Canacol Energy Ltd. Anuncia un aumento del 110% en Ingresos y un sólido Flujo de Caja Operacional para el primer trimestre del año fiscal 2012.

CALGARY, ALBERTA - (Noviembre 15, 2011) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; BVC:CNEC) se complace en reportar los resultados financieros correspondientes para el primer trimestre del año fiscal 2012, o los tres meses terminados el 30 de septiembre del 2011.

Este es el primer periodo en el cual la Corporación reporta bajo los Estándares de Reporte Financiero Internacional ("IFRS"). Como resultado, las políticas contables de la Corporación han sido ajustadas para cumplir con "IFRS", iniciando con el balance general a primero de Julio del 2010. Un resumen de los principales cambios, incluyendo las reconciliaciones entre los Estados Financieros bajo GAAP Canadiense y aquellos preparados bajo IFRS, son presentados en la nota 23 "Transición a IFRS" de los Estados Intermedios Financieros de la Corporación para los tres meses terminados el 30 de septiembre del 2011.

ASPECTOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS PARA DESTACAR
Tres meses terminados el 30 de Septiembre del 2011

El total de ingresos para los tres meses terminados el 30 de septiembre del 2011, aumentó un 100% a US$ 35.3 millones, de US$ 16.8 millones para el mismo periodo comparable.

Los fondos de operaciones para los tres meses terminados el 30 de septiembre del 2011, aumentaron un 129% a US$ 17.8 millones de US$ 7.8 millones, para el mismo periodo comparable. Los fondos de operaciones ajustados para los tres meses terminados el 30 de septiembre del 2011, aumentaron un 150% a US$ 19.5 millones de US$ 7.8 millones para el mismo periodo comparable.

Los ingresos netos para los tres meses terminados el 30 de septiembre del 2011, fueron US$ 13.5 millones, comprados con una pérdida de US$ 30.1 millones, para el mismo periodo comparable.

Los gastos de capital para los tres meses terminados el 30 de septiembre del 2011, aumentaron a US$ 31.4 millones.

Los volúmenes de ventas diarias promedio aumentaron un 170% a 9,910 barriles de crudo por día para los tres meses terminados el 30 de septiembre del 2011, comparados con 3,671 barriles de crudo por día durante el mismo periodo comparable.

Para los tres meses terminados el 30 de septiembre del 2011, el netback operativo para la producción no-tarifa de la Corporación (NRI) fue de US$ 55.17/bbl y para la producción tarifa fue de US$ 8.71/bbl.

El Balance General de la Corporación mantiene condiciones sólidas, con US$ 115.5 millones en caja, equivalente de caja y caja restringida y US$ 85.1 millones de superávit de capital de trabajo al 30 de septiembre del 2011.

(en dólares de los Estados Unidos (valores en miles) si no se dice lo contrario)

