



Canacol Energy Ltd. Proporciona Guía Corporativa de Capital y Ventas de Gas de 2025

CALGARY, ALBERTA (Febrero 24, 2025) – Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE) (OTCQX:CNNEF) (BVC:CNEC) se complace en proporcionar su guía de capital y ventas de gas para 2025. Los montos en dólares se expresan en dólares de los Estados Unidos, con la excepción de los precios unitarios en dólares canadienses ("C\$") y cuando se indique lo contrario.

La Corporación anuncia que su presupuesto de capital para 2025 se encuentra entre \$143 millones y \$160 millones. Se prevé que las ventas contractuales promedio realizadas de gas y petróleo para 2025, incluyendo tiempos de inactividad, oscilarán entre 146 y 159 millones de pies cúbicos equivalentes por día ("MMcfpd"). Los contratos en firme take-or-pay de la Corporación para 2025 promedian 111 MMcfpd, netos del tiempo de inactividad contractual. Se espera que el precio promedio de venta en boca de pozo (incluidos los volúmenes take-or-pay y los interrumpibles), neto de costos de transporte, oscile entre \$7.33/Mcf y \$7.65/Mcf en promedio.

Plan Corporativo de 2025

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, declaró: "En 2025, la Corporación se enfocará en: i) mantener y aumentar nuestra base de reservas y producción en nuestros activos principales en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena, maximizando el uso de la infraestructura de transporte existente; ii) explorar oportunidades de gas con mayor impacto en las Cuencas del Valle Inferior y Medio del Magdalena; iii) sentar las bases para iniciar operaciones en Bolivia en 2026; y iv) continuar nuestro compromiso con nuestra estrategia ASG".

Para 2025, la Corporación está enfocada en los siguientes objetivos:

En línea con el mantenimiento y crecimiento de nuestras reservas y producción en nuestros activos principales de gas en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena ("VIM"), planeamos optimizar nuestra producción e incrementar reservas mediante la perforación de hasta 11 pozos exploratorios y 3 pozos de desarrollo, la instalación de nueva infraestructura de compresión y procesamiento según sea necesario, y la realización de trabajos de reacondicionamiento en pozos productores en nuestros principales campos de gas. Estas actividades de desarrollo y exploración están diseñadas para respaldar nuestra sólida generación de EBITDA y capitalizar la dinámica favorable del mercado de gas en 2025.

Los pozos de desarrollo incluyen Clarinete-11, Siku-2 y Lulo-3, todos los cuales ya han sido perforados con éxito y están en producción.

El plan de perforación exploratoria incluye 10 pozos exploratorios de gas en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena ("VIM") y un pozo exploratorio de gas y condensado en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena ("VMM"). Entre los pozos exploratorios más destacados en el VIM se encuentra la continuación de operaciones en Natilla-2 ST2, donde se encontró una sección bruta de aproximadamente 550 pies TVD de areniscas y lutitas interestratificadas dentro de la Formación Porquero, con buena calidad de reservorio según lo indicado por los registros sísmicos y de resistividad obtenidos durante la perforación. Las presiones de formación a lo largo de esta sección de la Formación Porquero oscilaron entre 12,500 y 13,500 psi, según el instrumento PWD (Pressure While Drilling), lo que indica la presencia de gas a una presión muy alta. Para evitar el ingreso de gas al pozo, se requirieron pesos de lodo extremadamente altos, de hasta 18.8 libras por galón, durante la perforación. A pesar del uso de lodo pesado mientras se perforaba esta sección de la Formación Porquero, las mediciones totales de gas confirmaron que las areniscas están cargadas de gas. Otros pozos exploratorios destacados incluyen Ramsay-1, que apunta a una gran estructura cerrada en cuatro direcciones, dentro del reservorio de areniscas CDO, ubicado cerca del campo Nelson, y que planeamos perforar en el segundo trimestre. También destaca un grupo de 3 pozos exploratorios (Zamia, Borbón y Monstera), dirigidos a tres prospectos distintos dentro del reservorio CDO, ubicados cerca de nuestro campo de gas Nispero, con la perforación del primero prevista para inicios del segundo trimestre. Mientras que un descubrimiento en Natilla requerirá aproximadamente 9 meses para entrar en producción debido a la necesidad de construir una línea de flujo de 15 kilómetros, los pozos

Ramsay, Zamia, Borbón y Monstera pueden ponerse en producción rápidamente si tienen éxito, dada su proximidad a las líneas de flujo existentes. Los 5 pozos exploratorios restantes apuntan a estructuras más pequeñas cercanas a la infraestructura existente, lo que permitirá una rápida comercialización en caso de éxito.

