

Canacol Energy Ltd. Reporta un Incremento del 26% en Las Ventas Contractuales Realizadas de Gas, un Resultado Neto De \$17.7 Millones y un Incremento del 9% en El EBITDAX en 2T 2020

CALGARY, ALBERTA - (Agosto 13, 2020) - 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 y seis meses terminados el 30 de junio de 2020. Los montos en dólares se expresan en dólares de los Estados Unidos, excepto que se indique lo contrario.

Hechos destacados para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2020

(La producción es expresada en participación neta antes de regalías)

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

- Las ventas contractuales realizadas de gas natural y gas natural licuado ("GNL") incrementaron 26% y 46% a 152.2 MMscfpd y 176.9 MMscfpd para los tres y seis meses terminados el 30 de junio, 2020, respectivamente, en comparación con 120.5 MMscfpd y 121.3 MMscfpd para los mismos períodos de 2019, respectivamente. Los volúmenes promedio de producción de gas natural y GNL aumentaron 24% y 44% a 151.1 MMscfpd y 176.3 MMscfpd para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2020, respectivamente, en comparación con 121.5 MMscfpd y 122.4 para los mismos períodos en 2019, respectivamente. El aumento se debe principalmente a la finalización de la expansión del gasoducto de 100 MMscfpd a finales del tercer trimestre de 2019, compensada por la disminución de las ventas como resultado de la pandemia por Covid-19.
- Los ingresos totales de gas natural y GNL, netos de regalías y gastos de transporte para los tres y seis meses terminados el 30 de junio, 2020 aumentaron 17% y 28% a \$53.3 millones y \$123.2 millones, respectivamente, en comparación con \$45.7 millones y \$93.1 millones para los mismos períodos en 2019, respectivamente, principalmente atribuible al aumento de la producción de gas natural y la expansión de 100 MMscfpd.
- Los fondos ajustados de las operaciones aumentaron 22% y 38% a \$31.2 millones y \$76.5 millones, respectivamente, para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2020, respectivamente, en comparación con \$25.6 millones y \$55.5 millones para los mismos períodos en 2019, respectivamente. Los fondos ajustados de las operaciones por acción básica aumentaron 21% y 35% a \$0.17 por acción básica y \$0.42 por acción básica para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2020, respectivamente, en comparación con \$0.14 por acción básica y \$0.31 por acción básica para los mismos períodos en 2019, respectivamente.
- El EBITDAX se incrementó 9% y 29% a \$40.4 millones y \$99.3 millones para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2020, respectivamente, en comparación con \$37 millones y \$76.8 millones para los mismos períodos en 2019, respectivamente.
- La Corporación realizó un resultado neto de \$17.7 millones y una pérdida neta de \$8.3 millones para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2020, respectivamente, en comparación con un ingreso neto de \$1.9 millones y \$8.2 millones para los mismos períodos en 2019, respectivamente. La pérdida neta realizada durante los seis meses terminados el 30 de junio de 2020 se debe exclusivamente al gasto fiscal no monetario de \$29.5 millones, que se debe principalmente al efecto de la reducción del tipo de cambio del Peso Colombiano en el valor de las pérdidas fiscales no utilizadas.
- El netback operacional de gas natural y GNL de la Corporación disminuyó 6% y 9% a \$3.63 por Mcf y \$3.60 por Mcf en los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2020, respectivamente, en comparación con \$3.88 por Mcf y \$3.96 por Mcf para los mismos períodos en 2019, respectivamente. La disminución se debe a precios bajos de venta de gas en el mercado spot, netos de transporte. La disminución se compensa con una reducción del 19% y el 20% de los costos operativos de Mcf a \$0.25 por Mcf y \$0.24 por Mcf para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de

2020, respectivamente, en comparación con \$0.31 por Mcf y \$0.30 para los mismos períodos en 2019, respectivamente.

