

Inicio · Noticias de Minería y Energía · La difícil labor de Ecopetrol: obstáculos para importar gas de EE. UU.

[Noticias De Minería Y Energía](#) [Ecopetrol, Noticias Y Análisis De Interés](#) [Noticias Económicas Importantes](#)

## La difícil labor de Ecopetrol: obstáculos para importar gas de EE. UU.

*Ecopetrol tendría la posibilidad de traer a Colombia el gas que produce en el Permian, pero esto tiene varios obstáculos. ¿Cuáles serían?*

Por [Yennyfer Sandoval](#) · 2024-08-15



La difícil labor de Ecopetrol: obstáculos para importar gas de EE. UU. En la foto: Alfredo Chamat, gerente general de Calamari LNG, y Alejandro Castañeda, presidente de Andeg. Imagen: cortesía Andeg

Como se conoció hace un par de días, el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa Barragán, anunció que la petrolera tendría la posibilidad de traer a Colombia el gas que produce por medio del fracking en el Permian (Texas, Estados Unidos), como medida para amortiguar el déficit del energético para 2025.

"Nosotros, a partir de noviembre de 2024, vamos a tener la posibilidad de tener la autonomía del manejo de cerca de 50 millones de pies cúbicos día del gas que extraemos de la cuenca del Permian. Tener la comercialidad quiere decir que podemos hacer una especie de intermediación como molécula e importar ese gas que es nuestro para el país y que ayude a suplir el déficit", vaticinó Roa Barragán.

Sin embargo, esta medida ha generado muchas dudas entre los actores del sector energético de Colombia porque no es muy claro cómo Ecopetrol entraría ese gas al país, ni cómo en tan corto tiempo se podría lograr tal fin (noviembre de este año lo estima la empresa). ¿Por qué?

Colombia, por ahora, tiene solo una vía para entrar el gas que se compra en el extranjero: por medio de la planta de importación y regasificación SPEC -en Cartagena, al norte del país-, una infraestructura que está dedicada exclusivamente a entregar el energético a las plantas de energía térmica (es decir que funcionan con gas para generar la electricidad) con las que ya tiene acuerdos.

Esta planta fue construida para entregar 400 millones de pies cúbicos de gas día para las térmicas clientes de SPEC LNG (Tebesa, Termocandelaria y Prime Energía -antigua TermoFlores-); sin embargo, durante el más reciente Fenómeno de El Niño aumentó su capacidad a 450 millones de pies cúbicos día, como parte de las medidas temporales adoptadas por el Ministerio de Minas y Energía.

**Recomendado: [Andeg pide revisar marco tarifario de energía y aprovechar recursos como el carbón en Colombia](#)**

La oportunidad que ve Ecopetrol -para poder importar el gas por medio de SPEC- es usar esa capacidad de 50 millones de pies cúbicos de gas por día que se identifican como adicionales ya que, como se explicó, los otros 400 están comprometidos con las térmicas hasta 2031.

**¿Qué tan viable es la opción de Ecopetrol de importar gas por SPEC?**

Valora Analitik, en el marco del 11° Foro Energético de Andeg, habló con Alejandro Castañeda, presidente de la Asociación, quien explicó cómo se ve el anuncio de Ecopetrol desde el gremio.

"Yo no lo veo, los térmicos son los que tienen la disponibilidad total de ese activo (SPEC). Éstos hicieron las inversiones, el sector eléctrico, además, pagó un pedazo importante de esa planta. Por eso, aquí tiene que respetarse la estructura como se planificó", precisó Castañeda.

Explicó que sí hay una disponibilidad de, aproximadamente, 50 millones de pies cúbicos día que no requieren los térmicos en el día a día para su operación. "Es decir, si se suman TermoCandelaria, TermoBarranquilla y TermoFlores se consumen, más o menos,

400 millones de pies cúbicos (MMcf/d) y durante El Niño alcanzamos a importar 450 MMcf/d".

Así las cosas, el mensaje que se brinda desde Andeg es que los térmicos pueden vender esos 50 al que lo necesite (Ecopetrol, a los residenciales, industriales, a los que requieran ese gas). "Pero no puede ser que 'es que como hay la facilidad de importación que es de los térmicos', entonces, mañana vamos a meter el gas por ahí. Eso no funciona así".

Agregó que "como está regulatoriamente eso estructurado es que el térmico es quien tiene la disponibilidad del activo y quien podría comercializar ese gas. Igual, en los términos del precio internacional para comercializar el producto".

