

Inicio > Noticias de [Energía](#) y Energía > Robusto plan de inversiones de Canacol Energy para subir ventas de gas...

[Noticias De Energía Y Energía](#) [Noticias Económicas Importantes](#)

Robusto plan de inversiones de Canacol Energy para subir ventas de gas en 2023

Por [Valora Analitik](#) - 2022-12-21



Foto: Canacol Energy Ltd.

Canacol Energy Ltd. anunció que su presupuesto de capital para 2023 es de entre US\$138 millones y US\$163 millones, que se financiarán completamente con el efectivo existente y los flujos de efectivo de 2023.

La compañía prevé que las ventas contractuales de gas natural para 2023, que incluyen el tiempo de inactividad, oscilen entre aproximadamente 160 y 206 millones de pies cúbicos estándar por día (MMscfpd).

Es importante decir que el nuevo presupuesto, comparado con el de 2022, es entre 19,76 % y 22 % menor, pues para este año el plan se contempló entre US\$172 millones y US\$209 millones, siendo ésta última una cifra de inversión récord para la corporación.

Sin embargo, aunque la cifra de inversión es menor, las previsiones de venta de gas se mantienen en un rango muy similar, pues para 2022 se esperaba que las ventas contractuales de gas, que incluyen el tiempo de inactividad, oscilaran entre aproximadamente 160 y 200 millones de pies cúbicos estándar por día (MMscfpd).

Solo los contratos en firme de 2023 de la compañía, netos del tiempo de inactividad contractual, promedian 160 MMscfpd.

Se espera que el precio promedio de venta en cabeza de pozo, neto de los costos de transporte cuando corresponda, sea de aproximadamente US\$4,95/Mcf a US\$5,09/Mcf.

Al respecto, Charle Gamba, presidente y CEO de Canacol, declaró que para 2023, la empresa está enfocada en los siguientes objetivos:

1. La perforación de hasta diez pozos de exploración y evaluación en un programa continuo apuntándole a una tasa de reemplazo de reservas 2P de más de 200 %



2. La adquisición de 282 kilómetros cuadrados de sísmica 3D en el bloque VM-5 para ampliar el inventario de prospectos de exploración de la compañía
3. Continuar avanzando con el nuevo proyecto gasoducto Jobo a Medellín, que adicionará 100 MMscfpd de nuevas ventas de gas al interior a fines de 2024, lo que permitirá a Canacol aumentar las ventas de gas a más de 300 MMscfpd
4. Continuar con el retorno de capital a los accionistas vía dividendos y recompras de acciones
5. Continuar con nuestro compromiso de fortalecer la estrategia e informes ambientales, sociales y de gobierno con el objetivo de mejorar la clasificación de la corporación en diversos índices de sostenibilidad

Recomendado: [Ventas de gas natural de Canacol Energy bajaron 10% en noviembre](#)

Guía corporativa de Canacol Energy para 2023

A continuación, se proporciona la guía de la Corporación para 2023:

Aspectos Destacados	2022E	Extremo Inferior Rango Guía 2023	Extremo Superior Rango Guía 2023
Volúmenes de Venta Gas Natural (MMscfpd)	182	160	206
EBITDA (US\$ millones)	\$215	\$190	\$263
Gastos de Capital (US\$ millones) ⁽¹⁾	\$174	\$138	\$163

¹⁾ La Corporación será reembolsada por los gastos del gasoducto Jobo-Medellín por SETCO.

Programa de Capital 2023 – Continuar construyendo nuestra base de reservas para sostener el crecimiento

En US\$ millones	2022E	Extremo Inferior Rango Guía 2023	Extremo Superior Rango Guía 2023
Mantenimiento y perforación de desarrollo	\$28	\$13	\$13
Actividades exploratorias (pozos y sísmica)	\$92	\$73	\$98
Facilidades e infraestructura	\$23	\$23	\$23
Administrativas, ambientales y otras	\$23	\$21	\$21
Gastos de capital en campo	\$166	\$130	\$155
Gasto gasoducto Jobo-Medellín ⁽¹⁾	\$8	\$8	\$8
Gastos de capital total	\$174	\$138	\$163

¹⁾ La Corporación será reembolsada por los gastos del gasoducto Jobo-Medellín por SETCO.