En los últimos años, la Corporación ha consolidado una posición significativa en el VMM y, este año, planeamos perforar el prospecto Valiente, que apunta a una gran estructura somera ubicada aproximadamente a 5 kilómetros al sur y en dirección ascendente del campo de gas Opón, descubierto en 1965 por Cities Services y posteriormente desarrollado por Amoco en 1997. Los reservorios de areniscas productivas dentro de la Formación La Paz en Opón alcanzaron un pico de producción de aproximadamente 104 MMcfpd de gas y 3,790 barriles de condensado por día en 1998, produciendo un total de 54 bcf de gas y 1.2 millones de barriles de condensado. La perforación del pozo Valiente-1 está prevista para el inicio del cuarto trimestre y tendrá como objetivo las mismas areniscas productivas de la Formación La Paz que fueron productivas en Opón, pero a profundidades considerablemente menores.

La Corporación también continúa sus esfuerzos en relación con el proyecto exploratorio Pola, ubicado en el VMM. Pola es un gran prospecto que le apunta a gas en reservorios del Cretácico a profundidades cercanas a los 17,000 pies. Dado el costo del pozo relativamente alto, la Corporación actualmente evalúa sus opciones sobre cómo proceder con el proyecto.

En Bolivia, la Corporación está a la espera de la ratificación y formalización por parte del Congreso de tres contratos de exploración (Arenales, Ovai y Florida Este) y un contrato de redesarrollo de campo (Tita) para establecer la fecha de entrada en vigencia de los cuatro contratos. Actualmente, la Corporación se encuentra preparando la solicitud del permiso ambiental para Tita, junto con la formulación de planes de desarrollo, con el objetivo de iniciar las actividades de reactivación del campo en 2026.

Guía Corporativa de 2025

A continuación, se proporciona la guía de la Corporación para 2025:

Aspectos Destacados	2024E	Extremo Inferior Rango Guía 2025	Extremo Superior Rango Guía 2025
Volúmenes de Venta Gas Natural (MMcfpd)	157	140	153
Volumen de ventas de crudo (bopd)	1,402	1,050	1,050
Volumen total de ventas (MMcfepd)	165	146	159
EBITDA (\$ millones)	\$298	\$264	\$312
Gastos de Capital (\$ millones)	\$123	\$143	\$160

Programa de Capital 2025

	2024E	Extremo Inferior Rango Guía 2025	Extremo Superior Rango Guía 2025
Desarrollo y Mantenimiento	\$59	\$75	\$75
Exploración (Pozos, Sísmica y EIA)	\$50	\$52	\$69
Administrativa, Social, Ambiental y Otras	\$14	\$16	\$16
Gasto de capital total	\$123	\$143	\$160

El programa de capital 2025 equilibra el desarrollo de las reservas existentes de Canacol con la exploración, con el objetivo de añadir nuevas reservas.

Aspectos Financieros Destacados de 2025

	2024E	Extremo Inferior Rango Guía 2025	Extremo Superior Rango Guía 2025
Volúmenes de venta de gas natural (MMcfpd)	157	140	153
Volumen de ventas de crudo (bopd)	1,402	1,050	1,050
Volumen total de ventas (MMcfpd)	165	146	159
Ventas interrumpibles como % del total	24%	21%	28%
Precio promedio venta de gas (\$/Mcf)	\$6.99	\$7.33	\$7.65
Netback Gas (\$/Mcf)	\$5.41	\$5.81	\$6.19
EBITDA (\$ millones)	\$298	\$264	\$312
Gastos de capital (\$ millones)	\$123	\$143	\$160

Un aumento/disminución de \$1/Mcf en el precio promedio del gas interrumpible tendrá un impacto en el EBITDA de aproximadamente \$9 millones y \$14 millones en el extremo inferior y superior de la guía, respectivamente.

Durante el segundo trimestre de 2025, la Corporación deberá realizar pagos de impuestos sobre la renta en Colombia por aproximadamente \$18 millones, incluyendo aproximadamente \$12 millones correspondientes a un anticipo del año fiscal 2025.

Al 31 de diciembre de 2024 y en la fecha de este comunicado, la Corporación contaba con aproximadamente \$79 millones en efectivo sin restricciones. La Corporación cerró 2024 con un índice de deuda neta a EBITDA de aproximadamente 2.3x, cumpliendo ampliamente con los convenios de deuda de entre 3.25x y 3.5x.

