

Canacol espera sellar acuerdo en abril para proyecto en Colombia

La iniciativa permitiría a la compañía elevar la producción en hasta 120 millones de pies cúbicos por día, frente a los 210 millones actuales.

f

FACEBOOK

✉

ENVIAR

Twitter

TWITTER

in

LINKED IN

Google Plus

GOOGLE PLUS

🔖

GUARDAR



"Es un proyecto muy importante, que nos permite el acceso al interior de Colombia que actualmente no tenemos", dijo Gamba en su oficina en Bogotá.

CORTESÍA CANACOL

POR: PORTAFOLIO · MARZO 03 DE 2020 - 09:02 A.M.

Canacol Energy Ltd., compañía canadiense que explora gas natural en Colombia, **espera tener contratada en abril a una empresa de ingeniería para construir su proyecto de gasoducto de US\$400 millones, para unir los campos del Caribe con el interior del país.**

La tubería de 300 kilómetros (185 millas) estará lista para fines de 2023, totalmente financiada con el flujo de caja propio de la compañía, dijo en una entrevista el director ejecutivo de Canacol, Charlie Gamba. **Canacol tendrá una participación de hasta el 25% del gasoducto, dijo la compañía.**

(Canacol y Parex, con cerca del 40% del negocio de gas natural).

"Es un proyecto muy importante, que nos permite el acceso al interior de Colombia que actualmente no tenemos", dijo Gamba en su oficina en Bogotá.

Mientras las compañías de gas en otros sitios luchan con un exceso de suministros globales, Canacol, con sede en Calgary, **confía en el impulso de Colombia para aumentar su propia producción, reducir el uso de carbón y satisfacer la creciente demanda interna de combustible más limpio.**

Las acciones cayeron un 7,7% en Toronto este año, en comparación con una caída del 9% para el índice de energía S&P/TSX de los productores de energía canadienses.

(Canacol Energy logra récord de facturación de gas natural).

En enero, **el productor de gas concluyó las negociaciones con Empresas Públicas de Medellín (EPM), para abastecer a la segunda ciudad más grande de Colombia.**

El proyecto permitirá a la compañía elevar la producción en hasta 120 millones de pies cúbicos por día, frente a los 210 millones actuales.

Canacol espera incrementar su participación en el mercado de gas colombiano de 1.000 millones de pies cúbicos diarios desde el 22% actual al 35% para 2024.

El resto es suministrado por la estatal **Ecopetrol** SA. **Otros aspectos destacados Canacol pronostica un ebitda cercano a US\$270 millones este año, un 50% más que en 2019.**

Gamba dijo que la compañía tiene un plan de gastos de capital de US\$105 millones y pretende continuar con el pago de dividendos durante el año.

La empresa planea llevar a cabo una recompra de acciones en la Bolsa de Valores de Toronto este ano y no ve la necesidad de emitir deuda en medio de altos flujos de efectivo. Perforara 12 pozos en 2020, frente a los 7 del año pasado.

"En 2019 hubo un aumento significativo en la producción de gas y obviamente en los ingresos, lo que se reflejara en nuestro balance", dijo Gamba.

(Canacol Energy anuncia hallazgo de gas en Colombia).

La compañía tiene previsto publicar sus resultados del cuarto trimestre el 19 de marzo.

Colombia estima que sus reservas de gas duraran menos de 10 años, **el periodo más bajo en cuatro décadas, y que tendrá que comenzar a importar el combustible a partir de 2024 para hacer frente a la creciente demanda, especialmente de hogares y vehículos.**

El país posee una terminal para importar gas natural licuado en el Caribe, pero actualmente solo se usa como respaldo en caso de que la producción nacional no satisfaga el consumo.

Hay planes para construir otra terminal en la costa del Pacífico. **Colombia ha dependido durante décadas de dos grandes campos de gas ubicados en el norte del departamento de La Guajira y en los Llanos Orientales. Ambos están disminuyendo la producción.**

La ministra de Minas y Energía, María Fernanda Suárez, ha dicho que la nación sudamericana necesita elevar su exploración de gas debido a que el combustible es clave en su transición hacia las energías limpias.

La nación planea aumentar la participación del gas en la matriz energética a alrededor del 33% en 2050, desde el 13% actual, con el resto proveniente principalmente del **petróleo** y el carbón.

Bloomberg

RELACIONADOS

RECOMENDADOS

ECONOMÍA

Promigas amplía infraestructura de transporte de su combustible

Última actualización - marzo 02 de 2020 - 10:00 p.m.

ECONOMÍA

¿Las reservas de gas en el país, alcanzan o habrá que importar?

NEGOCIOS

Canacol y Parex, con cerca del 40% del negocio de gas natural

INTERNACIONAL

Brasil firma acuerdos económicos con India

REPORTAR ERROR

IMPRIMIR

Siga bajando

PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

Canacol y Parex, con cerca del 40% del negocio de gas natural

Se calcula que las dos multinacionales canadienses podrían llegar a producir en sus bloques más de 300 millones de pies cúbicos diarios de combustible.

f

FACEBOOK

✉

ENVIAR

Twitter

TWITTER

in

LINKEDIN

Google

GOOGLE

🔖

GUARDAR

Con el campo Acordéon-1 en Sucre (foto), entre otros, Canacol ya le está entregando al país más de 200 millones de pies cúbicos de gas natural.

CORTESÍA CANACOL

POR: PORTAFOLIO · ENERO 28 DE 2020 - 10:37 P.M.

De lejos, las multinacionales Canacol y Parex se están convirtiendo en dos jugadores relevantes en la producción de gas en el país, a tal punto que las dos sumarian el 40% del negocio.

