



Canacol Energy Ltd. Reporta Incremento del 22% en el Netback y un EBITDAX Ajustado de 61 millones en el 1T 2024

CALGARY, ALBERTA - (Mayo 9, 2024) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en reportar sus resultados financieros y operacionales para los tres meses el 31 de marzo de 2024. Los montos en dólares se expresan en dólares de los Estados Unidos, con la excepción de los precios unitarios en dólares canadienses ("C\$") cuando se indique y se señale de otro modo.

Aspectos destacados de los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024

- Los fondos ajustados provenientes de las operaciones aumentaron 29% hasta \$42.2 millones en los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024, frente a \$32.7 millones del mismo periodo de 2023, debido principalmente a un aumento del EBITDAX, combinado con una disminución del gasto corriente de impuestos.
- El EBITDAX ajustado aumentó ligeramente hasta \$61.0 millones en los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024, frente a \$60.9 millones del mismo periodo de 2023. El aumento se debe principalmente a un incremento de la ganancia operacional de gas natural, compensado por un descenso del volumen de ventas contractuales realizadas de gas natural y GNL.
- La ganancia operacional de gas natural y GNL de la Corporación aumentó un 22% hasta \$4.90/Mcf en los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024, frente a \$4.01/Mcf en el mismo periodo de 2023. El aumento se debe principalmente a un incremento de los precios promedio de venta, netos de gastos de transporte, compensado por un aumento de los gastos operacionales y regalías.
- Los ingresos totales, netos de regalías y gastos de transporte, para los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024 aumentaron un 5% hasta \$77.7 millones, en comparación con \$73.9 millones del mismo periodo de 2023, debido principalmente a un mayor precio promedio de venta, neto de gastos de transporte, compensado por un descenso en el volumen de ventas realizadas de gas natural y GNL.
- Los volúmenes de ventas contractuales realizados de gas natural disminuyeron un 19% hasta 150.4 MMcfpd en los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024, frente a 185.6 MMcfpd en el mismo periodo de 2023. Sin embargo, como se informó en el comunicado de prensa del 29 de abril de 2024 de la Corporación, los volúmenes de ventas de gas natural promediaron 164 MMcfpd durante la segunda mitad de abril de 2024.
- La Corporación obtuvo una ganancia neta de \$3.7 millones en el periodo de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024, frente a una ganancia neta de \$16.9 millones en el mismo periodo de 2023. La disminución de la ganancia neta en los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024 se debe a un gasto no monetario por impuesto diferido de \$0.5 millones, frente a una recuperación de impuesto diferido de \$17.4 millones en 2023.
- Los gastos de capital netos en efectivo durante los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024 fueron de \$35.9 millones, frente a \$35.9 millones del mismo periodo del ejercicio anterior.
- A 31 de marzo de 2024, la Corporación tenía \$25.1 millones en efectivo y equivalentes de efectivo y \$11.2 millones de déficit de capital de trabajo.

Asamblea General Anual de Accionistas

La Corporación celebrará su Asamblea General Anual de Accionistas ("AGA") a las 8:00 am (EST) el 27 de junio de 2024 en Bogotá, Colombia, en el Hotel NH Collection Teleport. La Corporación proporcionará un número de conexión gratuito para que los participantes puedan asistir a la AGA.

Perspectiva

El plan a largo plazo de la Corporación se centra en a) mantener y aumentar la base de reservas de Canacol y la producción de sus activos principales en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena ("VIM"), apuntando al uso de la totalidad de la infraestructura de transporte existente; b) explorar oportunidades de exploración de alto impacto en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena ("VMM"); c) la entrada estratégica en el mercado de gas en Bolivia, y d) continuar desarrollando y mejorando en el área de ESG.