Financieros ***Tres meses terminados el 30 de septiembre:***	**2011**	2010	Change
Ventas de Crudo, netas después de regalías	**26,453**	15,219	74%
Ingresos por tarifa	**8,877**	1,579	462%
Total Ingresos	**35,330**	16,798	110%
Fondos de operaciones [(1)]	**17,761**	7,766	129%
Por acción – basica y diluida ($)	**0.03**	0.02	50%
Fondos de operaciones ajustados [(1)]	**19,451**	7,766	150%
Por acción – basica y diluida ($)	**0.04**	0.02	100%
Ingresos Netos (pérdida)	**13,486**	(30,068)	n/a
Por acción – basica y diluida ($)	**0.03**	(0.07)	n/a
Gastos de Capital	**31,356**	8,241	280%
septiembre 30 y junio 30:	**2011**	2011	Change
Caja y caja equivalente	**108,986**	101,627	7%
Caja Restringida	**6,545**	13,048	(50%)
Superavit de capital de trabajo neto [(1)]	**85,101**	94,547	(10%)
Activos totales	**316,574**	316,570	-
Acciones ordinarias, a fin de período (000s)	**512,953**	511,637	-
Operaciones ***Tres meses terminados el 30 de septiembre:***	**2011**	2010	Change
Producción de crudo (bopd)			
Tarifa	**6,476**	1,259	414%
No-tarifa	**3,274**	1,729	89%
Total	**9,750**	2,988	226%
Ventas de Crudo (bopd)			
Tarifa	**6,458**	1,253	415%
No-tarifa	**3,452**	2,418	43%
Total	**9,910**	3,671	170%
Netback operativo del crudo de tarifa ($/bbl) [(2)]			
Precio por tarifa realizado	**14.94**	13.70	9%
Costos operativos y de transporte	**(6.23)**	(8.44)	(26%)
Netback operativo del crudo de tarifa	**8.71**	5.26	66%
Netback operativo del crudo no tarifa (NRI) ($/bbl) [(2)]			
Precio del crudo realizado, neto de regalías	**84.43**	69.08	22%
Costos operativos y de transporte	**(29.26)**	(26.55)	10%
Netback operativo del crudo no tarifa (NRI)	**55.17**	42.53	30%

(1) Los fondos de operaciones son calculados como caja recibida de actividades operacionales, más cambios en capital de trabajo ("non cash") y gastos por obligaciones "*decommissioning*", si existieren. Los fondos de operaciones ajustados son calculados como fondos de operaciones ajustados con costos pre-licencia para prospectos de exploración e impuestos de caja pagados en los volúmenes cargados en exceso "overlifted" (ver el Informe de Gestión "MD&A" de Canacol para más detalles). Fondos de operaciones y fondos de operaciones ajustados por acción son calculados usando el promedio ponderado del número de acciones básicas y diluidas del periodo de acuerdo a las ganancias calculadas por acción. Los fondos de operaciones, fondos de operaciones ajustados y los valores por acción respectivos son usados para analizar el comportamiento operativo de la Corporación. El superávit de capital de trabajo es calculado como activos corrientes menos endeudamiento corriente. Todas estas medidas no tienen un significado estándar por "IFRS" y por lo tanto no son comparables con medidas similares de otras compañías.

(2) El netback operativo equivale a las ventas NRI / ingresos por tarifa menos los gastos operacionales y de transporte, calculados por barril ("bbl"). El netback operacional no tiene un significado estándar por "IFRS" y por lo tanto no es comparable con medidas similares de otras compañías.

PERSPECTIVA

La Corporación confirma su objetivo de producción entre 10,500 y 11,500 bopd promedio netos para el año calendario 2011. Canacol anticipa un sólido cierre en términos de producción neta para el año calendario 2011, con una tasa de salida esperada de 14,000 bopd netos. Los ingresos por producción neta para el mes de octubre de 2011, promediaron 11,809 bopd netos y para el mes de noviembre del 2011 hasta la fecha promediaron 14,238 bopd netos. A 30 de septiembre del 2011, la Corporación tenía US$ 115.5 millones aproximados en caja y caja restrictiva y se mantiene completamente fondeado para ejecutar sus programas de desarrollo y exploración hasta el 2012.

La Corporación ha presentado sus estados financieros interinos consolidados, no auditados y los Reportes de Gestión respectivos a 30 de septiembre del 2011 y para los tres meses terminados el 30 de septiembre de 2011, con las respectivas entidades regulatorias en Canadá y Colombia. Estos reportes están disponibles en www.sedar.com y www.superfinanciera.gov.co

Canacol Energy en una Corporación de exploración y producción con operaciones en Colombia, Guyana y Brasil. La acción ordinaria de la Corporación se negocia en el "Toronto Stock Exchange" y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNE y CNE.C, respectivamente. Los avisos publicados por la Corporación pueden ser encontrados en www.sedar.com y en www.superfinanciera.gov.co

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**