



Canacol Energy Ltd. Anuncia un aumento del 227% en sus ingresos y un sólido flujo de caja operacional para el segundo trimestre del año fiscal 2012

CALGARY, ALBERTA - (febrero 13 de 2012) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; BVC:CNEC) se complace en anunciar los resultados financieros para los tres y seis meses terminados el 31 de diciembre del 2011.

Este es el segundo periodo de reporte de la Corporación bajo los Estándares de Reporte Financiero Internacional ("IFRS"). Como resultado, las políticas de contabilidad de la Corporación han sido ajustadas para cumplir con IFRS, iniciando con el balance general a julio 1 de 2010. En la nota 24 "Transición a IFRS" de los estados financieros interinos consolidados a y para los tres y seis meses terminados el 31 de diciembre del 2011, se encuentra un resumen con los cambios significativos y las reconciliaciones de los estados financieros bajo el "Canadian GAAP" y de aquellos preparados bajo IFRS.

Aspectos Financieros a destacar para los tres y seis meses terminados el 31 de diciembre del 2011

(en dólares americanos, salvo que se exprese lo contrario)

Canacol cerró con un exitoso segundo trimestre para el año fiscal 2012. Los siguientes son aspectos a destacarse:

- El total de ingresos para los tres meses terminados el 31 de diciembre del 2011 aumentaron un 227% a \$55.2 millones, de \$16.9 millones para el mismo periodo comparable. El total de ingresos para los seis meses terminados el 31 de diciembre del 2011 aumentaron un 169% a \$90.6 millones de \$33.7 millones para el mismo periodo comparable.
- Fondos de operaciones para los tres meses terminados el 31 de diciembre del 2011 aumentaron un 849% a \$24.5 millones de \$2.6 millones para el mismo periodo comparable. Fondos de operaciones para los seis meses terminados el 31 de diciembre del 2011 aumentaron un 308% a \$42.2 millones de \$10.3 millones para el mismo periodo comparable.
- La pérdida neta para los tres meses terminados el 31 de diciembre del 2011 fue de \$2.4 millones, comparado con una pérdida neta de \$14.9 millones para el mismo periodo comparable. El ingreso neto para los seis meses terminados el 31 de diciembre del 2011 fue de \$ 11.1 millones, comparada con una pérdida neta de \$45.0 millones para el mismo periodo comparable. La pérdida neta para para los tres meses terminados el 31 de diciembre del 2011 fue originada principalmente por la realización de los activos *non-cash* de impuestos diferidos durante el periodo.
- Las inversiones de capital para los tres y seis meses terminados el 31 de diciembre del 2011 fueron de \$62.4 millones y \$93.8 millones, respectivamente.
- Los volúmenes promedio diarios de ventas aumentaron un 330% a 13,680 barriles de crudo por día ("bopd") para los tres meses terminados el 31 de diciembre del 2011 comparado con 3,181 bopd para el mismo periodo comparable. Para los seis meses terminados el 31 de diciembre del 2011, los volúmenes promedio diarios aumentaron un 244% a 11,795 bopd frente a 3,427 para el mismo periodo comparable.
- El Netback operacional de la Corporación para la producción no-tarifa ("NRI") de Rancho Hermoso para los tres meses terminados el 31 de diciembre del 2011 fue de \$58.44/bbl y para la producción tarifa de Rancho Hermoso fue de \$9.50/bbl.
- La Corporación mantiene un sólido balance general con \$90.7 millones en caja, caja equivalente y caja restringida y \$68.0 millones de excedente de capital de trabajo a 31 de diciembre del 2012. La Corporación se mantiene totalmente fondeada para ejecutar los programas de producción y exploración para el año calendario 2012.

Aspectos a destacar para los tres y seis meses terminados el 31 de diciembre del 2011
(en dólares americanos, (valores en miles) salvo que se exprese lo contrario)

Financieros	Tres meses terminados el 31 de diciembre,			Seis meses terminados el 31 de diciembre,		
	2011	2010	Cambio	2011	2010	Cambio
Ventas de petróleo crudo, netas de regalías	40,941	15,669	161%	67,394	30,888	118%
Ingreso por tarifa	14,300	1,212	1,080%	23,177	2,791	730%
Ingresos Totales	55,241	16,881	227%	90,571	33,679	169%
Fondos de operaciones ⁽¹⁾	24,480	2,579	849%	42,241	10,345	308%
Por acción – Básico y diluido (\$)	0.05	0.01	400%	0.08	0.02	300%
Ingresos netos (pérdidas)	(2,423)	(14,918)	(84%)	11,063	(44,986)	n/a
Por acción – Básico y diluido (\$)	-	(0.03)	(100%)	0.02	(0.10)	n/a
Inversiones de Capital	62,425	22,403	179%	93,781	30,644	206%
				Diciembre 31, 2011	Junio 30, 2011	Cambio
Caja y caja equivalente				81,023	101,627	(20%)
Caja restringida				9,643	13,048	(26%)
Excedente de capital neto de trabajo ⁽¹⁾				67,979	94,547	(28%)
Activos totales				410,481	316,570	30%
Acciones ordinarias, fin del periodo (000s)				613,286	511,637	20%
Operacional	Tres meses terminados el 31 de diciembre,			Seis meses terminados el 31 de diciembre,		
	2011	2010	Cambio	2011	2010	Cambio
Producción crudo (bopd)						
Tarifa	8,971	980	815%	7,724	1,120	590%
NRI	4,422	2,347	88%	3,848	2,038	89%
Total	13,393	3,327	303%	11,572	3,158	266%
Venta de crudo (bopd)						
Tarifa	8,954	950	842%	7,706	1,102	599%
NRI	4,726	2,231	112%	4,089	2,325	76%
Total	13,680	3,181	330%	11,795	3,427	244%
Rancho Hermoso – netback operacional de crudo de tarifa (\$/bbl) ⁽¹⁾						
Precio de crudo de tarifa realizado	17.36	13.87	25%	16.35	13.76	19%
Costos operacionales y de transporte	(7.30)	(4.41)	66%	(6.85)	(6.70)	2%
RH netback operacional de crudo de tarifa	10.06	9.46	6%	9.50	7.06	34%
Rancho Hermoso – netback operacional de crudo no tarifa (NRI) (\$/bbl) ⁽¹⁾						
Precio de crudo realizado, neto de regalías	95.07	77.90	22%	90.63	73.26	24%
Costos operacionales y de transporte	(36.63)	(24.60)	49%	(33.52)	(25.62)	31%
RH netback operacional de crudo NRI	58.44	53.30	10%	57.11	47.64	20%