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

1. En línea con el mantenimiento y el crecimiento de las reservas y la producción de Canacol en sus principales activos de gas en los LMV, la Corporación está ejecutando programas integrales de desarrollo y exploración. La Corporación tiene como objetivo optimizar su producción y aumentar las reservas mediante la perforación de hasta cinco pozos de desarrollo, la instalación de nuevas instalaciones de compresión y procesamiento, y las operaciones de reacondicionamiento de pozos productores en los campos de gas clave de la Corporación. La Corporación ha completado con éxito la perforación de dos pozos de exploración, Pomelo-1 y Chondaturo-1, y de dos pozos de desarrollo, Clarinete-10 y Chontaduro-2. El pozo Chontaduro-2 fue perforado con éxito en el año 2000. El pozo Chontaduro-2 se completó recientemente y se probó a 12 MMcfpd, y actualmente está produciendo en la instalación de tratamiento de gas de Jobo. A través de estas actividades mencionadas, la Corporación logró estabilizar sus ventas de gas a una tasa promedio de 150 MMcfpd durante el primer trimestre de 2024, y elevó las ventas de gas a aproximadamente 169 MMcfpd a finales de abril de 2024. La Corporación espera perforar el pozo de exploración de mayor impacto Cardomomo- 1 a mediados del verano de 2024. Estas actividades de desarrollo y exploración están planeadas para respaldar la robusta generación de EBITDA de Canacol y permitir a la Corporación 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, la Corporación está priorizando tácticamente las inversiones en la cuenca del VIM, por lo decidió aplazar hasta 2025 la perforación del pozo de exploración Pola 1, situado en la cuenca del VMM. El 26 de abril de 2024, la Corporación vendió su inversión no estratégica en Arrow por recursos brutos de \$13.8 millones, lo que suma a la liquidez. Al 30 de abril de 2024, la Corporación tenía un saldo en efectivo de aproximadamente \$30 millones, sin incluir los ingresos de la venta de acciones de Arrow, que se liquidaron el 3 de mayo de 2024.
3. Bolivia: lograr que el gobierno apruebe un cuarto contrato de E&P que cubre la reactivación de un campo de gas existente, para comenzar las operaciones de desarrollo con vistas a añadir reservas y producción e iniciar las ventas de gas en 2025.
4. Continuar con el compromiso de la Corporación con su estrategia medioambiental, social y de gobernanza.

ASPECTOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS DESTACADOS

(en dólares de Estados Unidos (los montos en tablas en miles) salvo que se indique lo contrario)

Financieros	Tres meses terminados en marzo 31 de		
	2024	2023	Variación
Ingresos totales, netos de regalías y gasto de transporte	77.691	73.913	5%
EBITDAX ajustado ⁽¹⁾	61.041	60.928	—%
Fondos ajustados provenientes de las operaciones ⁽¹⁾	42.226	32.693	29%
Por acción – básicos (\$) ⁽¹⁾	1,24	0,96	29%
Por acción – diluidos (\$) ⁽¹⁾	1,24	0,96	29%
Flujos de caja aportados por actividades operativas	54.719	30.969	77%
Por acción – básicos (\$) ⁽¹⁾	1,60	0,91	76%
Por acción – diluidos (\$) ⁽¹⁾	1,60	0,91	76%
Ganancia neta y ganancia total	3.654	16.874	(78%)
Por acción – básica (\$) ⁽¹⁾	0,11	0,49	(78%)
Por acción – diluida (\$) ⁽¹⁾	0,11	0,49	(78%)
Promedio ponderado de acciones en circulación – básico	34.111	34.111	—%
Promedio ponderado de acciones en circulación – diluido	34.111	34.111	—%
Gastos de capital en efectivo netos ⁽¹⁾	35.878	47.123	(24%)
	Marzo 31 de 2024	Diciembre 31 de 2023	Variación
Efectivo y equivalentes a efectivo	25.122	39.425	(36%)
Déficit de capital de trabajo	(10.201)	(10.028)	12%
Deuda total	715.356	713.435	—%
Activos totales	1.216.278	1.233.428	(1%)
Acciones ordinarias, fin del período (000)	34.111	34.111	—%
Operativos	Tres meses terminados en marzo 31 de		
	2024	2023	Variación
Producción			
Gas natural y GNL (Mcfpd)	154.043	188.384	(18%)
Petróleo de Colombia (bopd)	1.405	565	149%
Total (boepd)	28.430	33.615	(15%)
Ventas contractuales realizadas			
Gas natural y GNL (Mcfpd)	150.421	185.624	(19%)
Petróleo de Colombia (bopd)	1.389	587	137%
Total (boepd)	27.779	33.153	(16%)
Ganancias operacionales netas ⁽¹⁾			
Gas natural y GNL (\$/Mcf)	4,90	4,01	22%
Petróleo de Colombia (\$/bbl)	20,15	25,86	(22%)
Corporativas (\$/boe)	27,51	22,88	20%

