Canacol Energy Ltd. Brinda una actualización de sus operaciones exploratorias de crudo pesado en Colombia

CALGARY, ALBERTA--(septiembre 26, 2011) - Canacol Energy Ltd. *("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; BVC:CNEC)* se complace en anunciar que el taladro programado para perforar el pozo de exploración Tamarin -1 en el contrato de exploración y producción Tamarin *("E&P")*, se está movilizando hacia la ubicación y la Corporación planea iniciar la perforación del pozo dentro de las próximas tres semanas. El pozo Tamarin - 1 es el primero de tres pozos de exploración que la Corporación planea perforar en los contratos de Tamarin y Cedrela en la cuenca del Caguan-Putumayo. Canacol es el operador de los contratos ¨E&P¨ Tamarin, Cedrela y Sangretoro con una participación del 100%, los cuales totalizan 773,000 acres netos en esta cuenca naciente de crudo pesado. Con la sísmica 2D recientemente adquirida en estos bloques, la Corporación a ubicado un total de 26 prospectos y "leads" estructurales y estratigráficos con un estimado de 1.2 billones de barriles totales de recursos netos recuperables sin factor de riesgo aplicado, para los tres contratos ¨E&P¨. Canacol ha adquirido un nuevo contrato de perforación multi-pozos con Beta Energy, una compañía de Servicios petroleros con más de 30 años de experiencia en Colombia. La Corporación anteriormente había anunciado el plan de perforar tres pozos estratigráficos con otro contratista, para iniciar en julio de 2011. Sin embargo, la gerencia ha escogido contratar un taladro de perforación convencional con el fin de probar los fluidos de cualquier potencial descubrimiento, lo cual no iba a ser posible con un pozo estratigráfico.

Charle Gamba, Presidente y CEO de la Corporación comentó "el pozo Tamarin -1 será el inicio del programa de exploración de crudo pesado, del cual se espera obtener una valor significativo en los tres contratos E&P en la cuenca Caguan-Putumayo en Colombia. Aunque el programa ha tenido una demora en su inicio, al escoger perforar pozos convencionales en vez de estratigráficos, la Corporación no sólo podrá perforar los pozos más rápido, sino que también podrá realizar pruebas de flujo ante cualquier descubrimiento".

Pozo de exploración Tamarin 1

Se planea perforar el pozo Tamarin -1 a una profundidad de 3,260 pies de profundidad medida *y* tendrá como objetivo formaciones productoras de crudo pesado en las areniscas de Mirador, las cuales son las principales areniscas productoras del campo de crudo pesado Capella. El prospecto Tamarin – 1 es una estructura fallada con cierre en 3 direcciones, de igual tipo al de Capella. La Corporación tiene un 100% de participación y es el operador del contrato Tamarin, el cual representa 68,000 acres netos ubicados a 25 kilómetros aproximadamente en tendencia hacia el suroeste del campo de crudo pesado Capella. En el 2010 y 2011, Canacol adquirió e interpretó 114 kilómetros de sísmica 2D en el contrato. En el contrato Tamarin la Corporación ha ubicado un total de 6 "leads" estructurales y estratigráficos con un estimado de 92 millones de barriles netos de recursos recuperables sin factor de riesgo aplicado o 14 millones de barriles netos de recursos recuperables con factor de riesgo aplicado. Canacol espera que la perforación y registro del pozo se tarde 3 semanas aproximadamente.

Contrato de exploración y producción Sangretoro

El programa de sísmica que Canacol tiene en Sangretoro incluye adquirir un total de 300 kilómetros de sísmica 2D, de los cuales se han adquirido e interpretado 149 kilómetros. La Corporación tiene una participación del 100% y es el operador del contrato Sangretoro, el cual representa 385,000 acres netos ubicados a 16 kilómetros aproximadamente en tendencia hacia el sureste del campo de crudo pesado Capella. En el contrato Sangretoro la Corporación ha ubicado un total de 4 "leads" estructurales y estratigráficos con un estimado de 586 millones de barriles netos de recursos recuperables sin factor de riesgo aplicado o 34 millones de barriles netos de recursos

recuperables con factor de riesgo aplicado. La Corporación planea perforar por lo menos 2 pozos de exploración convencional en el contrato Sangretoro durante el 2012.

La Cuenca Caguan-Putumayo

La Corporación tiene una posición dominante dentro de la relativamente inexplorada zona norte de la Cuenca del Caguan-Putumayo en Colombia. La cuenca del Caguan-Putumayo abarca aproximadamente 110,300 kilómetros cuadrados y se extiende hacia el sur de la frontera Colombiana con Ecuador y Perú. Compartiendo historia geológica con las cuencas Oriente y Maranon de Ecuador y Perú, respectivamente, la mayor parte de exploración ha sido enfocada en la parte sur de la Cuenca, donde se han descubierto 30 campos aproximadamente.

Por el contrario, el contrato E&P Ombu, el cual incluye el campo de crudo pesado de Capella, se encuentra a 300 kilómetros aproximadamente al sur de Bogota, dentro de la relativamente inexplorada zona norte de la cuenca. Capella es una estructura alargada noreste – suroeste, fallada anticlinal, con 27 kilómetros de longitud aproximada.

El descubrimiento Capella de crudo pesado en el bloque Ombu sugiere que el cinturón de crudo pesado de los Llanos, donde se encuentran los campos de crudo pesado Castilla y Rubiales, podría extenderse hacia el suroeste en la parte norte de la cuenca. A la fecha, la Corporación y su socio han perforado 16 pozos en Capella. La Corporación ha utilizado el conocimiento geológico adquirido y el potencial del área, con el fin de aplicarlos en los contratos E&P Tamarin, Cedrela y Sangretoro.

Objetivo de Producción y actual posición en Caja

La Corporación mantiene su objetivo de producción para el año calendario 2011 entre 10,500 y 11,500 barriles netos de crudo promedio por día ("bopd"). Canacol estima una tasa de salida de producción para el año calendario 2011 de 14,000 bopd netos aproximadamente. El saldo en caja a junio de 2011 era de US$ 115 millones y continúa totalmente fondeada para ejecutar los programas de exploración hasta el 2012.

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 Venture (TSXV: CNE) y en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC:CNEC). Los reportes públicos de la Compañía pueden encontrarse en www.sedar.com.

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.

Un pozo estratigráfico es un esfuerzo en perforación, dirigido geológicamente para obtener información relacionada un una condición geológica específica. Estos pozos se acostumbra perforarlos sin la intención de ser completados para la producción de hidrocarburos. Las pruebas estratigráficas están clasificadas como de tipo exploratorio, si no son perforadas en un área conocida, o de desarrollo, si son perforadas en un área conocida.

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