Pozos y adquisición de sísmica 3D de 2023

La mayor parte del programa de capital base de 2023 se enfoca en el portafolio de exploración de Canacol Energy con la perforación de un total de hasta diez pozos.

Nueve de los pozos de exploración y evaluación objetivo se encuentran en los contratos tradicionales de exploración y producción (E&P) de la corporación ubicados en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena.

Para 2022, Canacol enfocó la mayor parte de su programa en el portafolio de exploración con la perforación de un total de hasta 12 pozos, ocho de los cuales iban a ser destinados a exploración y hasta cuatro a desarrollo.

Según la firma, un pozo de exploración objetivo se encuentra en un bloque donde la empresa aún no ha perforado: el pozo Toraba-1 en el Contrato de E&P VMM-49 ubicado en la Cuenca del Magdalena Medio.

Hay que decir que el pozo Toraba-1 es el primero de varios pozos de exploración que apuntan a un nuevo play de gas convencional terciario en el contrato de E&P VMM-49, 100 % operado por Canacol, ubicado en la Cuenca del Magdalena Medio.

Recomendado: [Canacol convoca asamblea extraordinaria en Bogotá para aprobar consolidación de acciones](#)

Se prevé que el pozo de exploración Toraba-1 se comience a perforar en el tercer trimestre de 2023, y compañía estima que le tomará aproximadamente dos meses en perforar, completar y probar.

El pozo exploratorio Toraba-1 está ubicado cerca al gasoducto operado por TGI, que transporta gas desde los campos de gas mediano en declinación operados por

transporta gas desde los campos de gas maduros en declinación, operados por **Ecopetrol**, ubicados en la región de la Guajira de la costa caribeña hacia el interior de Colombia.

Vale decir que el gasoducto de TGI actualmente tiene aproximadamente 260 MMscfpd de capacidad ociosa, lo que significa que cualquier descubrimiento realizado en Torabá-1 puede comercializarse rápidamente y venderse en el mercado interior.

El consumo actual dentro del mercado interior de Colombia es de aproximadamente 600 MMscfpd, casi todos los cuales se suministran desde los campos de gas maduros en declinación de **Ecopetrol**.

De acuerdo con Canacol Energy, el programa de perforación de 2023 enfatiza la exploración a medida que empresa continúa construyendo su base de reservas, al tiempo que garantiza la capacidad productiva suficiente para cumplir con sus ventas de gas natural pronosticadas después de la entrada del gasoducto de Medellín.

La mayoría de los pozos de exploración de compañía se centrarán en prospectos definidos en sísmica 3D, y la mayoría estará respaldada por el análisis AVO.

Por otro lado, Canacol Energy también planea adquirir 282 kilómetros cuadrados de nueva sísmica 3D en el bloque VIM-5, con el objetivo de identificar prospectos de gas para futuras perforaciones de exploración.

Se espera que aproximadamente la mitad de los pozos de exploración planificados para 2023 se perforen en el bloque VIM-5, en áreas en las que la empresa adquirió nueva sísmica 3D en 2022.

Recomendado: Canacol: Compañías grandes en Colombia tienen suficientes contratos para explorar por 4 años

Respecto al nuevo play de gas convencional profundo en la Cuenca del Magdalena Medio, la perforación del pozo Pola-1, originalmente presupuestado para el 2022, está incluido en un presupuesto contingente de alto gasto para 2023.