Uno de los objetivos corporativos a largo plazo de la Corporación es reducir la deuda. Sin embargo, dada la dinámica favorable del mercado de gas, la Corporación ha decidido mantener inversiones sustanciales en sus principales bloques productores en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena y continuar con su programa exploratorio en el VIM, ambos enfocados en capitalizar las condiciones actuales del mercado.

Actualización de Operaciones de Perforación

El pozo de evaluación Siku-2, ubicado en el Contrato de Exploración y Explotación (“E&E”) VIM-21, operado al 100%, alcanzó su profundidad total el 3 de febrero de 2025 y entró en producción el 12 de febrero de 2025 a una tasa restringida de 6 MMcfpd.

El pozo Natilla-2 ST2, ubicado en el Contrato de Exploración y Producción SSJN-7, operado al 100%, se encuentra actualmente en preparación para perforar fuera del cemento y establecer un pozo sidetrack dentro de la Formación Porquero Inferior. El objetivo del sidetrack es perforar hasta la parte superior del reservorio primario de areniscas Ciénaga de Oro (“CDO”) y asentar un liner antes de perforar a través del CDO hasta una profundidad total aproximada de 16,500 pies TVD.

El pozo de evaluación Fresa-3, ubicado en el Contrato E&E VIM-21, operado al 100%, inició perforación el 17 de febrero de 2025 y actualmente avanza hacia su objetivo en el reservorio de areniscas CDO. Se espera que el pozo esté completado y en producción dentro de las próximas tres semanas. En caso de éxito, el pozo Fresa-3 se pondrá en producción inmediatamente después de su finalización.

El taladro de perforación se encuentra en proceso de movilización para perforar el pozo exploratorio Chibigui-1, ubicado en el Contrato E&E VIM-5, operado al 100%. Este pozo tiene como objetivo los reservorios de areniscas CDO y se espera que tome aproximadamente tres semanas para perforar y probar. En caso de éxito en Chibigui-1, se construirá una línea de flujo de 3.5 km de longitud para conectar el pozo a la producción.



Sobre Canacol

Canacol Energy Ltd. es una compañía de exploración y producción de gas natural enfocada en Colombia. Las acciones ordinarias de la Compañía cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto, la OTCQX en los Estados Unidos de América y la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNE, CNNEF y CNE.C, respectivamente.

Declaraciones Prospectivas

Este comunicado de prensa contiene "declaraciones prospectivas" dentro del significado de la Ley de Reforma de Litigios de Valores Privados de 1995 y la legislación de valores canadiense aplicable. Todas las declaraciones que no sean declaraciones de hechos históricos contenidas en este comunicado de prensa pueden ser declaraciones prospectivas. Tales declaraciones generalmente se pueden identificar con palabras como "puede", "objetivo", "podría", "sería", "hará", "debería", "creer", "esperar", "anticipar", "planificar", "pretender", "prever" y otras palabras o frases similares. En particular, las declaraciones prospectivas en este documento incluyen, pero no se limitan a, declaraciones relacionadas con las expectativas respecto al uso de los fondos provenientes de la Oferta. Dichas declaraciones prospectivas implican riesgos conocidos y desconocidos, incertidumbres y otros factores que pueden causar que los resultados o eventos reales difieran materialmente de los anticipados en las declaraciones prospectivas. Canacol cree que las expectativas reflejadas en dichas declaraciones prospectivas son razonables, pero no se puede garantizar que estas expectativas resulten ser correctas y que no se deba confiar indebidamente en dichas declaraciones prospectivas. Las declaraciones prospectivas están expresamente calificadas en su totalidad por esta declaración de advertencia. Las declaraciones prospectivas se realizan a partir de la fecha de este comunicado de prensa y Canacol no asume ninguna obligación de actualizarlas o revisarlas para reflejar nuevos eventos o circunstancias, excepto según lo exija expresamente la ley de valores aplicable. Puede encontrar más información sobre los riesgos e incertidumbres relacionados con Canacol y sus valores en los documentos de divulgación presentados por Canacol ante las autoridades reguladoras de valores, disponibles en www.sedar.com.

Para más información contactar a:

Relación con el Inversorista

Sur América: +571.621.1747 IR-SA@canacolenergy.com

Global: +1.403.561.1648 IR-GLOBAL@canacolenergy.com
