



Canacol Energy Ltd. Reporta un Aumento del 11% en la Ganancia Operacional Neta y un EBITDAX Ajustado de 62 Millones en el 3T 2023

CALGARY, ALBERTA - (Noviembre 9, 2023) - Canacol Energy Ltd. (“Canacol” o la “Compañía”) (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en reportar sus resultados financieros y operativos para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2023. Los montos en dólares se expresan en dólares estadounidenses, con excepción de los precios unitarios en dólares canadienses (“C\$”) donde se indica y se señala de otro modo.

Aspectos destacados para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2023

- El EBITDAX ajustado aumentó un 11% y un 14% a \$62.1 millones y \$183.7 millones para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2023, respectivamente, en comparación con \$56 millones y \$160.8 millones para los mismos períodos en 2022, respectivamente.
- La ganancia operacional neta de la Corporación de gas natural y GNL aumentó un 11% y un 10% a \$4.14 por Mcf y \$4.03 por Mcf, para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2023, respectivamente, en comparación con \$3.73 por Mcf y \$3.66 por Mcf para los mismos períodos en 2022, respectivamente. El aumento se debe principalmente a un incremento de los precios promedios de ventas, netos de gastos de transporte, compensado por un aumento de los gastos de operación y las regalías.
- Los ingresos totales, netos de regalías y gastos de transporte para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2023, ambos aumentaron un 9%, hasta \$76.6 millones y \$225.1 millones, respectivamente, frente a \$70.1 millones y \$206.3 millones en los mismos periodos de 2022, respectivamente, principalmente debido a un mayor precio promedio de venta, neto de gastos de transporte.
- Los fondos ajustados provenientes de las operaciones aumentaron un 26% y un 3% a \$49 millones y \$115.3 millones para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2023, respectivamente, en comparación con \$38.7 millones y \$111.6 millones para los mismos períodos en 2022, respectivamente, debido principalmente a un aumento del EBITDAX.
- El volumen de las ventas contractuales realizadas de gas natural disminuyó un 3% y 1% a 178.2 MMcfpd y 182.8 MMcfpd para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2023, respectivamente, en comparación con 184.2 MMcfpd y 184.7 MMcfpd para los mismos períodos en 2022, respectivamente. La disminución se debe a la disminución temporal de capacidad de producción inusual e inesperada de la Corporación.
- La Compañía obtuvo una pérdida neta de \$0.5 millones y una ganancia neta de \$56.3 millones para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2023, respectivamente, en comparación con una pérdida neta de \$4.5 millones y una ganancia neta de \$13.6 millones para los mismos períodos en 2022, respectivamente.
- Los gastos de capital en efectivo netos para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2023 fueron de \$43.8 millones y \$142.9 millones, respectivamente.
- A septiembre 30 de 2023, la Corporación tenía \$48.3 millones en efectivo y equivalentes de efectivo y \$4.4 millones en déficit de capital de trabajo.

Perspectiva

Para lo que resta de 2023, la Corporación está enfocada en 1) completar su programa de perforación de desarrollo con los pozos Nelson 16 y Pandereta 10, que le apuntan a areniscas productivas del yacimiento CDO, con lo que se espera restaurar la capacidad productiva más allá de aproximadamente 185 MMcfpd existentes actualmente, 2) avanzar en el programa sísmico 3D Macao en el bloque VIM-5, cuya finalización está prevista para enero de 2024, 3) contratar un equipo de perforación de 3.000 caballos de potencia para perforar el pozo de exploración Pola-1 en la cuenca del Valle Medio del Magdalena en el primer semestre de 2024, y 4) trabajar en la ejecución de un cuarto contrato de producción en Bolivia.

La previsión original de EBITDA de la Corporación para 2023 era de entre 190 y 263 millones. Dado que el EBITDA de los primeros nueve meses de 2023 ascendió a \$184 millones, y con la previsión de precios favorables debido a El Niño para el resto del año, la Corporación que el mismo se ubique cerca del extremo superior de la previsión.

ASPECTOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS DESTACADOS

(en dólares de Estados Unidos (los montos en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