(1) Medidas que no están en las NIIF - Ver la sección "Medidas que no están en las NIIF" en el MD&A

* * *

Este comunicado de prensa debe leerse junto con los estados financieros consolidados condensados provisionales de la Corporación y el correspondiente Análisis y Discusión de la Dirección ("MD&A"). La Corporación ha presentado sus estados financieros consolidados condensados provisionales y el correspondiente informe de gestión para los tres finalizados el 31 de marzo de 2024 ante las autoridades reguladoras de valores canadienses. Estos archivos están disponibles para su revisión en SEDAR en www.sedar.com.

Canacol es una empresa de exploración y producción de gas natural con operaciones centradas en Colombia. Las acciones de la Corporación se cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto bajo el símbolo CNE, en la OTCQX en los Estados Unidos de América bajo el símbolo CNNEF y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNEC.

Este comunicado de prensa contiene algunas declaraciones de resultados futuros dentro del significado de las Leyes y Regulaciones de Acciones. Las declaraciones de resultados futuros están frecuentemente caracterizadas por el uso de palabras como “plan”, “expectativa”, “proyecto”, “intención”, “creencia”, “anticipar”, “estimar” y otras palabras similares o afirmaciones donde ciertos eventos o condiciones “pueden” o “van a ocurrir”, incluyendo, sin limitación, declaraciones relacionadas a la estimación de las tasas de producción de las propiedades de la Corporación y a programas de trabajo planeados y líneas de tiempo asociadas. Las declaraciones de resultados futuros están basadas en las opiniones y estimaciones de la Gerencia en la fecha en la cual las afirmaciones son realizadas y están sujetas a una variedad de riesgos e incertidumbres y otros factores que pueden causar que los eventos o resultados difieran materialmente de aquellos proyectados en las declaraciones de resultados futuros. La Corporación no puede asegurar que los resultados serán consistentes con las declaraciones de resultados futuros. Estos son realizados en la fecha mencionada, están sujetos a cambiar y la Corporación no asume ninguna obligación de revisarlos o actualizarlos para reflejar nuevas circunstancias, excepto a las exigidas por la ley. La información y orientación proporcionada en este documento sustituye y reemplaza cualquier información prospectiva en descripciones anteriores. Inversionistas prospecto no deberán confiarse en las declaraciones de resultados futuros. Estos factores incluyen los riesgos inherentes envueltos en la exploración y desarrollo de Crudo y propiedades de Gas Natural, las incertidumbres incluidas en la interpretación de resultados de perforación y otra información geológica y geofísica, precios de energía fluctuantes, la posibilidad del aumento de costos o costos no anticipados o demoras u otras incertidumbres asociadas con la industria del petróleo y gas. Otros factores de riesgo incluyen riesgos asociados a la negociación con gobiernos extranjeros así como con los relacionados a riesgo país en la realización de actividades internacionales y otros factores, muchos de los cuales están más allá del control de la Corporación. Otros riesgos están descritos totalmente en el más reciente Reporte de Discusión y Análisis de la Gerencia (“MD&A”) y Forma Anual de Información de la Corporación, a los cuales se hace referencia en este comunicado y los cuales son radicados en www.superfinanciera.gov.co y www.sedar.com. Las figuras de producción promedio para un período determinado se derivan del promedio aritmético de la información de producción histórica y fluctuante para el período completo indicado, y, por consiguiente no representan una tasa constante de producción para ese período y no son un indicador del comportamiento futuro de la producción. La información detallada relacionada con la producción mensual en los campos operados por la Corporación en Colombia la brinda el Ministerio de Minas y Energía de Colombia y es publicada en la página web del Ministerio; en la página web de la Corporación se encuentra un link directo a esta información. Los datos que hacen referencia a producción “neta” se refieren a la producción ajustada a la participación de la Corporación antes de regalías.