Aspectos financieros destacados de 2023

	2022E	Rango Guía 2023	Rango Guía 2023
Volúmenes de venta de gas natural (MMscfpd)	182	160	206
Ventas interrumpibles como % del total	16%	0%	22%
Precio promedio venta de gas asumido (\$/Mcf)	\$4.76	\$5.09	\$4.95
Netback (\$/Mcf)	\$3.72	\$3.84	\$3.81
EBITDA (US\$ millones)	\$215	\$190	\$263
Gastos de capital (US\$ millones)	\$174	\$138	\$163
Dividendo trimestral (C\$/acción)	\$0.052	\$0.052	\$0.052

El extremo inferior del rango guía asume que no habrá ventas interrumpibles en 2023.

La mejor estimación de Canacol Energy es que habrá demanda de ventas de gas interrumpible en el extremo superior del rango guía de 2023 de 206 MMscfpd, incluyendo el tiempo de inactividad contractual.

El precio de venta interrumpible se modela de manera conservadora, lo que resulta en un precio de venta promedio total de gas natural de US\$4,95/Mcf en boca de pozo para el escenario del extremo superior del rango de 206 MMscfpd.

Como tal, se prevé que el netback en cabeza de pozo, después de los costos operativos y las regalías, promedie aproximadamente US\$3,81/Mcf.

El escenario del extremo superior del rango guía asume que aproximadamente 78 % de las ventas totales anticipadas de gas sean en contratos en firme, y 22 % restante (aproximadamente 46 MMscfpd) sean ventas interrumpibles.

Canacol actualmente tiene una abundante capacidad productiva de aproximadamente 230 MMscfpd para cumplir con los niveles de producción esperados para 2023.

Actividades del Gasoducto Jobo a Medellín de 2023

En 2023, Canacol Energy continuará avanzando en su proyecto de gasoducto de Jobo a Medellín, incluyendo las siguientes actividades:

1. Comenzar la construcción del gasoducto a fines del tercer trimestre de 2023
2. Contratar 25 MMscfpd adicionales de contratos take-or-pay con el fin de llenar completamente los 100 MMscfpd de capacidad de transporte inicial

Recomendado: Ingresos de Canacol Energy crecieron a US\$79,1 millones en tercer trimestre de 2022

La compañía firmó un acuerdo con Shanghai Engineering and Technology Corp (Setco) en octubre de 2022 para construir un gasoducto de 289 kilómetros de longitud y 22 pulgadas de diámetro desde la planta de procesamiento de gas de Jobo hasta la ciudad de Medellín.

Según los términos del acuerdo, Setco será responsable de pagar 100 % del costo de construcción del gasoducto y será propietario, operará y mantendrá el gasoducto.

Canacol Energy no será propietaria, ni pagará ninguna parte de los costos asociados con el proyecto del gasoducto, incluida su construcción u operación.

El único compromiso de Canacol bajo el contrato se limita a la ejecución de un contrato de transporte por el cual la corporación pagará una tarifa fija por cierto volumen de gas durante un período de tiempo definido.



Convierta a **ValoraAnalitik** en su fuente de noticias

ETIQUETAS Canacol Energy

Artículos relacionados Más del autor



Noticias Económicas Importantes
Elon Musk renunciará como CEO de Twitter cuando encuentre alguien "más tonto" para el cargo



Dólar Hoy En Colombia, Conozca La TRM
21 de diciembre: termina jornada al alza en medio de ola de Covid en China



Noticias De Infraestructura
Operación en vía Bogotá - Girardot tendrá importante cambio para fin de año




VALORA
ANALITIK



Contacto

📍 Cr 43A No. 5A - 113 Of. 802 Edificio One Plaza
- Medellín (Antioquia) - Colombia
☎ (+57) 321 330 7515
✉ Email: info@valoraanalitik.com

Conozca a Grupo Valora

Nuestro portafolio de servicios es:

▶ Valora Analitik

Categorías

Premium
Petróleo
Energía y **Minería**
Macroeconomía
Empresas
Política
Infraestructura
Monedas

Secciones

Destacado
En Perspectiva
Valora sostenible
Especial Valora
Zona Bursátil
Indicadores
Gráficos
Videos
Podcast