Financieros	Tres meses terminados en Septiembre 30 de			Nueve meses terminados en Septiembre 30 de		
	2023	2022	Variación	2023	2022	Variación
Ingresos totales, netos de regalías y gasto de transporte	76,618	70,133	9%	225,136	206,272	9%
EBITDAX ajustado ⁽¹⁾	62,103	56,015	11%	183,685	160,847	14%
Fondos ajustados provenientes de las operaciones ⁽¹⁾	48,959	38,715	26%	115,329	11,617	3%
Por acción – básicos (\$) ⁽¹⁾⁽²⁾	1.44	1.13	27%	3.38	3.25	4%
Por acción – diluidos (\$) ⁽¹⁾⁽²⁾	1.44	1.13	27%	3.38	3.25	4%
Flujo de caja aportado (usado) por actividades operativas	66,212	61,994	7%	72,768	135,395	(46%)
Por acción – básico (\$) ⁽²⁾	1.94	1.82	7%	2.13	3.94	(46%)
Por acción – diluido (\$) ⁽²⁾	1.94	1.82	7%	2.13	3.94	(46%)
Ganancia (pérdida) y ganancia (pérdida) total	(524)	(4,463)	n/a	56,340	13,550	316%
Por acción – básico (\$) ⁽²⁾	(0.02)	(0.13)	n/a	1.65	0.39	323%
Por acción – diluido (\$) ⁽²⁾	(0.02)	(0.13)	n/a	1.65	0.39	323%
Promedio ponderado de acciones en circulación – básico ⁽²⁾	34,111	34,118	—%	34,111	34,330	(1%)
Promedio ponderado de Acciones en circulación – diluido ⁽²⁾	34,111	34,118	—%	34,111	34,330	(1%)
Gastos de capital en efectivo, netos ⁽¹⁾	43,830	45,742	(4%)	142,938	115,906	23%
				Sept 30, 2023	Dic. 31, 2022	Variación
Efectivo y equivalentes de efectivo				48,342	58,518	(17%)
Superávit (déficit) de capital de trabajo				(4,431)	(22,603)	(80%)
Deuda total				658,560	550,752	20%
Activos totales				1,132,709	1,014,848	12%
Acciones ordinarias, final del período (000) ⁽²⁾				34,111	34,111	—%
Operativos	Tres meses terminados en Septiembre 30 de			Nueve meses terminados en Septiembre 30 de		
	2023	2022	Variación	2023	2022	Variación
Producción ⁽¹⁾						
Gas natural y GNL (Mcfpd)	181,028	186,695	(3%)	185,708	186,808	(1%)
Petróleo de Colombia (bopd)	531	544	(2%)	541	515	5%
Total (boepd)	32,290	33,298	(3%)	33,121	33,288	(1%)
Ventas contractuales realizadas ⁽¹⁾						
Gas natural y GNL (Mcfpd)	178,188	184,163	(3%)	182,827	184,655	(1%)
Petróleo de Colombia (bopd)	511	558	(8%)	540	512	5%
Total (boepd)	31,772	32,867	(3%)	32,615	32,908	(1%)
Ganancias operacionales netas ⁽¹⁾						
Gas natural y GNL (\$/Mcf)	4.14	3.73	11%	4.03	3.66	10%
Petróleo de Colombia (\$/bbl)	25.99	27.48	(5%)	23.55	23.98	(2%)
Corporativo (\$/boe)	23.62	21.31	11%	22.95	20.89	10%

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

(2) Re expresado para reflejar la consolidación de acciones de 5:1 en enero 17 de 2023. Ver la sección "Consolidación de Acciones" en el MD&A.

* * *

Este comunicado de prensa debe ser leído en conjunto con los estados financieros intermedios consolidados condensados de la Compañía y el Informe de Discusión y Análisis de la Administración ("MD&A") relacionado. La Compañía ha presentado sus estados financieros intermedios consolidados condensados a septiembre 30 de 2023 y para los tres y nueve meses terminados en esa fecha ante las autoridades reguladoras de valores canadienses. Estas presentaciones están disponibles para 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 de la Compañía se negocian en la Bolsa de Valores de Toronto bajo el símbolo CNE, el OTCQX en Estados Unidos de América bajo el símbolo CNNEF, y la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNEC.

Este comunicado de prensa contiene algunas declaraciones con proyecciones a futuro según el significado de la ley de valores aplicable. Las declaraciones con proyecciones a futuro con frecuencia se caracterizan por palabras como "planear", "esperar", "proyectar", "apuntar a", "pretender", "creer", "anticipar", "estimar" y otras palabras similares, o declaraciones de que ciertos eventos o condiciones "pueden ocurrir" u "ocurrirán", incluyendo, entre otras, declaraciones relacionadas con tasas de producción estimadas de las propiedades de la Compañía y programas de trabajo previstos y plazos asociados. Las declaraciones con proyecciones a futuro se basan en las opiniones y estimaciones de la gerencia en la fecha en que las declaraciones se realizan y están sujetas a una variedad de riesgos e incertidumbres y otros factores que pueden hacer que los eventos o resultados reales difieran sustancialmente de los proyectados en las declaraciones con proyecciones a futuro. La Compañía no puede asegurar que los resultados reales serán consistentes con estas declaraciones con proyecciones a futuro. Se realizan a la fecha del presente documento y están sujetas a cambios y la Compañía no asume obligación alguna de revisarlas o actualizarlas para reflejar nuevas circunstancias, excepto según lo exigido por la ley. La información y la orientación dadas en este documento sustituyen y reemplazan cualquier información con proyecciones a futuro proporcionada en divulgaciones anteriores. Los posibles inversionistas no deben depositar una confianza indebida en las declaraciones con proyecciones a futuro. Estos factores incluyen los riesgos inherentes involucrados en la exploración y el desarrollo de propiedades de petróleo crudo y gas natural, las incertidumbres involucradas en la interpretación de los resultados de perforación y otros datos geológicos y geofísicos, los precios fluctuantes de la energía, la posibilidad de sobrecostos o costos imprevistos o demoras y otras incertidumbres asociadas con la industria del petróleo y el gas. Otros factores de riesgo pueden incluir riesgos asociados con la negociación con gobiernos extranjeros, así como el riesgo país asociado con la realización de actividades internacionales, y otros factores, muchos de los cuales están fuera del control de la Compañía. Otros riesgos se describen con más detalle en el Informe de Discusión y Análisis de la Administración ("MD&A") y el Formulario de Información Anual más recientes de la Compañía, que se incorporan aquí por referencia y están radicados en SEDAR en www.sedar.com. Las cifras medias de producción para un período determinado se obtienen usando el promedio aritmético de los datos históricos de producción fluctuantes para todo el período indicado y, en consecuencia, no representan una tasa constante de producción para ese período y no son un indicador del desempeño futuro de la producción. Información detallada con respecto a la producción mensual en los campos operados por la Compañía en Colombia es suministrada por la Compañía al Ministerio de Minas y Energía de Colombia y es publicada por el Ministerio en su sitio web; un enlace directo a esta información se proporciona en el sitio web de la Compañía. Las referencias a la producción "neta" se refieren a la producción de interés de trabajo de la Compañía antes de regalías.