**Recomendado: Falta de quórum en la CREG genera fuga de inversión de \$3 billones por incertidumbre: Andeg**

Como ya se dijo, los compromisos de SPEC con los térmicos van hasta 2031, luego de esa fecha el Gobierno Nacional podrá decidir a quién se le otorgan nuevas obligaciones. "Sí. De ahí en adelante vuelve y se puede decir, por ejemplo, 'hasta aquí fue una planta de acceso exclusivo a térmicas, ahora haremos una planta abierta o libre. Ahí se mira quién vuelve a comprar la capacidad de importación".

Para el líder gremial, por ahora, **la prioridad debe ser para las térmicas porque así se determinó regulatoriamente.**

Entre tanto, Alfredo Chamat Barrios, gerente general de Calamarí LNG, aseguró que el **plan de Ecopetrol sería viable "si existiera una capacidad disponible para que ellos puedan hacerlo: una capacidad de almacenamiento y de regasificación en la terminal de Cartagena".**

Explicó: "hoy en día Calamarí -el agente importador y comercializador del gas para las tres térmicas que tienen las obligaciones hoy en día-, pero lo que no sé es si Ecopetrol está en conversaciones con SPEC para aumentar o utilizar la capacidad excedente".

Lo que se sabe es que, de llegarse a un acuerdo con SPEC, Ecopetrol podría contratar los servicios de Calamarí para hacer todo el tema de la importación, podría contratar otra empresa o hacerlo ellos mismos. Pero lo que recomienda Chamat es que el ejercicio quede en manos de un solo agente por efectos de logística.



El ejecutivo aseguró que las negociaciones pueden no ser demoradas si se dan las condiciones comerciales, **pero lo que sí puede tomar más tiempo puede ser la ampliación de la tubería de conexión de la terminal de regasificación con el sistema nacional de transporte.**

"Porque hoy en día esa tubería tiene un tope de capacidad que es el que se va a utilizar, cuando quieren poner en servicio esos adicionales tienen que hacer unas ampliaciones de la tubería para poder conectarse. **Eso es demorado por los procesos de licencias y acuerdos con comunidades**", detalló Alfredo Chamat.

Así las cosas, **Ecopetrol no podría usar el mismo tubo que usan las térmicas, ya que éste debería ampliarse. Lo que genera otro obstáculo a la petrolera para lograr su estimación de importar el gas que produce con fracking en Estados Unidos para noviembre de este año.**

**Recomendado: Ecopetrol evalúa cómo importar gas: hay que sumar cuatro costos adicionales a la factura**

Finalmente, el gerente general de Calamarí precisó que el costo de importación del gas que traería Ecopetrol del Permian sería muy similar al que se importa en la actualidad desde las térmicas. "Es lo mismo, porque el 95% - 97% de las compras que hacemos vienen del Golfo de México y de Trinidad y Tobago. Digamos que es el mismo origen, así que los costos en el mercado deberían ser lo mismo".

El vicepresidente de bajas emisiones de [Ecopetrol](#), David Riaño, habló con **Valora Analtik**, y precisó que sí se contempla la importación del gas por SPEC e insistió en que esa regasificadora tiene la capacidad para respaldar a Colombia.

**Valora Analtik** es medio aliado del 11º Foro Energético de Andeg, siga toda la

información por nuestro [sitio web haciendo clic aquí](#).

**ETIQUETAS** [ecopetrol](#) [energía](#) [Energía y gas](#) [Gas](#) [Gas Natural](#) [Gas natural en Colombia](#)

## Artículos relacionados Más del autor



¿Por qué hay retrasos en el Aeropuerto El Dorado? Esto es lo que pasa




Si cumple semanas de cotización, ¿podrá tener la pensión en Colombia sin la edad requerida? Esto dice nueva reforma



MinHacienda abre la puerta para negociar con bancos y evitar aumento de inversiones forzosas





### Contacto

Cr 43A No. 5A - 113 Of. 802 Edificio One Plaza - Medellín (Antioquia) - Colombia  
(+57) 321 330 7515  
Email: [info@valoraanaltik.com](mailto:info@valoraanaltik.com)

### Comercial y pauta

Wilmar Ladino - Director Comercial  
(+57) 300 355 0490  
Email: [comercial@grupovalora.com.co](mailto:comercial@grupovalora.com.co)

### Categorías

- Petróleo
- Energía y Minería
- Macroeconomía
- Empresas
- Política
- Infraestructura
- Monedas
- Mercados
- Internacional
- Finanzas personales

### Secciones

- Destacado
- En Perspectiva
- Valora sostenible
- Especiales Valora
- Zona Bursátil
- Indicadores
- Gráficos
- Videos
- Podcast
- Video columnas

[Contacto](#) [Política](#) [Solicite Precios y Planes](#) [Pauite con nosotros](#)