Y es que estas empresas canadienses, **con sede en Toronto y Calgary respectivamente, llegaron a Colombia con la intención de desarrollar bloques para la producción de crudo, pero con el correr de los años también le apostaron a la extracción de gas.**

(Canacol Energy logra récord de facturación de gas natural).

Además, el último paso que dieron las citadas gasíferas para fortalecer su presencia en el territorio nacional fue con las dos subastas del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa), al quedarse con bloques, precisamente para la producción de gas natural.

Sin embargo, la diferencia entre una y otra, como lo subrayó Orlando Cabrales Segovia, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Natargas), **es que mientras Canacol ya lleva terreno ganado en cuanto a la producción del combustible; Parex, por el contrario sigue con las tareas de exploración, y espera iniciar su bombeo en el mediano plazo.**

Cabe resaltar que mientras la estatal petrolera **Ecopetrol** produce cerca de 600 mpcd de gas natural en el territorio nacional, y Canacol por encima de los 200 mpcd, analistas estiman que la extracción de Parex podría superar los 100 mpcd.

CON LA META TRAZADA

La multinacional Canacol a la fecha ha invertido más de US\$400 millones en perforación y facilidades para desarrollo de bloques, con una producción de gas en un 1180%, desde 16 millones de pies cúbicos po día (mpcd) en el 2012, hasta su producción actual de 205 mpcd.

"La compañía ha aumentado las reservas probadas de gas en un 476%, desde 97 metros cúbicos por año (bcf) en el 2012, hasta 559 bcf, a diciembre del 2018. Así mismo, ha logrado una tasa de éxito exploratorio del 87%, algo poco común en el sector", señaló un vocero de la gasífera a Portafolio.

(Canacol Energy anuncia hallazgo de gas en Colombia).

Añadió que la multinacional canadiense cuenta en la actualidad con un potencial exploratorio adicional estimado en 2,6 tera pies cúbicos (tpc) que equivale a casi cinco veces las reservas actuales de la compañía.

Para la operación en el 2020, **Canacol tiene una inversión destinada de US\$114 millones de los cuales US\$72 millones están enfocados a actividades de exploración para la incorporación de nuevas reservas de gas natural.**

Además, desarrollarán un nuevo proyecto de Infraestructura de transporte hacia Medellín planeado para el 2023 que permitirá aumentar la producción de gas en 100 mpcd adicionales, un aumento de aproximada al 50% en su producción actual.

CELERIDAD EN EXPLORACIÓN

Con una antesala en la producción de crudo, que le permitió pasar de US\$100 millones en 2009 a US\$2.500 millones en 2019, Parex viene alistando el terreno para desarrollar bloques gasíferos.

"Parex está llevando a cabo un programa importante de exploración en varias cuencas colombianas y realizando pruebas en distintos tipos de extensiones productivas", señala un comunicado de la multinacional con fecha del 17 de diciembre pasado.

El primer paso en cuanto a resultados de la citada canadiense en el negocio de gas, se registró en junio del año pasado, al anunciar el descubrimiento de este combustible, junto con crudo liviano, en el bloque Capachos, que pera con **Ecopetrol** en Tame (Arauca).

En la actualidad, **Parex realiza trabajos de perforación para exploración (que comenzaron en noviembre pasado), en los bloques LLA-32, LLA-10, Aguas Blancas, CPO-11, VIM-1 y Fortuna.**

(Ecopetrol y Parex anuncian nuevo hallazgo de crudo liviano en Arauca).

"Los gastos por inversión de capital planeados están divididos entre los programas de mantenimiento, desarrollo/evaluación, y exploración/nuevo crecimiento. El punto medio de la orientativa de producción para el año 2020 refleja un crecimiento Interanual de aproximadamente un 5% en comparación con el año 2019 y no incluye posibles volúmenes de producción como resultado de los 11 pozos incluidos en el programa de exploración", resalta Parex en un reciente informe financiero.

LOS BLOQUES ASIGNADOS EN LA SUBASTA DEL PPAA

En la segunda subasta del Ppaa, en donde más del 60% de los bloques ofertados por la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) eran con vocación en producción de gas, **la multinacional Canacol se quedó con tres bloques que se ofrecieron para desarrollo: VIM-33, VMM45 y VMM49.**

Por su parte, Parex aumentó también aumentó su inventario de prospectos al incorporar seis bloques tanto en extracción de gas, como de crudo.

Además de los tres bloques agregados en la ronda de diciembre: LLA-122, LLA-124 y VSM-36, adquirió otros dos en la ronda de julio: VSM-25 y LLA-94, e hizo lo propio en el bloque Merecure en la cuenca Los Llanos Orinetales, lo que redundó en el hallazgo de Tamarinza.

Alfonso López Suárez

Redacción Portafolio

RELACIONADOS

RECOMENDADOS

EMPRESAS

Canacol espera sellar acuerdo en abril para proyecto en Colombia

Última actualización - marzo 03 de 2020 - 11:51 a.m.

ECONOMÍA

Promigas amplía infraestructura de transporte de su combustible

ECONOMÍA

¿Las reservas de gas en el país, alcanzan o habrá que importar?

INTERNACIONAL

Brasil firma acuerdos económicos con India

REPORTAR ERROR

IMPRIMIR

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.

f

FACEBOOK

✉

ENVIAR

Twitter

TWITTER

"En 2019 llevaremos la producción a 215 mpcd", Charlie Gamba, presidente y CEO, Canacol.

CORTESÍA

POR: PORTAFOLIO · OCTUBRE 10 DE 2019 - 10:00 P.M.

El aumento de la extracción de gas natural en cerca del 40% para el

Lo más leído

1. Vea el mapa interactivo de la propagación del Coronavirus por el mundo