



Canacol Energy Ltd. Reporta una Utilidad Neta de \$18.7 Millones para el Tercer Trimestre de 2025

CALGARY, ALBERTA - (Noviembre 17, 2025) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (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 2025. 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 2025

- La ganancia operacional neta de la Corporación de gas natural y gas natural licuado ("GNL") aumentó un 2% y un 3% a \$5.34 y \$5.30 por Mcf, para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2025, respectivamente, en comparación con \$5.25 y \$5.17 por Mcf para los mismos períodos en 2024, respectivamente. El aumento se debe a un incremento de los precios promedio de ventas, compensado por un aumento de los gastos operativos por Mcf.
- El EBITDAX ajustado disminuyó un 43% y un 31% a \$49.1 millones y \$152.7 millones para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2025, respectivamente, en comparación con \$85.8 millones y \$220.1 millones para los mismos períodos en 2024, respectivamente. La disminución se debe principalmente a una reducción de los volúmenes de ventas contractuales realizadas de gas natural y GNL.
- Los fondos ajustados provenientes de las operaciones disminuyeron un 20% y un 22% a \$46.1 millones y \$122.2 millones para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2025, respectivamente, en comparación con \$57.9 millones y \$157.3 millones para los mismos períodos en 2024, respectivamente, principalmente debido a una disminución del EBITDAX.
- Los ingresos totales, netos de regalías y gastos de transporte, para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2025, disminuyeron un 21% y un 18%, a \$69.5 millones y \$207.0 millones, respectivamente, en comparación con \$87.9 millones y \$253.9 millones para los mismos períodos en 2024, respectivamente, principalmente debido a una disminución de los volúmenes de ventas realizadas de gas natural y GNL.
- El volumen de las ventas contractuales realizadas de gas natural disminuyó un 24% y un 21% a 121.7 MMcfpd y 123.1 MMcfpd para los tres meses y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2025, respectivamente, en comparación con 159.8 MMcfpd y 156.3 MMcfpd para los mismos períodos en 2024, respectivamente.
- La Corporación tuvo una utilidad neta de \$18.7 millones y \$64.3 millones para los tres meses y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2025, respectivamente, en comparación con una utilidad neta de \$10.3 millones y una pérdida neta de \$7.3 millones para los mismos períodos en 2024, respectivamente. El aumento en la utilidad neta es el resultado del reconocimiento de una recuperación de impuesto de renta diferido de \$5.4 millones y \$39.0 millones para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2025, respectivamente, en comparación con un gasto de impuesto de renta diferido no monetario de \$5.3 millones y \$48.4 millones para los mismos períodos en 2024, respectivamente.
- Los gastos de capital en efectivo netos para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2025 fueron de \$39.1 millones y \$146.6 millones, respectivamente, en comparación con \$23.9 millones y \$93.7 millones para los mismos períodos en 2024, respectivamente. El aumento está relacionado principalmente con actividades de perforación y la instalación de equipos de compresión.
- A septiembre 30 de 2025, la Corporación tenía \$36.5 millones en efectivo y equivalentes a efectivo y \$29.9 millones en déficit de capital de trabajo.
- Los estados financieros intermedios consolidados no auditados para los tres y nueve meses terminados en septiembre 30 de 2025 contienen un párrafo explicativo relacionado con la capacidad de la Corporación para continuar como un negocio en marcha. Consulte también la sección "Liquidez y Recursos de Capital" en el MD&A.

Perspectiva

La Corporación continúa enfocada en completar sus programas de perforación y acondicionamiento de exploración y desarrollo, y la instalación de compresión adicional, para el resto de 2025. La Corporación abandonó los pozos de exploración Corno-1 y Ramsay-1, los cuales encontraron cantidades no comerciales de gas. Se está preparando la plataforma de perforación para movilizarla al pozo de desarrollo Kantana-2, al cual seguirá la iniciación de la perforación del pozo de exploración Monstera-1 antes de finales del año 2025. La Corporación también está planeando continuar el acondicionamiento en varios pozos existentes para mantener la producción de gas de sus activos productivos.

La Corporación está en conversaciones con varios grupos bancarios existentes y nuevos para abordar la liquidez actual, y comunicará todo desarrollo importante de manera oportuna.

