



Canacol Energy Ltd. Reporta Resultados del Primer Trimestre de 2021 y el Tercer Incremento Trimestral Consecutivo en los Volúmenes de Ventas de Gas Natural y EBITDAX

CALGARY, ALBERTA - (Mayo 13, 2021) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNEF; BVC:CNEC) se complace en reportar sus resultados financieros y operacionales para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2021. Los montos en dólares se expresan en dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario.

Charle Gamba, Presidente y CEO de la Corporación, comentó: "Las ventas de gas natural de Canacol han demostrado ser resilientes, incluso en medio de la severa crisis de COVID-19 en Colombia y las perspectivas siguen siendo radiantes para cuando las cosas se normalicen."

En abril de 2021, proporcionamos una nueva estimación de recursos para nuestros bloques de exploración de gas en las cuencas del Valle del Magdalena Inferior y Medio, mostrando una media de potencial de recursos prospectivos sin factor de riesgo de 5.7 trillones de pies cúbicos netos para Canacol, y una media de recursos prospectivos con factor de riesgo de 1.7 trillones de pies cúbicos, estimado por GaffneyCline en su informe auditado, de abril de 2021. Eso representa un aumento del 21% en la media de recursos potenciales riesgados desde el último informe de recursos. Con más de 188 prospectos y *leads* identificados para la perforación en los próximos 10 años, esperamos seguir viendo nuestros programas de exploración cumplir con la transferencia de estos recursos potenciales a hacia reservas."

Aspectos destacados para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2021

(La producción se expresa en participación neta antes de regalías)

Los aspectos financieros y operacionales más relevantes de la Corporación incluyen:

- Los volúmenes de ventas contractuales realizadas de gas natural disminuyeron un 12% a 177.6 MMscfpd para los tres meses terminados en marzo 31 de 2021, en comparación con 201.5 MMscfpd para el mismo período de 2020. Los volúmenes de producción promedio de gas natural disminuyeron un 11% a 179.5 MMscfpd para los tres meses terminados en marzo 31 de 2021, en comparación con 201.4 MMscfpd para el mismo período de 2020, lo que se debe a que algunos compradores bajo contratos en firme utilizaron una gran parte de su tiempo de suspensión contractual anual, para mantenimiento regular, y a una disminución en las ventas del mercado al contado, como resultado de la pandemia del COVID-19.
- El ingreso total de gas natural, neto de regalías y gastos de transporte, disminuyó un 17% a \$58.2 millones para los tres meses terminados en marzo 31 de 2021, en comparación con \$69.9 millones para el mismo período de 2020, lo cual es principalmente atribuible a la disminución de la producción de gas natural y precios de venta de gas más bajos, netos de costos de transporte.
- Los fondos ajustados provenientes de las operaciones disminuyeron un 16% a \$38.1 millones para los tres meses terminados en marzo 31 de 2021, en comparación con \$45.3 millones para el mismo período de 2020. Los fondos ajustados provenientes de las operaciones por acción básica disminuyeron un 16% a \$0.21 por acción básica de \$0.25 por acción básica, registrada en el mismo periodo de 2020.
- El EBITDAX disminuyó un 21% a \$46.7 millones para los tres meses terminados en marzo 31 de 2021, en comparación con \$58.9 millones para el mismo período de 2020.

- La Compañía registró una pérdida neta de \$3.1 millones para los tres meses terminados en marzo 31 de 2021, en comparación con una pérdida neta de \$26 millones para el mismo período de 2020. La pérdida neta registrada durante los tres meses terminados en marzo 31 de 2021 se debe principalmente a un gasto no monetario de impuesto de renta diferido de \$11.3 millones, el cual se debe totalmente al efecto de la reducción de la tasa de cambio del peso colombiano en el valor de las pérdidas de impuestos no usadas y *pools* de costos.
- La ganancia operacional neta de gas natural de la Corporación disminuyó un 7% a \$3.36 por Mcf en los tres meses terminados en marzo 31 de 2021, en comparación con \$3.60 por Mcf para el mismo período de 2020. La disminución se debe principalmente al promedio más bajo de precios realizados, netos de transporte, en relación con contratos en firme y demanda más baja de ventas al contado como resultado de la pandemia del COVID-19. Adicionalmente, los gastos operativos por Mcf aumentaron el 27% a \$0.28 por Mcf durante los tres meses terminados en marzo 31 de 2021, en comparación con \$0.22 por Mcf para el mismo período de 2020, principalmente debido a mayores costos de ingeniería de yacimientos relacionados con ciertas pruebas de pozos y menores volúmenes de ventas de gas natural durante los tres meses terminados en marzo 31 de 2021, en comparación con el mismo período de 2020.
- Los gastos de capital netos para los tres meses terminados en marzo 31 de 2021 fueron de \$27.8 millones. Los gastos de capital netos incluyeron ajustes distintos a efectivo principalmente relacionados con obligaciones de desmantelamiento y derecho de uso de activos bajo arrendamiento de \$0.7 millones, para los tres meses terminados en marzo 31 de 2021.
- A marzo 31 de 2021, la Corporación tenía \$71.5 millones en efectivo y equivalentes a efectivo y \$66.5 millones en superávit de capital de trabajo.

