

Inicio ▸ Destacado ▸ Los planes de **Ecopetrol** para evitar el déficit de gas en Colombia

Destacado Energía Y Minería

- Publicidad -

- Publicidad -

Los planes de **Ecopetrol** para evitar el déficit de gas en Colombia

Por **Valora Analitik** - 2021-09-23



La vicepresidente de Gas de **Ecopetrol**, Yeimy Báez, anunció que esta semana la compañía empezó a movilizar **tres taladros de perforación en el piedemonte llanero en Colombia**, tras un trabajo en conjunto con la petrolera y la Agencia Nacional de Hidrocarburos. **Para más información de energía haga clic aquí.**

Estos hacen parte del plan de **Ecopetrol** de US\$1.300 millones que se invertirán entre 2021 y 2023, **de los cuales un 50 % de los recursos van a estar enfocados en el piedemonte llanero.**

Respecto a las exploraciones y explotaciones offshore, Báez destacó que es una importante apuesta para el país de la mano de las no convencionales. Incluso, la ejecutiva de **Ecopetrol** indicó que en el interior del país también hay grandes oportunidades para extraer gas, pero para ello es necesario contemplar seriamente a las alternativas no convencionales.

“Yo creo que acá los distribuidores, transportadores y productores necesitamos entender que en la medida en lo que trabajemos juntos, vamos a sacar adelante este sector y vamos a dejar aumentar las tasas de crecimiento”, señaló la vocera de **Ecopetrol**.

Y añadió que “necesitamos entender que la transición energética en Colombia tiene que ser con un alto componente social, no podemos copiar un modelo europeo, sobre todo, en un país en el que cuatro de cada diez colombianos están por debajo de la línea de pobreza”.

Recomendado: [Fracking](#) sería clave para que Colombia no caiga en déficit de gas en 2024: Promigas

De oro lado, cuando se piensa en lo que puede ser el suministro de gas en el largo plazo, para Báez es clave tener en cuenta varios datos:

–Primero, la cantidad de gas que consume **Ecopetrol** es importante, pero se están haciendo esfuerzos, no solamente para poner más gas en el mercado, sino también para consumir menos.

Esto se vio reflejado en las estimaciones de déficit de la Unidad de Planeación Minero–Energética (Upme), pues se corrió de 2024 a 2026, tras las optimizaciones de consumo de la petrolera colombiana.

“Lo que estamos haciendo es que, en varios proyectos en los que teníamos pensado consumir gas, se empezaron a ver diferente. Y eso justamente es lo que también deriva en la principal discusión alrededor de la planta regasificadora del Pacífico. Desde **Ecopetrol** les decimos que estamos totalmente de acuerdo con la llegada del gas importado, pero debe llegar de una manera eficiente”, relató Yeimy Báez.

Recomendado: [Reservas de gas de Colombia son de 2,9 tera pies cúbicos; representan 7,7 años de autosuficiencia](#)

Al respeto, la experta en gas expuso que la planta regasificadora del Pacífico aún tiene una incógnita sin responder: ¿quién la va a remunerar? Según la ejecutiva, si lo hacen los están consumiendo hoy en día gas, como **Ecopetrol**, podría generale un impacto que ronda entre los US\$30 millones y los US\$60 millones cada año.

De hecho, **se prevé que en la vida útil del proyecto, que puede ser entre diez y 15 años, los costos pueden ascender a los US\$400 millones.** Por tal razón, Báez precisó en que es clave seguir trabajando en otras alternativas que sean eficientes para remunerar la regasificadora.

–Segundo, en **Ecopetrol**, conscientes de la necesidad que hay de dar señales de largo plazo, se ha sacado de los procesos de comercialización del interior –ya en dos años consecutivos– gas de largo plazo sin venderse por completo.

Lo que, de acuerdo con Yeimy Báez, quiere decir que hay más oferta que demanda.

Por otro lado, la vicepresidente de gas de **Ecopetrol** aseveró que, en cuando al offshore, se hizo la aprobación para el regreso de Shell. “Creo que eso es una gran noticia: que vuelva un jugador como Shell al sector del gas natural. Va a hacer la perforación de nuestro pozo cerca del Golfo de Morrosquillo y, para 2022, tendremos los resultados de ese pozo y sabremos de qué tamaño son los volúmenes en offshore”.

Recomendado: [¿Cómo garantizar el abastecimiento de gas natural en Colombia?](#)

Adicionalmente, Báez apuntó que, en el momento, **Ecopetrol** está haciendo estudios de impacto ambiental para Kalé, además se aprobó la asociación entre Exxon y la petrolera colombiana para Platero, donde **Ecopetrol** será el operador.

Síguenos en:

