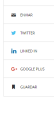


## En 2023 Canacol comenzará a llevar gas natural a Medellín

Su presidente y CEO afirmó que harán parte de un consorcio para el montaje del gasoducto que moverá el combustible de Jobo a la capital de Antioquia.



Si 2019 llevamos la producción a 215 mpcd, Charlie Gamba, presidente y CEO, Canacol, comentó.

Por Portafolio - octubre 16 de 2019 - 14:06:46.

**E**l aumento de la extracción de gas natural en cerca del 40% para el presente año (como lo demuestra su reciente informe de operación) le permite asegurar a la multinacional Canacol el segundo renglón en la lista de productores del citado combustible a nivel nacional.

El diálogo con Portafolio, Charlie Gamba, presidente y CEO de la gasifera, no solo explicó el desarrollo de los temas para aumentar la producción, sino además confirmó la participación de la multinacional en el montaje del gasoducto Jobo - Medellín que entrará en operación en el 2023.

### ¿Cómo cerrará Canacol su operación en el 2019?

Las cifras promedio para el 2019 en cuanto a producción de gas natural son de 150 millones de pies cúbicos al día (mpcd), y que representa un incremento entre el 30% y 40% con respecto a lo extraído en el 2018. Y esperamos cerrar el año con una producción promedio 215 mpcd, teniendo en cuenta que la extracción en el último trimestre (julio - septiembre) fue de 213 mpcd. Y mantendríamos este nivel (210 mpcd - 215 mpcd) hasta final de año.

### ¿Cómo está Canacol en materia de reservas de gas?

El ritmo de la producción nos permite aumentar las reservas actuales de gas natural. Y estamos en cerca de 120 mpcd de nuevos volúmenes de reservas que son producto de nuestros programas de perforación.

### ¿Tienen proyectadas nuevas inversiones en el negocio de transporte?

Es un frente en el que siempre estaremos activos. Estamos a punto de firmar un nuevo contrato para el montaje de un gasoducto que unirá nuestros campos en el departamento de Córdoba con la ciudad de Medellín. Esta línea hará parte de nuestro proyecto y tendrá la capacidad de transportar 100 mpcd de gas. Como compañía estamos interesados en el desarrollo de planes que tengan relación con el montaje de líneas de transporte.

### En este nuevo proyecto de transporte, ¿cómo entraría EPM?

EPM nos compraría el gas que producimos en los campos de Córdoba, pues esa empresa no está interesada en participar en el desarrollo del proyecto. El consorcio que estará encargado de realizar el montaje está conformado por Canacol con un 25%, y varias compañías de las cuales no revelaré sus nombres y que estarán a cargo del 75%.

### ¿Cuándo comenzaría el montaje del gasoducto y entraría en operación?

Las conversaciones están muy avanzadas con los socios que participarán en el montaje del gasoducto. Así mismo, está adelantado el proceso con los bancos y los fondos que van a financiar el proyecto.

Al mismo tiempo estamos adelantando todos los trámites para solicitar la licencia ambiental. Este demorará alrededor de un año, y esperamos tener ese aval en el 2021. El proceso de montaje está planificado para desarrollarse en 18 meses (año y medio). La línea de transporte entrará en operación en el 2023.

### Con la entrada en operación de este gasoducto, ¿Canacol comenzaría a incrementar la producción en el corto plazo?

Si esa es la proyección, no solo atenderíamos la demanda hacia el norte del país, sino también hacia el sur. Con la entrada de esta línea (Jobo - Medellín), el nivel de producción en el 2023 estará por encima de los 350 mpcd. Este volumen representa casi el doble de la extracción de gas natural en un departamento como La Guajira en la actualidad.

### Viene una segunda subasta de hidrocarburos petrolera en el Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppa), ¿entrarán en la paja por nuevos campos?

Si, más cuando esta subasta es con vocación en la producción de gas natural. Estamos en la lista de las empresas calificadas para participar en este proceso. Vamos a presentar ofertas para el desarrollo de bloques que están incluidos en el proceso. Tenemos la expectativa de quedarnos con varias áreas para producir solo gas.

### ¿Cuáles son las áreas de la subasta en las que Canacol estaría interesada en hacer la oferta?

La zona que más le interesa a Canacol para desarrollar bloques es donde actualmente realizamos operación con cinco combates, que es la cuenca del valle inferior del Magdalena. Y existen entre ocho y nueve áreas indicadas en el proceso competitivo y es donde enfocaremos los esfuerzos. Además, en bloques cercanos a la operación que desarrollamos en la actualidad por el tema de facilidades en la producción.

### Con todos estos planes corporativos, ¿la intención es seguir siendo el segundo productor de gas natural del país?

Si, eso es la meta de Canacol. En la actualidad producimos 215 mpcd de gas, lo que nos pone en el segundo renglón, no solo en la extracción, sino también en la venta de este combustible, después de **Enxenia**. Detrás de nosotros se ubica Chevron. Con la nueva expansión en el sistema de transporte de Promigas, fortaleceremos nuestra posición.

### ¿Cuál es el nivel de inversión que tienen programado para su operación en el 2020?

En el 2019, el nivel de inversiones fue de US\$120 millones. Esto incluyó la perforación de varios pozos exploratorios y el desarrollo de un programa de sísmica con miras a expandir nuestra operación en el sector de Jobo.

Para el 2020 estamos planificando un nivel de inversión en alrededor de US\$100 millones. Esto para seguir fortaleciendo el programa de pozos exploratorios y de sísmica. No crece la inversión para este año, ya que con el trabajo que desarrollamos en el 2019, nos ayudó a expandir nuestra producción. Este desembolso nos ayudará a llevar la producción en el mediano plazo a 350 mpcd desde los 215 mpcd que producimos en la actualidad.

### ¿Cómo proyectan la operación para el 2024, 2025 y 2026?

Para el 2020 buscaremos un nivel de producción entre 220 mpcd y 230 mpcd. Y para cada año, hasta el 2023, la proyección es incrementar la extracción entre el 5% y el 10%.

A partir del 2024, la intención es llevar la extracción por encima de 350 mpcd. El objetivo es tener un nivel de crecimiento en ventas de por lo menos el 10% por año, para los próximos 10 años.

El aumento de la producción está asociado con la entrada en operación de nuevos gasoductos.

Alejo López Salazar  
Redacción Portafolio

**RELACIONADOS**



**WISCONSIN**  
**Vanti buscaría 10% que EPM vende de su filial Gasorienté**  
Última actualización - septiembre 30 de 2019 - 08:12 pm.



**ECONOMÍA**  
No cierran ventas de volantes por crisis con gas natural



**EMPRESA**  
Canacol busca llegar a nivel de inversión de gas natural



**ECONOMÍA**  
EPM vende a Promigas para depurar sus reservas en Fosa

[REPORTAR ERROR](#) | [IMPRIMIR](#)

**RECOMENDADOS**



**Pueden dimitir en mere 30 días.**  
Por Hernán



**Yates a precio bajo desde Colombia.**  
Trinidad



**Probablemente no sepa cómo los cruceros harán por...**  
Por Juan Carlos Rodríguez

**Siga bajando**  
PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO



## Canacol se convertirá en el segundo productor de gas

La multinacional llegará a despachar 210 millones de pies cúbicos desde sus campos en Sucre, con la entrada en operación del gasoducto Jobo-Sincelejo



Entre 10 a 15 días comienza la operación del gasoducto Jobo - Sincelejo que aumentará los despachos de Canacol.

WISCONSIN

**E**n cuestión de días, la multinacional gasifera Canacol se convertirá en la segunda productora de gas natural de Colombia.

La razón, con la entrada en operación del gasoducto Jobo - Sincelejo (estimada para entre 10 a 15 días), la citada compañía **comenzará a aumentar sus despachos del combustible hasta llegar inicialmente a superar el 22% de la demanda.**

### (Canacol les apuesta a los yacimientos no convencionales)

En la actualidad, la gasifera produce 130 millones de pies cúbicos al día de gas natural en los campos ubicados a sur del departamento de Sucre, en límites con Córdoba, y que representa el 13% del bombeo a nivel nacional.

Pero con la apertura del citado tubo (construido por Promigas), el **volumen de entrega llegará a los 210 millones de pies cúbicos diarios, lo cual es representativo si se tiene en cuenta que en Colombia se consumen entre 900 y 1.000 millones de pies cúbicos diarios de gas natural.**

Así, Canacol dará el salto en cuanto a producción de hidrocarburos en el país, ya que los aumentos en el despacho de gas natural caerán como anillo al dedo al creciente consumo en la costa Caribe, entre la declinación de los campos Chuchaga y Ballena que desarrollan **Enxenia** y Chevron.

### ROBUSTA CAJA PARA LA OPERACIÓN

Canacol destinó para su operación en el 2019 US\$120 millones, y en la actualidad está haciendo los respectivos cálculos para estimar a cuánto aumentaría este rubro para ampliar la obra en el 2020. Sin embargo, fuentes del sector petrolero piensan que la cifra puede estar por encima del 30%.

