



Canacol Energy Ltd. Anuncia el inicio de la perforación del pozo exploratorio Apoteri K-2 en Guyana

CALGARY, ALBERTA- (Diciembre 29 de 2010) Canacol Energy Ltd. (“Canacol” o la “Corporación”) (TSX VENTURE:CNE) (BVC:CNEC) se complace en anunciar el plan de inicio de la perforación del pozo exploratorio Apoteri K-2 (“K-2”) en el Bloque Takutu en Guyana, durante la última semana de Diciembre de 2010. El pozo K-2 será perforado a una profundidad medida de 11,000 pies aproximadamente y tendrá como objetivo las mismas formaciones que en 1982 probaron más de 400 barriles de crudo liviano por día de 42° API en el pozo Karanambo 1, ubicado a 600 metros de distancia. Gaffney Cline and Associates atribuyó al descubrimiento 128 millones de barriles brutos de recursos prospectivos recuperables (83 millones de barriles netos para Canacol de acuerdo a su participación final) en Diciembre de 2009, reporte recopilado por la Corporación. Canacol tiene 90% de participación en este contrato, con Groundstar Resources Limited (“Groundstar”), el operador de la Licencia “PPL” (“Petroleum Prospecting License”), teniendo el 10% remanente. Sagres Energy Inc. es elegible para obtener un 25% de la participación de Canacol en la Licencia (“PPL”), si paga el 30% del costo de perforar el pozo de exploración K-2.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, comentó “El pozo K-2 representa el primero de 6 pozos exploratorios de alto impacto que Canacol planea perforar en el 2011. Este pozo en particular está enfocado en 83 millones de barriles de recursos netos prospectivos sin riesgo de un descubrimiento que fluyó más de 400 bopd de crudo liviano en 1982. En el 2011 Canacol iniciará los trabajos de perforación en sus acres de crudo pesado en Colombia, los cuales están adyacentes al gran descubrimiento de crudo pesado del 2008 en el campo Capella. El éxito en cualquiera de estos programas generará retornos significativos para sus accionistas, y yo personalmente estoy emocionado del potencial de este portafolio para generar resultados significativos.”

Se tiene planeado perforar un segundo pozo de exploración en el Bloque Takutu en Mayo de 2011, ya sea en el prospecto Rewa o Pirara, dependiendo de los resultados del pozo K-2. Gaffney Cline and Associates atribuyó 171 millones de barriles brutos de recursos prospectivos recuperables (111 millones de barriles netos para Canacol de acuerdo a su participación final) y 133 millones de barriles (86 millones de barriles netos para Canacol de acuerdo a su participación final) a cada prospecto respectivamente en Diciembre de 2009, reporte recopilado por la Corporación. Bajo los términos del acuerdo de “farmout” entre Canacol y Grounstar, Canacol será el operador del contrato después de perforar el pozo K-2, y por ende deberá operar el segundo pozo.

Canacol es una corporación internacional de gas y petróleo basada en Canadá con operaciones en Colombia, Brazil y Guyana. Canacol está listada en el TSX Venture Exchange de Canadá (TSX VENTURE:CNE) y la Bolsa de Valores de Colombia (BVC: CNE.N). La información pública de la Compañía se puede encontrar en www.sedar.com y en www.superfinanciera.gov.co.

Este comunicado de prensa contiene algunas declaraciones de resultados futuros dentro del significado de las Leyes y Regulaciones de Acciones. Las declaraciones de resultados futuros están frecuentemente caracterizadas por el uso de palabras como “plan”, “expectativa”, “proyecto”, “intención”, “creencia”, “anticipar”, “estimar” y otras palabras similares o afirmaciones donde ciertos eventos o condiciones “pueden” o “van” a ocurrir. Las declaraciones de resultados futuros están basadas en las opiniones y estimaciones de la Gerencia en la fecha en la cual las afirmaciones son realizadas y están sujetas a una variedad de riesgos e incertidumbres y otros factores que pueden causar que los eventos o resultados difieran materialmente de aquellos proyectados en las declaraciones de resultados futuros. La Corporación no puede asegurar que los resultados serán consistentes con las declaraciones de resultados futuros. Estos son realizados en la fecha mencionada, están sujetos a cambiar y la Corporación no asume ninguna obligación de revisarlos o actualizarlos para reflejar nuevas circunstancias, excepto a las exigidas por la ley. Inversionistas Prospecto no deberán confiarse en las declaraciones de resultados futuros. Estos factores incluyen los riesgos inherentes envueltos en la exploración y desarrollo de Crudo y propiedades de Gas Natural, las incertidumbres incluidas en la interpretación de resultados de perforación y otra información geológica y geofísica, precios de energía fluctuantes, la posibilidad del aumento de costos o costos no anticipados o demoras u otras incertidumbres

asociadas con la industria del petróleo y gas. Otros factores de riesgo incluyen riesgos asociados a la negociación con gobiernos extranjeros así como con los relacionados a riesgo-país en la realización de actividades internacionales y otros factores, muchos de los cuales están más allá del control de la Corporación.

Un barril de crudo (boe) se deriva de convertir gas a crudo a una razón de seis mil pies cúbicos de gas a crudo y podría ser engañosa, particularmente si se utiliza aislamiento. La conversión de un barril del crudo está basada en un método de conversión equivalente de energía principalmente aplicable en el quemador y no representa una equivalencia de valor en la cabeza de pozo, especialmente en varias jurisdicciones internacionales.

Para mayor información por favor contactar a:

Canacol Energy Ltd.
Carolina Orozco Vieira
Jefe de Atención al Inversionista
Corozco@canacolenergy.com
Tel: 57-1- 621 0067

o visite nuestra página web: www.canacolenergy.com

NI TSX VENTURE EXCHANGE NI SU PROVEEDOR DE SERVICIOS DE REGULACION (YA QUE ESE TERMINO ES DEFINIDO EN LAS POLITICAS DEL TSX VENTURE EXCHANGE) ACEPTA RESPONSABILIDAD POR LA IDONEIDAD Y PRECISION DE ESTE COMUNICADO