

Portafolio

EL DIARIO LÍDER EN ECONOMÍA Y NEGOCIOS

Leidy Julleth Ruiz Clavijo

Portafolio habló con Miguel Lotero, exviceministro de Energía quien señaló que durante este año lo que es el gas y la electricidad serán los grandes lunares a los que todos los actores deberán ponerle la lupa.

¿Cuál es la situación del gas?

Hemos visto en los reportes del gestor del gas un déficit de oferta para el 2026, 2027 y 2028. Unos déficits de oferta versus la demanda de gas en el país que pueden oscilar cerca al 20%, lo que quiere decir que vamos a necesitar el gas importado. Lo que es cierto es que nuestras fuentes principales de gas, que son los campos del norte del país, de la costa atlántica, como Chuchupa y Ballena y los del interior del país como Cusiana y Cupiagua, están en declive.

Y vamos a necesitar importar gas en un período de transición, por lo menos mientras los proyectos *offshore* entran en operación.

¿Qué se prevé para el costo del gas importado en 2026?

Ya vimos cómo en el primer semestre del 2025 empresas que operan el gas distribuido a hogares en el interior del país, como Vanti, tuvieron que hacer un alza de más o menos el 35% de sus tarifas porque sus contratos de gas se expusieron al gas importado.

El gas importado es un recurso más costoso. La molécula de gas nacional cuesta US\$5 o US\$6 el millón de BTU, y el gas líquido, el gas natural licuado, solamente puesto en Cartagena, sin regasificar y sin los costos de transporte hacia el interior del país, puede estar alrededor de entre los US\$14 y US\$15 por BTU.

¿Qué se podría esperar para este año en lo que tiene que ver con el petróleo?

El tema de precios, del Brent, que es la referencia para Colombia. Tiene unas expectativas bajas que se ubican más o menos en US\$69 y US\$70 por barril promedio año, en comparación con 2024 o 2025 que tuvimos expectativas y pro-

'Hoy es retador hacer proyectos de energía en el país'

exviceministro de Energía, Miguel Lotero señala que en 2026 existe un panorama complejo para las iniciativas de energía.

DATOS DEL SECTOR ENERGÉTICO
Déficit de oferta de gas 2026, 2027 y 2028
Campos en declive Chuchupa, Ballena, Cusiana y Cupiagua

Petróleo Precio Brent

2026
US\$69 - 70
por barril



Tasa de cambio

2026
\$3.700 - \$3.800



Producción de Ecopetrol

2026
750.000 760.000
barriles de crudo



Exviceministro de Energía, Miguel Lotero habla sobre los retos del sector en 2026. Cortesía

medios reales, que oscilaban entre los US\$65 y US\$85 el barril.

Y la expectativa de tasa de cambio también es menor. En los últimos dos años tuvimos una expectativa o una tasa real de cambio promedio de \$4.000. Hoy esperamos que el promedio de tasa de cambio oscile entre los \$3.700 y \$3.800 durante el año 2026 de tal forma que ese precio tampoco lo vamos a ver compensado en temas de tasa de cambio. Adicionalmente la situación de Ecopetrol puede verse un poco estresada teniendo en cuenta que las utilidades de Ecopetrol del 2024 frente al año dos 2023 tuvieron una caída importante casi del 22% y teniendo en cuenta que la producción que tiene proyectada Ecopetrol para 2026 es más o menos igual que la que tuvo en el 2025, unos 750.000 barriles de petróleo por día.

¿Cómo ve este panorama eléctrico en Colombia?

Es muy retador, tenemos un déficit frente a la demanda, por otro lado, la oferta

de energía en firme ha tenido una coyuntura especial en el país, primero porque hemos dejado de desarrollar grandes proyectos. Hace unos años desarrollábamos grandes proyectos hidroeléctricos, termoeléctricos. Hoy en día no hay un ambiente hidroeléctrico, social y político para seguir desarrollando este tipo de proyectos.

Los proyectos que han proliferado son los proyectos de energía renovable, que es muy valioso adicionar estos proyectos a la matriz energética, pero, no podemos perder de vista el tema de la confiabilidad. Estos proyectos de energía renovable, particularmente los solares, son proyectos que tienen una variabilidad enorme, que no tienen una confiabilidad tan cierta como lo produce la energía hidroeléctrica y la energía térmica.

¿Hay condiciones para proyectos de almacenamiento de energías?

Lo primero es una restricción más macro, pero que ha venido aliviándose, y es el precio global de las baterías. Muchos de los proyectos no cierran porque las baterías todavía son costosas, aunque los sistemas de baterías, sus materias primas y los fabricantes han desarrollado tecnologías que han permitido que el precio de las baterías caiga sustancialmente en los últimos años y eso haga ya posible que hoy en día tengamos proyectos de renovables con baterías instaladas.

Todos los servicios que puede ofrecer una batería en un sistema eléctrico todavía no están incorporados en la regulación en Colombia, creo que hay posibilidad del desarrollo de estos proyectos. Muchos de los desarrolladores, sobre todo de proyectos de generación con energía solar en Colombia, ya tienen incorporado en sus planes, incluir baterías para reducir la variabilidad, XM y la UPME han venido trabajando para otro tipo de usos de baterías, que es la regulación de frecuencia en las redes y así, mejorar la calidad de la energía, mejorar un tema de pérdidas y evitar el costo de restricciones. ☺

El tema de precios, del Brent, que es la referencia para Colombia. Tiene unas expectativas bajas que se ubican más o menos en US\$69 y US\$70".