



Canacol Energy Ltd. Anuncia el programa de perforación de exploración de crudos pesados en Colombia

CALGARY, ALBERTA- (Junio 14, 2012) Canacol Energy Ltd. (“Canacol” o la “Corporación”) (TSX:CNE) (BVC:CNEC) se complace en anunciar el inicio del programa de perforación de exploración de crudos pesados en los contratos de Exploración y Producción (“E&P”) Portofino y Cedrela, ubicados en la Cuenca Caguan – Putumayo en Colombia. La Corporación tiene una participación del 100% y es operador en los contratos Cedrela, Sangretoro y Tamarin, los cuales representan 773,070 acres netos aproximados y una participación del 40% en el contrato Portofino, el cual representa 103,472 acres netos aproximados. La Corporación ha firmado un contrato con Estrella International Energy Services Ltd para el taladro Estrella 552, el cual está siendo movilizado desde Perú hacia Colombia. Canacol tiene planeado perforar seis pozos estratigráficos a través de una campaña de perforación de pozos consecutivos “*back to back*”, que incluye 4 pozos en el contrato Portofino y dos pozos en el contrato Cedrela y que empezará a finales de julio del 2012 y terminará a principios del 2013.

Charle Gamba, Presidente y CEO de la Corporación, comentó “Estos pozos estratigráficos tendrán como objetivo seis de los más de cincuenta prospectos y leads que hemos identificado en los bloques, utilizando 900 kilómetros de sísmica 2D recientemente adquirida, siendo esta la primera sísmica que se haya tomado en estos bloques. Estos pozos, que pueden ser perforados a bajo costo comparados con los pozos de exploración convencionales, tienen el potencial de brindar información de gran utilidad relacionada con la presencia y el tipo de crudo, así como información de la calidad y del espesor del reservorio. La Corporación espera que en caso de descubrirse hidrocarburos en cualquiera de estos pozos estratigráficos, se puedan incorporar reservas y recursos contingentes, tal y como lo han realizado otras compañías utilizando los resultados de pozos estratigráficos en Colombia. Desde el descubrimiento del campo de crudo pesado Capella, realizado por Canacol y su socio en el 2008, la Corporación ha apalancado el conocimiento de la geología y el potencial del área para adquirir 883,931 acres netos en esta área de alta prospectividad y baja exploración. Canacol será la primera compañía en llevar a cabo un importante programa de perforación de exploración en esta cuenca frontera en Colombia.”

Pozo estratigráfico Achote 1 – Contrato E&P Portofino (participación del 40%)

Se tiene planeado perforar el pozo estratigráfico Achote 1, hasta una profundidad medida de 3,800 pies aproximados y tendrá como objetivo formaciones con el potencial de producir crudos en las areniscas del Mirador, las cuales son las principales arenas productoras en el campo de crudo pesado Capella. La Corporación tiene una participación del 40% en el contrato Portofino, el cual está ubicado aproximadamente a 25 kilómetros al suroeste del campo Capella. Se tiene estimado iniciar la perforación del pozo estratigráfico Achote 1 a finales de julio del 2012.

La Corporación estima que la perforación, corazonamiento y registro del pozo se tome 4 semanas. La información que la Corporación espera recopilar incluye corazones de los intervalos prospectivos en la formación y los registros completos de pozo abierto. Estos datos darán información relacionada con el espesor, porosidad, permeabilidad y contenido de fluidos de cualquier intervalo prospectivo del reservorio, que pueda ser encontrado en el pozo. Dado el pequeño diámetro del pozo, la Corporación no podrá realizar pruebas de fluidos de las formaciones prospectivas.

Pozo estratigráfico Guarango – Contrato E&P Cedrela (participación del 100%)

Se tiene planeado perforar este pozo estratigráfico a una profundidad medida de 2,500 pies aproximados y también tendrá como objetivo formaciones con potencial de producir crudos en las areniscas del Mirador, las cuales son las principales arenas productoras en el campo de crudo pesado Capella. La Corporación

tiene una participación del 100% y es operador del contrato Cedrela. El contrato Cedrela está ubicado aproximadamente a 50 kilómetros al suroeste del campo Capella.

Una vez completado el pozo estratigráfico Achote 1, la Corporación tiene planeado iniciar la perforación del pozo estratigráfico Guarango 1. La Corporación estima que la perforación, corazonamiento y registro del pozo estratigráfico Guarango 1 se tome 4 semanas aproximadamente. La misma información que la Corporación planea recopilar en el pozo estratigráfico Achote 1, será recopilada en el pozo estratigráfico Guarango 1.

Una vez perforados los dos pozos anteriormente mencionados, la Corporación planea perforar tres pozos estratigráficos adicionales en el contrato Portofino y un pozo estratigráfico adicional en el contrato Cedrela. Se espera continuar con el programa de perforación a principios del 2013.

Durante el restante del 2012, Canacol continua enfocada en: (1) lograr una producción entre 14,000 y 16,000 bopd netos con las actividades realizadas en el campo Rancho Hermoso, (2) ejecutar y realizar el amplio portafolio de exploración de la Corporación, el cual tiene como objetivo crudos pesados en la cuenca del Caguan-Putumayo, *shale oil* en la cuenca del Valle Medio del Magdalena y crudos livianos en la cuenca de Los Llanos, y (3) conservar la importante flexibilidad financiera que Canacol tiene con la caja, flujo de caja y la facilidad crediticia de \$200 millones de dólares, recientemente anunciada. A marzo 31 del 2012, la Corporación tenía US\$ 68.1 millones en caja, caja equivalente y caja restringida y US\$ 43.7 millones en superávit de capital de trabajo. En caso de éxito exploratorio, Canacol podrá utilizar la facilidad crediticia para acelerar la perforación de evaluación y desarrollo.

Canacol es una compañía de exploración y producción con operaciones en Colombia, Brasil, Guyana y Ecuador. La acción ordinaria de la Corporación se negocia en la Bolsa de Valores de Toronto y en la Bolsa de Valores de Colombia, bajo los símbolos CNE y CNE.C, respectivamente.

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, favor contactar a:

Carolina Orozco Vieira
Gerente de Atención al Inversionista
Tel: +57 – 1 - 621 1747
Email: corozco@canacolenergy.com
<http://www.canacolenergy.com>