Reunión General Anual

La Corporación llevará a cabo su Reunión General Anual y Especial de Accionistas a las 10:00 a.m. (hora del este) el 28 de junio de 2021 en Bogotá, Colombia, en el Hotel NH Collection Teleport. La Corporación proporcionará un acceso telefónico gratuito para que los participantes asistan a la Reunión.

Perspectiva

Para lo que resta de 2021, la Corporación se centra en los siguientes objetivos operativos: 1) un objetivo de perforación de hasta doce pozos de exploración, evaluación y desarrollo en un programa continuo con el objetivo de apuntar a una relación de reemplazo de reservas 2P de más del 200 por ciento, 2) la adquisición de los 655 kilómetros cuadrados de sísmica 3D en los bloques VIM-5 y SSJN-7 de la Corporación para ampliar su inventario de prospectos de exploración, 3) la ejecución de un acuerdo definitivo para construir un nuevo gasoducto desde la planta de procesamiento de gas natural Jobo hasta Medellín, Colombia, que aumentará las ventas de gas natural de la Corporación en 100 MMscfpd adicionales en 2024, y 4) el fortalecimiento continuo de nuestra estrategia e informes ambientales, sociales y de gobierno.

ASPECTOS FINANCIEROS & OPERACIONALES DESTACADOS

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

Financieros	Tres meses terminados el 31 de marzo,		
	2021	2020	Cambio
Ingresos totales de gas natural, GNL y petróleo, neto de regalías y gastos de transporte	65,818	70,994	(7 %)
Fondos ajustados provenientes de las operaciones ⁽¹⁾	38,085	45,281	(16 %)
Por acción – básico (\$) ⁽¹⁾	0.21	0.25	(16 %)
Por acción – diluido (\$) ⁽¹⁾	0.21	0.25	(16 %)
Ingreso neto (pérdida) e ingreso total (pérdida) ⁽²⁾	(3,062)	(25,988)	(88 %)
Por acción – básico (\$)	(0.02)	(0.14)	(86 %)
Por acción – diluido (\$)	(0.02)	(0.14)	(86 %)
Flujo de caja proveído por actividades de operación	37,900	38,018	—
Por acción – básico (\$)	0.21	0.21	—
Por acción – diluido (\$)	0.21	0.21	—
EBITDAX ⁽¹⁾	46,716	58,869	(21 %)
Promedio ponderado de acciones en circulación - básico	179,515	180,931	(1 %)
Promedio ponderado de acciones en circulación - diluido	179,515	181,811	(1 %)
Gastos de capital, neto de disposiciones	27,844	19,892	40 %
	Mar 31, 2021	Dic 31, 2020	Cambio
Efectivo y equivalentes de efectivo	71,501	68,280	5 %
Superávit de capital de trabajo	66,545	73,404	(9 %)
Deuda total	412,112	415,209	(1 %)
Activos totales	751,857	749,792	—
Acciones ordinarias, fin de periodo (000's)	179,515	179,515	—
Operacionales	Tres meses terminados el 31 de marzo,		
	2021	2020	Cambio
Producción, antes de regalías ⁽¹⁾			
Gas natural y GNL (MMscfpd)	179,474	201,398	(11 %)
Crudo Colombia (bopd)	256	315	(19 %)
Total (boepd)	31,743	35,648	(11 %)
Ventas contractuales realizadas, antes de regalías⁽¹⁾			
Gas natural y GNL (MMscfpd)	177,633	201,524	(12 %)
Crudo Colombia (bopd)	307	298	3 %
Total (boepd)	31,471	35,653	(12 %)
Netbacks operacionales ⁽¹⁾			
Gas natural y GNL (\$/Mcf)	3.36	3.60	(7 %)
Crudo Colombia (\$/bopd)	34.06	20.13	69 %
Corporativo (\$/boe)	19.33	20.49	(6 %)

(1) Medidas que no están en las NIIF – ver la sección “Medidas que no están en las NIIF” en el Informe de Discusión y Análisis.

(2) La pérdida neta registrada durante los tres meses terminados en marzo 31 de 2021 se debe principalmente a un gasto no monetario de impuesto de renta diferido de \$11.3 millones, el cual se debe totalmente al efecto de la reducción de la tasa de cambio del peso colombiano en el valor de las pérdidas de impuestos no usadas y pools de costos.

* * *

Este comunicado de prensa debe leerse junto con los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Corporación y el Análisis y Discusión de la Administración relacionada ("MD&A") relacionado. La Corporación ha presentado sus estados financieros intermedios condensados consolidados y MD&A relacionados para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2021, de acuerdo con las autoridades canadienses de regulación de valores. Estas publicaciones están disponibles para su revisión en SEDAR en www.sedar.com.

Canacol es una compañía de exploración y producción de gas natural con operaciones enfocadas en Colombia. Las acciones ordinarias de la Corporación cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto bajo el símbolo CNE, 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>