- Los gastos netos de capital de los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2020 fueron de \$8.3 millones de dólares y \$28.2 millones de dólares, respectivamente. Los gastos netos de capital incluyeron ajustes no monetarios relacionados con obligaciones de desmantelamiento de \$3.7 millones de dólares y \$5 millones de dólares tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2020, respectivamente.
- El 21 de abril de 2020, la Corporación firmó un acuerdo de crédito con el Banco de Occidente ("Préstamo Operativo") y retiró \$5 millones en COP para fines adicionales de liquidez en COP.
- El 30 de junio de 2020, la Corporación firmó un acuerdo para modificar los términos de la deuda bancaria con Credit Suisse ("Deuda Bancaria de Credit Suisse"). El tipo de interés fijo original del 6.875% se revisó a un tipo de interés variable de LIBOR + 4.25% (la LIBOR era de 0.3% en la fecha de modificación) y los once pagos trimestrales iguales de capital originales, que debían comenzar el 11 de junio de 2020, se revisaron a siete pagos trimestrales iguales que comenzarán el 11 de diciembre de 2021.
- Al 30 de junio de 2020, la Corporación tenía \$58.6 millones en efectivo y equivalentes en efectivo, \$4 millones en efectivo restringido y \$72.1 millones en excedentes de capital de trabajo.

Perspectiva

A pesar de las incertidumbres y perturbaciones mundiales causadas por la pandemia Covid-19, las operaciones de Canacol continuaron relativamente ininterrumpidas durante el segundo trimestre, incluida la perforación de Clarinete-5 y su prueba de producción de 43 MMscfpd. Después del 30 de junio de 2020, la Corporación está completando actualmente el pozo de desarrollo Pandereta-8, que encontró 168 pies de profundidad vertical verdadera neta contenedora de gas. Utilizando una segunda plataforma, la Corporación también ha perforado recientemente el pozo de exploración Porro Norte-1 y prevé resultados una vez que el pozo haya alcanzado la profundidad total y haya sido registrado.

Al 30 de junio de 2020, Canacol mantuvo su fuerte balance y liquidez, incluyendo aproximadamente \$58.6 millones de efectivo, con nuestros robustos programas de capital y dividendos de 2020 siendo financiados a través de efectivo existente y flujos de efectivo operacionales. En adición a la flexibilidad financiera existente de la Corporación, hemos re-perfilado los términos de una facilidad de crédito existente y hemos ingresado en dos nuevas facilidades de crédito. Aunque estos fondos adicionales no son necesariamente requeridos en este momento, la Corporación consideró prudente asegurar flexibilidad financiera adicional, a tasas muy favorables, para potencialmente agregar pozos adicionales en nuestras campañas de perforación y avanzar en el proyecto de gasoducto de Medellín.

A pesar de la lenta recuperación de la pandemia Covid-19 en Colombia, la Corporación espera que sus ventas estén dentro del rango de guía publicado anteriormente de 170 MMcfpd y 197 MMcfpd.