(1) Medida No-IFRS. Ver sección de “Medidas no -IFRS” en el reporte de Gestión “MD&A”

Perspectiva

Para el año calendario 2012, la Corporación se enfocará en: 1) lograr crecer su sólida base de producción y flujo de caja con los programas de perforación y re-completamientos en el campo Rancho Hermoso; 2) acceder en el corto plazo al potencial de producción y flujo de caja de crudos livianos en el contrato LLA23, el cual está ubicado inmediatamente al norte y en tendencia del campo Rancho Hermoso; y 3) ejecutar los amplios programas de exploración con objetivos de crudo pesado en la cuenca Cagua-Putumayo y de crudo liviano en las cuencas del Putumayo y del Valle Medio del Magdalena. Del presupuesto de exploración de la Corporación para el 2012, \$88 millones aproximados, el 60% estará destinado para los programas de exploración de crudo liviano y el 40% aproximadamente, se destinará par los programas de exploración de crudo pesado. En diciembre del 2011, la Corporación definió un programa de inversión de capital para el año calendario 2012 de un total de \$150 millones y un objetivo de producción promedio entre 14,000 y 16,000 bopd para el mismo periodo. En febrero de 2012, la Corporación anunció su participación en un contrato de producción incremental en los campos del Libertador y Atacapi en Ecuador. Como resultado, la Corporación espera invertir aproximadamente \$10.2 millones adicionales en este contrato durante el año calendario 2012.

La Corporación ha radicado los estados financieros interinos consolidados no auditados y su respectivo Reporte de Gestión "MD&A" a y para los tres y seis meses terminados el 31 de diciembre del 2011, ante la Superintendencia Financiera de Colombia y ante las autoridades reguladoras de Canadá. Estos documentos están disponibles en www.superfinanciera.gov.co o www.sedar.com.

Canacol es una corporación de exploración y producción con operaciones en Colombia, Guyana y Brasil. La acción ordinaria de la Corporación está listada en el Toronto Stock Exchange y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo los símbolos CNE y CNE.C, respectivamente.

Este comunicado de prensa contiene ciertos planteamientos de proyecciones a futuro, conforme a la definición de la ley bursátil aplicable. Los planteamientos de proyecciones a futuro con frecuencia se caracterizan por tener palabras tales como "planear", "esperar", "proyectar", "pretender", "creer", "anticipar", "estimar" y otras palabras similares, o planteamientos sobre que ciertos eventos o condiciones "pueden ocurrir" u "ocurrirán". Los planteamientos de proyecciones a futuro se basan en las opiniones y los estimados de la administración a la fecha en que los mismos se hacen y están sujetos a una variedad de riesgos e incertidumbres y otros factores que pueden hacer que los eventos o resultados reales difieran materialmente de aquellos proyectados en los planteamientos con proyecciones a futuro. La Compañía no puede asegurar que los resultados reales serán consistentes con estos planteamientos de proyecciones a futuro. Se hacen a la fecha del presente y están sujetos a cambios, y la Compañía no asume la obligación de revisarlos ni de actualizarlos para reflejar nuevas circunstancias, salvo cuando la ley lo exija. Los potenciales inversionistas no deben tener una confianza indebida en los planteamientos con proyecciones a futuro. Estos factores incluyen los riesgos inherentes involucrados en la exploración y producción de propiedades de petróleo crudo y gas natural, las incertidumbres involucradas en la interpretación de resultados de perforación y otros datos geológicos y geofísicos, la fluctuación de los precios de la energía, la posibilidad de mayores costos, o costos o demoras no previstos y otras incertidumbres asociadas a la industria del petróleo y el gas. Otros factores de riesgo incluyen los riesgos relacionados con la negociación con gobiernos extranjeros, así como el riesgo de país asociado a la realización de actividades internacionales, y otros factores, varios de los cuales están más allá del control de la Compañía.

Un barril de petróleo equivalente (boe) se obtiene al convertir gas en petróleo a razón de seis mil pies cúbicos de gas a petróleo. Puede ser engañoso, especialmente si se usa aisladamente. La conversión del boe se basa en un método de conversión de equivalencia de energía principalmente aplicable en el punto de consumo y no representa un valor de equivalencia en el punto de producción, especialmente en varias jurisdicciones internacionales.

Para información adicional, por favor póngase en contacto con:

Carolina Orozco Vieira
Jefe de Atención al Inversionista
Teléfono: 57-1-621 1747
Correo electrónico: corozco@canacolenergy.com