Canacol Energy Ltd. brinda una actualización de la perforación y producción de su campo Rancho Hermoso en Colombia

CALGARY, ALBERTA- (Noviembre 3, 2011) Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE) (BVC:CNEC) se complace en brindar una actualización de su programa de perforación de desarrollo en su campo operado Rancho Hermoso ubicado en la cuenca de los Llanos en Colombia. La Corporación ha completado la perforación y revestimiento del segundo de cuatro nuevos pozos de desarrollo que planea perforar en lo restante del año calendario 2011. El pozo Rancho Hermoso 12 ("RH 12") ha sido puesto en producción permanente de la formación Los Cuervos - Barco, el cual está en producción permanente a una tasa estable total de 14,790 barriles de crudo por día aproximadamente ("bopd") (3,697 bopd netos a favor de Canacol). El pozo RH 12 encontró 130 pies de arena neta petrolífera en 5 intervalos diferentes, los cuales incluyen, de arriba abajo, el C7, Mirador, Los Cuervos–Barco, Guadalupe y Ubaque.

Charle Gamba, Presidente y CEO de la Corporación, comentó "hemos encontrado un nuevo canal en la formación Los Cuervos – Barco, en la parte norte del campo aparentemente en condiciones vírgenes de yacimiento, un resultado que no era esperado en esta parte del campo. Los resultados de producción del pozo son significativamente mejores de lo esperado, lo cual permitirá que Canacol tenga un sólido cierre para el año calendario 2011 en términos de ingresos netos de producción, con una tasa de salida esperada de más de 14,000 bopd. Mientras tanto, la Corporación está a punto de iniciar la perforación del pozo de desarrollo Rancho Hermoso 13, el tercero de cuatro nuevos pozos planeados para el campo durante el año calendario 2011. Con $115 millones de dólares en caja, cifra con corte del último periodo reportado, y con sólidos ingresos de producción, la Corporación se encuentra totalmente financiada para ejecutar su programa de perforación de desarrollo y exploración hasta terminar el 2012".

Resultados del pozo Rancho Hermoso 12

El 30 de septiembre del 2011 se inició la perforación del pozo RH 12 y el 15 de octubre del 2011 llegó a una profundidad medida total de 10,160 pies en la formación Ubaque. Mientras se perforaba, 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 130 pies de arena petrolífera en el pozo: 13 pies de arena petrolífera en la formación C7, con una porosidad promedio de 22%, 11 pies de arena petrolífera en la formación Mirador, con una porosidad promedio de 29%, 21 pies de arena petrolífera en la formación Los Cuervos–Barco, con una porosidad promedio de 20%, 40 pies de arena petrolífera en la formación Guadalupe, con una porosidad promedio de 23% y 45 pies de arena petrolífera en la formación Ubaque, con una porosidad promedio de 25%.

Resultados de Producción

La Corporación completó la formación Los Cuervos – Barco entre 9,089 - 9,099 pies y 9,072 a 9,077 pies y completó el pozo con una bomba electro sumergible. El pozo ha sido puesto en producción permanente a una tasa estable total de 14,790 bopd aproximados (3,697 bopd netos a favor de Canacol) de crudo liviano de 34º API, sin agua y a una frecuencia de bombeo de 60 hz.

La Corporación, a través de su subsidiaria Colombiana Rancho Hermoso S.A. (la Corporación dueña 100% de la Subsidiaria), 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 el 25% aproximadamente (después de regalías) de la producción bruta 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 el crudo.

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