| Financieros | Tres meses terminados el 30 de junio, | | | Seis meses terminados el 30 de junio, | | |
|---|---------------------------------------|-----------|--------|---------------------------------------|--------------|--------|
| | 2020 | 2019 | Cambio | 2020 | 2019 | Cambio |
| Ingresos totales por gas natural, GNL y crudo, netos de regalías y gastos de transporte | \$ 54,405 | \$ 47,689 | 14 % | \$ 125,399 | \$ 97,093 | 29 % |
| Fondos ajustados provenientes de operaciones ⁽¹⁾ | \$ 31,181 | \$ 25,584 | 22 % | \$ 76,462 | \$ 55,491 | 38 % |
| Por acción – básico (\$) ⁽¹⁾ | 0.17 | 0.14 | 21 % | 0.42 | 0.31 | 35 % |
| Por acción – diluido (\$) ⁽¹⁾ | 0.17 | 0.14 | 21 % | 0.42 | 0.31 | 35 % |
| Ingreso neto (pérdida) e ingreso total (pérdida) ⁽²⁾ | \$ 17,715 | \$ 1,878 | 843 % | \$ (8,273) | \$ 8,152 | n/a |
| Por acción – básico (\$) | 0.10 | 0.01 | 900 % | (0.05) | 0.05 | n/a |
| Por acción – diluido (\$) | 0.10 | 0.01 | 900 % | (0.05) | 0.05 | n/a |
| Flujo de caja proveído por actividades de operación | \$ 37,814 | \$ 9,027 | 319 % | \$ 75,832 | \$ 34,282 | 121 % |
| Por acción – básico (\$) | 0.21 | 0.05 | 320 % | 0.42 | 0.19 | 121 % |
| Per acción – diluido (\$) | 0.21 | 0.05 | 320 % | 0.42 | 0.19 | 121 % |
| EBITDAX ⁽¹⁾ | \$ 40,415 | \$ 37,008 | 9 % | \$ 99,285 | \$ 76,830 | 29 % |
| Promedio ponderado de acciones en circulación - básico | 180,916 | 177,381 | 2 % | 180,923 | 177,464 | 2 % |
| Promedio ponderado de acciones en circulación - diluido | 181,484 | 178,979 | 1 % | 181,622 | 179,282 | 1 % |
| Gastos de capital, netos de disposiciones | \$ 8,269 | \$ 13,442 | (38 %) | \$ 28,161 | \$ 48,167 | (42 %) |
| | | | | Jun 30, 2020 | Dic 31, 2019 | Cambio |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | | | | \$ 58,552 | \$ 41,239 | 42 % |
| Efectivo restringido | | | | \$ 4,027 | \$ 4,524 | (11 %) |
| Superávit de capital de trabajo | | | | \$ 72,141 | \$ 50,676 | 42 % |
| Deuda total | | | | \$ 393,856 | \$ 392,946 | — |
| Activos totales | | | | \$ 739,981 | \$ 754,062 | (2 %) |
| Acciones ordinarias, fin del período (000's) | | | | 181,005 | 180,075 | 1 % |
| Operacionales | Tres meses terminados el 30 de junio, | | | Seis meses terminados el 30 de junio, | | |
| | 2020 | 2019 | Cambio | 2020 | 2019 | Cambio |
| Producción, antes de regalías ⁽¹⁾ | | | | | | |
| Gas natural y GNL (Mcfpd) | 151,127 | 121,496 | 24 % | 176,259 | 122,385 | 44 % |
| Crudo Colombia (bopd) | 245 | 342 | (28 %) | 280 | 387 | (28 %) |
| Total (boepd) | 26,758 | 21,657 | 24 % | 31,203 | 21,858 | 43 % |
| Ventas contractuales realizadas, antes de regalías | | | | | | |
| Gas natural y GNL (Mcfpd) | 152,248 | 120,515 | 26 % | 176,884 | 121,265 | 46 % |
| Crudo Colombia Colombia (bopd) | 197 | 356 | (45 %) | 247 | 398 | (38 %) |
| Total (boepd) | 26,907 | 21,499 | 25 % | 31,279 | 21,673 | 44 % |
| Netbacks operacionales ⁽¹⁾ | | | | | | |
| Gas natural y GNL (\$/Mcf) | 3.63 | 3.88 | (6 %) | 3.60 | 3.96 | (9 %) |
| Crudo Colombia (\$/bopd) | 12.16 | 29.20 | (58 %) | 17.00 | 26.13 | (35 %) |
| Corporativo (\$/boe) | 20.61 | 22.27 | (7 %) | 20.55 | 22.63 | (9 %) |

(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 de la Administración

(2) La pérdida neta realizada durante los tres meses terminados el 31 de marzo de 2020 se debe únicamente al gasto de impuestos diferidos no monetarios de \$41.1 millones, el cual se debe principalmente al efecto de la reducción en la tasa de cambio del Peso Colombiano (“COP”) en el valor de las pérdidas fiscales no utilizadas y los grupos de costos. En el evento que el COP se fortalezca en el futuro, la Corporación realizará una recuperación diferida del impuesto sobre la renta para el período.

Este comunicado de prensa debe leerse conjuntamente con los estados financieros intermedios consolidados condesados no auditados y el documento relacionado de Discusión y Análisis de la Administración. La Corporación ha presentado sus estados financieros intermedios consolidados condesados no auditados y el documento relacionado de Discusión y Análisis de la Administración correspondiente para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2020, 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 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 CNEF, 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.

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 por favor 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>