El uso de las Medidas Financieras que no están en las NIIF - Tales medidas adicionales no deben ser consideradas como una alternativa a las medidas determinadas de acuerdo con las NIIF ni deben ser consideradas más significativas que estas últimas como un indicador del desempeño de la Compañía, pues tales medidas pueden no ser comparables con aquellas reportadas por otras compañías. Este comunicado también brinda información sobre los fondos ajustados provenientes de operaciones. Los fondos ajustados provenientes de operaciones son una medida no definida por las NIIF. Representan el efectivo proveído por las actividades operacionales antes de los cambios en el capital de trabajo no en efectivo y el desmantelamiento de los gastos de obligación. La Compañía considera que los fondos ajustados provenientes de las operaciones son una medida clave pues demuestran la capacidad del negocio de generar el flujo de caja necesario para aportar recursos para el crecimiento futuro mediante la inversión de capital y para el pago de deuda. Los fondos ajustados provenientes de las operaciones no deben ser considerados como una alternativa al efectivo proveniente de actividades operativas según lo determinado conforme a las NIIF como un indicador del desempeño de la Compañía. La determinación por parte de la Compañía de los fondos ajustados provenientes de las operaciones puede no ser comparable con la reportada por otras compañías. Para más detalles sobre como la Corporación reconcilia el efectivo proveniente de actividades operacionales con los fondos ajustados provenientes de operaciones, favor referirse a la sección “Medidas que no están en las NIIF” del Reporte de Discusión y Análisis de la Gerencia de la Corporación. Adicionalmente, este comunicado hace referencia a las medidas de capital de trabajo, EBITDAX y ganancia operacional “netback”. El capital de trabajo se calcula como activos corrientes menos pasivos corrientes, excluidos todos los ítems distintos a efectivo, y se usa para evaluar el apalancamiento financiero de la Compañía. El EBITDAX se define como el ingreso neto consolidado ajustado por intereses, impuestos sobre la renta, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros cargos no recurrentes o no monetarios similares. La ganancia operacional neta es una medida de referencia común en la industria del petróleo y el gas y se calcula como las ventas totales de petróleo y gas natural, menos regalías, menos los gastos de producción y de transporte, calculada por volúmenes de ventas en barriles equivalentes (“boe”) usando una conversión. La ganancia operacional es una medida importante al evaluar el desempeño operacional pues demuestra la rentabilidad a nivel de campo en relación con los precios corrientes de productos básicos. El capital de trabajo y la ganancia operacional neta, tal como se han presentado, no tienen un significado estándar establecido por las NIIF y, por lo tanto, pueden no ser comparables con el cálculo de mediciones similares para otras entidades.

Netback operacional es definido como ingresos, netos de gastos de transporte menos regalías y gastos operacionales.

Las ventas contractuales realizadas de gas están definidas como gas natural y GNL producido y vendido más ingresos de gas recibidos por contratos de nominación take-or-pay sin la entrega real de gas natural o GNL y la expiración de los derechos de los clientes para tomar las entregas.

Las ventas de GNL de la Corporación representan menos del uno por ciento del total de las ventas contractuales realizadas de gas natural y GNL.

Conversión boe: *el término boe es utilizado en este comunicado de prensa. El término boe puede ser engañoso, particularmente si se utiliza en aislamiento. El ratio/razón de conversión de un boe de pies cúbicos de gas natural a barriles de crudo equivalente, está basada en un método de conversión equivalente de energía principalmente aplicable en el quemador y no representa una equivalencia de valor en la cabeza de pozo. En este comunicado de prensa, hemos expresado boe utilizando la conversión estándar colombiana de 5.7 Mcf: 1 bbl, requerida por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia. Como el valor del ratio/razón entre el gas natural y el crudo está basado en los actuales precios del gas natural y del crudo es significativamente diferente de la equivalencia de energía de 5.7:1, utilizar una conversión basada en 5.7:1 puede ser errado como un indicador de valor.*

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

<http://www.canacolenergy.com>