Uso de Medidas Financieras Que No Están en las NIIF - Tales medidas complementarias no deben considerarse como una alternativa a, ni más significativas que, las medidas determinadas de acuerdo con las NIIF como un indicador del desempeño de la Compañía, y tales medidas pueden no ser comparables con las informadas por otras compañías. Este comunicado de prensa también proporciona información sobre los fondos ajustados provenientes de las operaciones. Los fondos ajustados provenientes de las operaciones son una medida no definida en las NIIF. Representan el efectivo aportado (usado) por actividades operativas antes de cambios en el capital de trabajo distinto a efectivo y la liquidación de obligaciones de desmantelamiento, ajustado por cargos no recurrentes. La Compañía considera que los fondos ajustados provenientes de las operaciones son una medida clave pues demuestra la capacidad del negocio de generar el flujo de caja necesario para financiar el crecimiento futuro a través de la inversión de capital y para pagar la deuda. Los fondos ajustados provenientes de las operaciones no deben considerarse como una alternativa a, ni más significativos que, el efectivo aportado por las actividades operativas según lo determinado de conformidad con 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 obtener más detalles sobre cómo la Compañía concilia su efectivo aportado por las actividades operativas con los fondos ajustados provenientes de las operaciones, por favor consulte la sección "Medidas que no están en las NIIF" del MD&A de la Compañía. Además, este comunicado de prensa hace referencia a las medidas de EBITDAX ajustado y ganancia operacional neta. El EBITDAX ajustado se define como el ingreso neto consolidado ajustado por intereses, impuestos sobre la renta, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros cargos similares no recurrentes o distintos a efectivo. La ganancia operacional neta es una medida de referencia común en la industria del petróleo y el gas y se calcula como ventas totales de gas natural, GNL y petróleo, netas de gastos de transporte, menos regalías y gastos operativos, calculadas por barril de petróleo equivalente de los volúmenes de ventas usando una conversión. La ganancia operacional neta es una

medida importante en la evaluación del desempeño operativo, pues demuestra la rentabilidad a nivel de campo en relación con los precios corrientes de productos básicos. El EBITDAX ajustado y la ganancia operacional neta, como se han presentado, no tienen un significado estandarizado establecido por las NIIF y, por lo tanto, pueden no ser comparables con el cálculo de medidas similares para otras entidades.

La ganancia operacional neta se define como ingresos, netos de gastos de transporte, menos regalías y gastos operativos.

Las ventas contractuales realizadas se definen como gas natural y GNL producidos y vendidos más el ingreso recibido por contratos nominados en firme sin entrega real de gas natural o GNL y la expiración de los derechos de los clientes de tomar las entregas.

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

Conversión de Boe – En este comunicado de prensa se usa el término "boe". El boe puede ser engañoso, en particular si se usa aisladamente. Una razón de conversión de boe de pies cúbicos de gas natural a barriles de petróleo equivalente se basa en un método de conversión de equivalencia de energía principalmente aplicable en el quemador y no representa una equivalencia de valor en boca de pozo. En este comunicado de prensa, hemos expresado el boe usando el estándar de conversión colombiano de 5.7 Mcf: 1 bbl requerido por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia. Como la relación de valor entre el gas natural y el petróleo crudo, basada en los precios actuales del gas natural y del petróleo crudo, es significativamente diferente de la equivalencia energética de 5.7 Mcf:1, el uso de una conversión sobre la base de 5.7 Mcf:1 puede ser engañoso como indicación de valor.

Para más información, por favor póngase en contacto con:

Relaciones con Inversionistas

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

Global: +1.403.561.1648 IR-GLOBAL@canacolenergy.com

<http://www.canacolenergy.com>