran comprar esta molécula para responder a sus usuarios.

De acuerdo con estimaciones de Fedesarrollo, importar el 50% del gas, en ciudades principales, generaría un incremento en la factura de entre 12% y 46%, lo que tendría de inmediato efectos inflacionarios.

“Sirius nos salva la papeleta en el 29, en el 30, en el 31, pero en el 32 volvemos a tener déficit a raíz de que los grandes campos continúan con su declinación na-

Potencial de Colombia en reservas actuales

Se estima Colombia en yacimientos no convencionales para gas tendría el potencial de multiplicar hasta por 30 las reservas que tiene hoy. Según la ANH en 2024 las reservas de gas se redujeron 13% y el tiempo se bajó de 6,1 años a 5,9 años.

“La ventaja con ese gas en el Magdalena Medio es que está al lado de la infraestructura de transporte. Viabilizar todos contratos que están hoy suscritos pueden incorporar pequeñas cantidades mientras encontramos yacimientos grandes”, dijo Bitar.

tural y en ese sentido es necesario seguir incorporando nuevas fuentes aparte de la de Sirius”, dijo Andrés Bitar, vicepresidente de Estrategia y Asuntos Regulatorios de la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas (ACP).

Según Ecopetrol y Petrobras este yacimiento ‘Off Shore’ podría entregar 450 millones de pies cúbicos por día, lo que equivale al 45% del total de la demanda de gas en Colombia.

¿POR QUÉ NO ALCANZA?

De acuerdo con la información entregada por el gremio en el corto plazo la mayor parte de los campos petroleros entrarán en declinación que es un proceso natural que tienen estos yacimientos de hidrocarburos.

“La declinación de esos grandes campos implica que nosotros tenemos que cubrir el faltante, que esos grandes campos van a generar a raíz de su declinación. Esa rápida declinación va a llegar hasta el año 2030,



La declinación de esos grandes campos implica que nosotros tenemos que cubrir el faltante que van a generar a raíz de esa situación”.

2031, 2032 en donde ya los faltantes en la oferta de Colombia serán superiores al 60% o 70% del total del gas. Si tenemos una declinación tan fuerte en los grandes campos a partir del año 2032 o 2033, Sirius no alcanzará a cubrir la totalidad de la demanda en Colombia”, agregó Bitar.

Por otro lado, el experto hizo un llamado con el fin de que se reactive la explo-

ración como único mecanismo para incorporar nuevas reservas de hidrocarburos. Con el fin de reponer las reservas de gas que el país está consumiendo y de esa manera recuperar la autosuficiencia.

De acuerdo con Naturgas existen otras fuentes que podrían ayudar a generar mayor oferta de gas con el fin de cubrir la demanda de la molécula.

Dentro de estas se resaltan: la ampliación de Spec que es la regasificadora de Cartagena para que pase su capacidad de 450 millones de pies cúbicos por día a 530 millones de pies cúbicos por día entre este año y el 2027.

Otro proyecto que podría ayudar a cubrir la demanda es la nueva plataforma que construirá Ecopetrol y Pio S.A.S la cual proyecta entregar 60 millones de pies cúbicos inicialmente. Se prevé por parte de las empresas que entre en 2026.

Y en el caso de yacimientos, se ha anunciado un gran potencial en el campo Arrecife, Gibraltar, Floreña y La Belleza. Además, resaltó que se debe construir mayor infraestructura de transporte como la Bidireccional Barranquilla - Ballena, el gasoducto VIM - Interior que es la conversión Oleoducto de Colombia (ODC), la bidireccionalidad Vasconia - La Belleza y la bidireccionalidad Cartagena - Jobo.

Además de estos desde la ACP se señaló que existen también otras fuentes que podrían entregar el gas necesario para abastecer la demanda.

“Dos fuentes muy importantes. Una, el proyecto que acaba de dejar Shell que es KGG. Ahí hay unos recursos ya descubiertos que lo que requieren es de facilidades que puedan transportar ese gas al interior del país. Eso es una realidad y son recursos que están ahí en el subsuelo que son contingentes y que hay que trabajar para volverlo reservas”, indicaron.

Agregaron que la segunda fuente está en todo el valle superior del Magdalena, en el valle medio del Magdalena y en el Cesar y en la Cuenca Cesar - Ranchería. “Ahí hay recursos que pueden ser explotados tanto a través de la técnica convencional como a través de los yacimientos no convencionales”, aseguró la ACP. ☐