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		
	2025	2024	Variación	2025	2024	Variación
Ingresos totales, netos de regalías y gasto de transporte ⁽¹⁾	69.491	87.934	(21%)	207.035	253.913	(18%)
EBITDAX ajustado ⁽¹⁾	49.112	85.844	(43%)	152.730	220.072	(31%)
Fondos ajustados provenientes de las operaciones ⁽¹⁾	46.072	57.909	(20%)	122.243	157.256	(22%)
Por acción – básicos (\$) ⁽¹⁾	1,35	1,70	(21%)	3,58	4,61	(22%)
Por acción – diluidos (\$) ⁽¹⁾	1,35	1,70	(21%)	3,58	4,61	(22%)
Flujos de caja aportados por actividades operativas	48.003	21.692	121%	136.201	125.613	8%
Por acción – básicos (\$) ⁽¹⁾	1,41	0,64	120%	3,99	3,68	8%
Por acción – diluidos (\$) ⁽¹⁾	1,41	0,64	120%	3,99	3,68	8%
Ganancia neta y ganancia total	18.662	10.346	80%	64.319	(7.298)	n/a
Por acción – básica (\$)	0,55	0,30	83%	1,89	(0,21)	n/a
Por acción – diluida (\$)	0,55	0,30	83%	1,89	(0,21)	n/a
Promedio ponderado de acciones en circulación – básico	34.120	34.111	—%	34.120	34.111	—%
Promedio ponderado de acciones en circulación – diluido	34.120	34.111	—%	34.120	34.111	—%
Gastos de capital en efectivo, netos ⁽¹⁾	39.116	23.928	63%	146.645	93.659	57%
				Septiembre 30 de 2025	Diciembre 31 de 2024	Variación
Efectivo y equivalentes a efectivo				36.539	79.201	(54%)
Superávit (déficit) de capital de trabajo				(29.931)	45.524	n/a
Deuda total				747.584	762.313	(2%)
Activos totales				1.292.418	1.215.777	6%
Acciones ordinarias, fin del período (000)				34.120	34.120	—%
Operativos	Tres meses terminados en septiembre 30 de			Nueve meses terminados en septiembre 30 de		
	2025	2024	Variación	2025	2024	Variación
Producción						
Gas natural y GNL (Mcfpd)	127.451	164.551	(23%)	128.500	160.430	(20%)
Petróleo de Colombia (bopd)	1.327	1.607	(17%)	1.312	1.571	(16%)
Total (boepd)	23.687	30.476	(22%)	23.856	29.717	(20%)
Ventas contractuales realizadas						
Gas natural y GNL (Mcfpd)	121.728	159.764	(24%)	123.106	156.255	(21%)
Petróleo de Colombia (bopd)	1.316	1.594	(17%)	1.298	1.555	(17%)
Total (boepd)	22.672	29.623	(23%)	22.896	28.968	(21%)
Ganancias operacionales netas ⁽¹⁾						
Gas natural y GNL (\$/Mcf)	5,34	5,25	2%	5,30	5,17	3%
Petróleo de Colombia (\$/bbl)	16,74	19,81	(15%)	15,68	20,69	(24%)
Corporativas (\$/boe)	29,57	29,42	1%	29,45	28,99	2%

(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 ser leído en conjunto con los estados financieros intermedios consolidados condensados de la Corporación y el Informe de Discusión y Análisis de la Administración (“MD&A”) relacionado. La Corporación ha presentado sus estados financieros intermedios consolidados condensados y el MD&A relacionado a septiembre 30 de 2025 y para los nueve meses terminados en esa fecha ante las autoridades reguladoras de valores canadienses. Estas presentaciones están disponibles para revisión en SEDAR+ en www.sedarplus.ca.

Canacol es una Corporación de exploración y producción de gas natural con operaciones enfocadas en Colombia. Las acciones de la Corporación 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 Corporación 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 Corporación 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 Corporación 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 del 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 Corporación. 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 Corporación, 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 Corporación en Colombia es suministrada por la Corporación 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 Corporación. Las referencias a la producción "neta" se refieren a la producción de interés de trabajo de la Corporación 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 Corporación, y tales medidas pueden no ser comparables con las informadas por otras Corporaciones. 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 Corporación 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 Corporación. La determinación por parte de la Corporación de los fondos ajustados provenientes de las operaciones puede no ser comparable con la reportada por otras Corporaciones. Para obtener más detalles sobre cómo la Corporación concilia su efectivo aportado por las actividades operativas con los fondos ajustados provenientes las operaciones, por favor consulte la sección "Medidas que no están en las NIIF" del MD&A de la Corporación. 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 del 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 Corporación representan menos del uno por ciento del total de las ventas contractuales realizadas de gas natural y GNL de la Corporación.

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>