

Portafolio

EL DIARIO LÍDER EN ECONOMÍA Y NEGOCIOS

[**Entrevista**]
Empresarial

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

En días pasados Canacol Energy, la segunda productora de gas natural del país, publicó un reporte con la estimación del potencial exploratorio existente en sus activos para este combustible, y en el que se destaca un crecimiento significativo de las reservas, estimadas en 20,5 terapias cúbicas (tc).

En diálogo con Portafolio, Charle Gamba, CEO de la multinacional canadiense, afirmó que las cifras son de gran importancia, tanto para el país, “ya que demuestran el amplio potencial de exploración en gas, y que le continuará garantizando la seguridad y la autosuficiencia energética a Colombia”.

¿Por qué los recursos de gas de la compañía son vitales para el país?

Como referencia, las reservas probadas actuales del país son 2,9 tc y los recursos prospectivos totales se estiman en algo más de 50 tc. Es decir, los remanentes contenidos en los activos de gas de nuestra compañía equivalen a entre tres y siete veces las reservas probadas de Colombia. En el territorio nacional hay gas natural convencional, y mucho. Debemos seguir invirtiendo y haciendo esfuerzos como país para explotarlo y así garantizar la seguridad energética de Colombia en el futuro.

¿Cuáles son las metas en el 2022?

El objetivo es tener un promedio de ventas para el año entre 160 y 200 millones de pies cúbicos por día (pcd) y realizar inversiones de capital por lo menos de US\$172 millones, los cuales se financiarán con el efectivo existente y los flujos de caja generados en 2022. La operación se enfocará en la exploración con el objetivo de robustecer aún más nuestra base de reservas para soportar el crecimiento productivo futuro de la compañía, el cual prevé abastecer más del 30% del gas de Colombia en 2025.

‘Nuestros recursos de gas son de 3 a 7 veces las reservas del país’

Charle Gamba, CEO de Canacol Energy, señaló que para 2022 el objetivo es tener un promedio de ventas del combustible entre 160 y 200 millones de pies cúbicos estándar por día (pcd) y realizar inversiones de capital por lo menos de US\$172 millones.



“En Colombia hay gas convencional, y mucho”, Charle Gamba, CEO de Canacol Energy. Canacol

¿Cómo trazaron la exploración para 2022?

Esperamos realizar la perforación de hasta 12 pozos, de los cuales hasta ocho serán de exploración. Importante resaltar que en esta campaña para el presente año estaremos perforando tres pozos de exploración que se encuentran en bloques donde Canacol Energy aún no ha perforado. Es decir, le estamos apuntando a áreas de exploración completamente nuevas para la compañía.

¿Cuáles son las nuevas áreas de exploración?

Gracias a las rondas de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), hemos construido una posición de exploración significativa e interesante en la cuenca del Valle Medio del Magdalena. Planeamos realizar la primera perforación en esta nueva área en el tercer trimestre del año, mediante el pozo de exploración Pola-1. De ser exitoso, tendría el potencial de casi duplicar las reservas 2P de Canacol. Por ende, el éxito en esta nueva área podría tener impacto transformacional, tanto para los remanentes de la compañía, como del país.

Así, ofreceremos una nueva fuente de suministro de gas para el interior del país, donde actualmente se consume aproximadamente el 60% del combustible. Es importante agregar que el pozo Pola-1 se encuentra a 10 kilómetros del gasoducto de TGI, que actualmente transporta gas desde los campos maduros en declinación de Ecopetrol.

¿Cuál es el balance en producción al cierre del primer trimestre?

Las ventas fueron de 182 millones pcd, lo cual se ubica en la parte media-alta de nuestro rango guía para el año 2022. Con respecto a les para lo que resta de año somos optimistas, ya que vemos señales en el mercado que nos llevan a pensar que continuaremos viendo un fortalecimiento gradual de la demanda y de los precios de venta, lo que seguramente nos permitirá reportar un crecimiento continuo en los volúmenes de producción, ingresos y flujo de caja.

¿Planes para crecer producción en pozos activos?

Nuestra capacidad en las instalaciones de Jobo es cercana a 230 millones pcd, lo cual nos permite cumplir sin ningún problema con los niveles de producción esperados para 2022, que repito, se ubica en un rango de entre 160 y 200 millones de pcd día de gas natural.

¿Cuándo anunciarán el inversionista que desarrollará el gasoducto Jobo - Medellín?

Esperamos tener noticias al respecto pronto. Hemos recibido ofertas, así como ofertas finales vinculantes de múltiples compañías interesadas en la construcción y mantener la propiedad del gasoducto. Así que, actualmente estamos analizando esas ofertas, y nos estamos preparando para finalizar la selección del contratista/inversionista. No quisiera adelantarme, pero es posible que antes del cierre del trimestre tengamos este tema finiquitado. Haremos los anuncios correspondientes una vez esto haya sucedido. ☺

Hemos recibido ofertas, así como propuestas finales vinculantes de múltiples compañías interesadas en la construcción y mantener la propiedad del gasoducto”.