

Canacol Energy Ltd. Proporciona Guía Corporativa de Capital y Ventas de Gas de 2024

CALGARY, ALBERTA (Febrero 5, 2024) – 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 2024. 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 2024 es de entre \$138 millones y \$151 millones. Se prevé que las ventas contractuales realizadas promedio de gas para 2024, que incluyen el tiempo de inactividad, oscilen entre 160 y 177 millones de pies cúbicos por día ("MMcfd"). Sólo los contratos en firme take-or-pay de la Corporación para 2024 promedian 124 MMcfd, netos del tiempo de inactividad contractual. El precio promedio de venta en boca de pozo para nuestros contratos en firme take-or-pay, neto de costos de transporte, es de aproximadamente 6.04 \$/Mcf. 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, sea de aproximadamente 6.59 \$/Mcf.

Las ventas interrumpibles previstas incluyen las ventas potenciales a la planta termoeléctrica de gas El Tesorito, operada por Celsia, en la que la Corporación tiene una participación del 10%. La planta funciona de forma intermitente para suministrar electricidad a la red nacional durante los periodos de alta demanda eléctrica. Cuando opera a su capacidad máxima, la planta consume aproximadamente 40 millones de pies cúbicos estándar al día para generar unos 200 MW de electricidad.

Actualización de la estrategia corporativa

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, declaró: "Como lo señalamos anteriormente, el plan de largo plazo de la Corporación está enfocado en i) mantener y hacer crecer nuestra base de reservas y producción de nuestros principales activos en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena, apuntando al uso de la totalidad de la infraestructura de transporte existente; ii) explorar oportunidades de exploración de alto impacto en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena; iii) entrada estratégica al mercado de gas en Bolivia; y iv) continuar mejorando nuestras calificaciones ASG.

Para 2024, la Corporación está enfocada en los siguientes objetivos:

1. En línea con el mantenimiento y el crecimiento de nuestras reservas y producción en nuestros principales activos de gas en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena ("VIM"), hemos planificado amplios programas de desarrollo y exploración. Pretendemos optimizar nuestra producción y aumentar las reservas perforando hasta 5 pozos de desarrollo, instalando nuevas instalaciones de compresión y procesamiento según sea necesario, y realizando operaciones de reacondicionamiento de pozos productores en nuestros campos de gas clave. También perforaremos 4 pozos de exploración, completaremos la adquisición de 249 kilómetros cuadrados de sísmica 3D para adicionar nuevas reservas y producción, e identificar nuevos prospectos de perforación. Estas actividades de desarrollo y exploración están previstas para respaldar nuestra sólida generación de EBITDA y permitirnos capitalizar la fuerte dinámica del mercado en 2024.
2. Mantener un bajo costo de capital, liquidez y flexibilidad del balance para invertir a largo plazo. En un año en el que se espera una dinámica de mercado de gas muy favorable, estamos priorizando tácticamente las inversiones en la cuenca del VIM, por lo que hemos decidido aplazar hasta 2025 la perforación del pozo de exploración Pola 1, situado en la cuenca del Valle Medio del Magdalena.
3. Bolivia: lograr la aprobación gubernamental de un cuarto contrato de E&P, que cubre la reactivación de un campo de gas existente, para comenzar operaciones de desarrollo con vistas a añadir reservas y producción e iniciar ventas de gas en 2025.

4. Continuar comprometidos con nuestra estrategia ambiental, social y de gobierno."

Guía Corporativa de 2024

A continuación, se proporciona la guía de la Corporación para 2024:

Aspectos Destacados	2023E	Extremo Inferior Rango Guía 2024	Extremo Superior Rango Guía 2024
Volúmenes de Venta Gas Natural (MMcfd)	178	160	177
EBITDA (\$ millones)	\$236	\$250	\$290
Gastos de Capital (\$ millones)	\$205	\$138	\$151

Programa de Capital 2024

	2023E	Extremo Inferior Rango Guía 2024	Extremo Superior Rango Guía 2024
Desarrollo y Mantenimiento	\$95	\$73	\$77
Exploración (Pozos, Sísmica y EIA)	\$90	\$48	\$56
Administrativa, Social, Ambiental y Otras	\$20	\$17	\$18
Gasto de capital total	\$205	\$138	\$151

El programa de capital de 2024 equilibra continuar con el desarrollo de nuestras reservas existentes para optimizar nuestra producción con la exploración, con el objetivo de añadir nuevas reservas y producción.

Durante la primera mitad de 2024, tenemos previsto un programa activo de perforación de desarrollo y reacondicionamiento, junto con inversiones en instalaciones adicionales de compresión y procesamiento, para garantizar que exista suficiente capacidad productiva para satisfacer la potencialmente alta demanda de gas durante la primera mitad de 2024, relacionada con los efectos de El Niño. Nuestros planes de desarrollo incluyen la perforación de hasta 5 nuevos pozos. Nuestros planes de exploración incluyen la perforación de 2 prospectos de Ciénaga de Oro, de riesgo relativamente bajo, ubicados cerca de infraestructura de transporte en nuestra área principal de producción, y 2 pozos exploratorios dirigidos a prospectos de mayor impacto, ligeramente de más riesgosos, que tienen el potencial de abrir nuevas áreas de producción.

Aspectos financieros destacados de 2024

	2023E	Extremo Inferior Rango Guía 2024	Extremo Superior Rango Guía 2024
Volúmenes de venta de gas natural (MMcfd)	178	160	177
Ventas interrumpibles como % del total	17%	23%	30%
Precio promedio venta de gas (\$/Mcf)	\$5.41	\$6.59	\$6.59
Netback (\$/Mcf)	\$4.11	\$4.91	\$4.99
EBITDA (\$ millones)	\$236	\$250	\$290
Gastos de capital (\$ millones)	\$205	\$138	\$151

Como lo hemos señalado anteriormente, uno de nuestros objetivos corporativos de largo plazo es el de reducir deuda. Sin embargo, dada la actual dinámica favorable del mercado de gas, la Corporación ha decidido mantener inversiones sustanciales en sus bloques productores clave, ubicados en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena, con el fin de capitalizar las condiciones prevaletientes en el mercado. Como resultado de las condiciones favorables del mercado, que esperamos nos ayuden a lograr altos netbacks durante 2024, anticipamos finalizar 2024 con niveles de deuda neta a EBITDA de entre 2.4x y 2.8x, lo que se encuentra muy por debajo de nuestros covenants de deuda de 3.25x a 3.5x.



Un aumento/disminución del 5% en el precio promedio de venta (+/- 0.33 \$/Mcf) tendría un impacto en el EBITDA de aproximadamente \$16 millones y \$18 millones en las previsiones del extremo inferior y superior del rango guía, respectivamente.

La Corporación continuará evaluando trimestralmente el Retorno de Capital a los Accionistas, de acuerdo con la política de la Corporación, con el objetivo de lograr una evaluación equilibrada de la estrategia de la Corporación, siendo conscientes al mismo tiempo de los diversos intereses de nuestras partes relacionadas.

A partir del primer trimestre de 2024, la Corporación proporcionará actualizaciones periódicas trimestrales sobre producción y operaciones. Los cambios materiales con respecto a las ventas de gas, los resultados de las perforaciones de exploración o cualquier otro asunto durante el trimestre seguirán divulgándose de conformidad con los requisitos aplicables de divulgación de información material.

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 Inversionista

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

Global: +1.403.561.1648 IR-GLOBAL@canacolenergy.com