Pero, **con la entrada en operación del gasoducto Jobo - Sincelejo a la vuelta de la esquina, Canacol pasará de tener un flujo de US\$45 millones a uno de US\$270 millones en cerca de un año.**

Esto es lo que le permitirá a la gasifera canadiense tener un margen amplio en cuanto a operación ya que está cubierta desde el punto de vista financiero para desarrollar sus tareas, gracias al cómodo flujo de caja que le alcanzará plenamente para atender la inversión, el pago de los **impuestos**, y derechos económicos.

Los cálculos que hacen los técnicos financieros de Canacol estiman que, si se continúa con la inversión en exploración entre US\$100 millones y US\$120 millones, **se siguen atendiendo las US\$40 millones de impuestos, y se mantiene el nivel de deuda con pagos de intereses entre US\$30 millones y US\$35 millones, el próximo año (2020) se tendría un flujo de caja libre por el orden de US\$60 millones.**

Estos cálculos le despejarían el camino a la gasifera, si se destinan US\$50 millones, que sumados a los US\$100 millones para exploración, indirectamente se incrementarían en un 50% el rubro para este trabajo.

### (Canacol aumenta 70% sus reservas de gas)

En los prospectos de sísmica 2D y 3D, Canacol posee 140 locaciones futuras para probar en perforación, con lo que se asegurará las campañas exploratorias para los próximos seis a siete años. La zona se desarrollará en cerca de un millón de acres netos en la Cuenca del valle inferior del Magdalena.

### LAS PRÓXIMAS APUESTAS

Las otras dos apuestas de Canacol para afianzarse en el segundo lugar como productor de gas natural en el país (**Enxenia** ocupa el primer lugar), está en el montaje del gasoducto Jobo - Medellín y la próxima subasta petrolera de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

El primer as bajo la manga que tiene Canacol, es la participación en el montaje del gasoducto Jobo -Medellín, proyecto que fue anunciado en su Plan corporativo.

**Estima que entraría en operación a finales del 2022, y la viabilidad es gracias a la consecución de contratos para la venta de gas, tarea que ya está adelantando con EPM, con la cual se espera llegar a un acuerdo entre el 50% y 60% para la capacidad de transporte.**

Así mismo, para el montaje, buscará un socio que puede ser TGI o Promigas. También se contempla una figura donde Canacol tendría participación como operador del gasoducto. Cabe recordar que esta gasifera como productor no puede superar el tope del 25% en el transporte.

El proyecto buscaría transportar desde Jobo hasta Medellín, por un tubo de 280 kilómetros, más de 100 millones de pies cúbicos de gas natural, y su desarrollo se calcula en puede costar US\$250 millones.

La otra línea que jugará Canacol en su apuesta, es la de ampliar su operación en los nuevos bloques gasíferos que ofertará en pocas semanas la ANH en el Ppa.

**En esta segunda subasta para la producción de hidrocarburos, el 60% de la oferta serán bloques con vocación en gas, y ahí es donde Canacol pondrá prácticamente todas las cartas sobre la mesa, y no duda en colocarse como el primero en el partido para la disputa.**

Los bloques gasíferos que pondrá en vitrina la ANH estarán ubicados en las cuencas Sinú - San Jacinto y los valles Medio del Magdalena (VMD) y el valle inferior del Magdalena (VIM). Así, Canacol pretende recibirle camino a **Enxenia**, que, de lejos, es el primer productor de gas natural en el país.

Alejo López Salazar  
Redacción Portafolio

**RELACIONADOS**



**WISCONSIN**  
**Vanti buscaría 10% que EPM vende de su filial Gasorienté**  
Última actualización - septiembre 30 de 2019 - 08:12 pm.



**ECONOMÍA**  
Discrepancia entre el precio de gas que...



**EMPRESA**  
EPM a operar planta que abastecerá el 60% del GNL que usa el país



**ECONOMÍA**  
Algo confiable el gas que...

[REPORTAR ERROR](#) | [IMPRIMIR](#)

**RECOMENDADOS**



**Puede que se sorprendan los dueños de los cruceros en...**  
Por Juan Carlos Rodríguez



**El traductor instantáneo en este país, la idea es...**  
Por Juan Carlos Rodríguez



**Embarzar la idea en Canacol podría ser más fácil de lo que parece...**  
Por Juan Carlos Rodríguez

## Canacol les apuesta a los yacimientos no convencionales

Charlie Gamba, Presidente y CEO de la petrolera canadiense insiste en la necesidad de su desarrollo para aumentar reservas. ConocoPhillips, el socio.



**Lo más leído**

1. Este viernes inicia preventa del iPhone 11 en Colombia