Canacol Energy Ltd. Brinda actualización de perforación de desarrollo y producción

CALGARY, ALBERTA- (diciembre 28, 2011) Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE) (BVC:CNEC) se complace en brindar una actualización del programa de perforación de desarrollo en el campo operado Rancho Hermoso ubicado en la cuenca de Los Llanos en Colombia. La Corporación ha terminado la perforación y revestimiento del tercer nuevo pozo de desarrollo planeado para perforarse durante el año calendario 2011. El pozo Rancho Hermoso 13 ("RH 13") ha sido puesto en producción permanente de la formación Ubaque a una tasa estable de 10,164 barriles de crudo por día aproximadamente ("bopd") (2,541 bopd netos para Canacol). El pozo RH 13 encontró 110 pies ("ft") de arena neta petrolífera en 5 formaciones diferentes, las cuales incluyen de arriba a abajo, C7, Mirador, Los Cuervos–Barco, Guadalupe y Ubaque.

El 24 de diciembre del 2011, la Corporación obtuvo su máximo nivel de producción, con una producción neta de los campos Rancho Hermoso, Entrerrios y Capella, ubicados en Colombia, de 19,173 bopd, un 37% por encima de la meta de salida de 14,000 bopd para el año calendario 2011. La producción promedio neta para el mes de diciembre a la fecha es de 13,027 bopd.

Charle Gamba, Presidente y CEO de la Corporación, comentó "el buen comportamiento de los pozos perforados durante este año en Rancho Hermoso nos han dado un sólido cierre para el 2011, superando el objetivo de salida de 14,000 bopd para el año calendario 2011, mientras la producción continua creciendo en el 2012. Durante el año calendario 2012, la Corporación planea perforar 4 nuevos pozos de desarrollo y realizar trabajos de "workover" sobre varios de los pozos existentes en Rancho Hermoso y perforar 22 nuevos pozos en el campo-no operado Capella, con el fin de asegurar sólidos niveles de producción durante el año siguiente y en adelante. Con US$ 115 millones en caja y caja equivalente al cierre del ultimo periodo reportado y sólidos ingresos de producción, la Corporación se encuentra totalmente financiada para ejecutar los programas de perforación de desarrollo y exploración para el 2012, los cuales incluyen 14 pozos de exploración y 26 pozos de desarrollo."

Resultados Pozo Rancho Hermoso 13

El 23 de noviembre de 2011, se inició la perforación del pozo RH 13 y el 16 de diciembre de 2011 llegó a una profundidad total medida de 10,447 ft ("ft md"), en la formación Ubaque. Durante la perforación, buenas muestras de crudo y gas fueron encontradas en las formaciones C7, Mirador, Los Cuervos – Barco, Guadalupe y Ubaque. Los registros del análisis petrofísico de pozo abierto mostraron un total de 110 pies de arenas petrolíferas en el pozo: 5 pies de arena petrolífera en la formación C7 con una porosidad promedio de 20%, 26 pies de arena petrolífera en la formación Mirador con una porosidad promedio de 25%, 8 pies de arena petrolífera en la formación Los Cuervos–Barco con una porosidad promedio de 20%, 15 pies de arena petrolífera en la formación Guadalupe con una porosidad promedio de 23% y 56 pies de arena petrolífera en la formación Ubaque con una porosidad promedio de 20%.

Resultados de Producción

La Corporación completó la formación Ubaque entre 10,218 – 10,250 pies de profundidad medida y equipó el pozo con un bomba electro-sumergible. El pozo ha sido puesto en producción permanente a una tasa total estable de 10,164 bopd aproximadamente (2,541 bopd netos para Canacol) de crudo de 17° API, con un corte de agua de 1% y a una frecuencia de bombeo de 62.5 hz.

La Corporación, a través de su subsidiaria Colombiana Canacol Energy Colombia S.A., opera el campo Rancho Hermoso bajo dos Contratos con Ecopetrol S.A., siendo estos: 1) El Acuerdo de Participación en el área de Casanare en el cual la Corporación recibe aproximadamente el 25% (después de regalías) de la producción total de las formaciones C7, Los Cuervos – Barco, Guadalupe, Gachetá y Ubaque, y el restante

(aproximadamente 75%) es de Ecopetrol S.A. 2) El Contrato de Servicio de Producción con Riesgo para la formación Mirador, en el cual a la Corporación se le paga una tarifa por cada barril de crudo producido y Ecopetrol recibe los hidrocarburos producidos.

Canacol es una compañía internacional de petróleo y gas, con sede en Canadá y operaciones en Colombia, Brasil y Guyana. Canacol se negocia públicamente en la Bolsa TSX (TSX: CNE) y en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC:CNEC). Los reportes públicos de la Compañía pueden encontrarse en www.sedar.com y 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