Canacol Energy Ltd Brinda actualización de producción y de operaciones

CALGARY, ALBERTA - (Agosto 5, 2014) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Compañía") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en brindar la siguiente actualización sobre su producción y operaciones de perforación en Colombia y Ecuador. La producción promedio neta antes de regalías para el periodo del 1 de abril al 30 de junio del 2014 fue de 12,212 barriles de crudo equivalente por día ("boepd"), la cual incluye 9,271 barriles de crudo por día ("bopd") y 16.7 millones de pies cúbicos estándar de gas por día ("mmscfpd") (2,941 boepd). Esto refleja un aumento del 12% con respecto al trimestre anterior y del 47% de año a año. La producción promedio neta antes de regalías para el mes de julio del 2014 fue de 13,274 boepd, la cual incluye 10,102 barriles de crudo por día ("bopd") y 18.1 millones de pies cúbicos estándar de gas por día ("mmscfpd") (3,172 boepd).

Contrato de E&P Esperanza (Cuenca del Magdalena Inferior– Colombia)

La Compañía ha terminado la perforación del pozo de exploración de gas Palmer 1 y se está preparando para revestir el pozo en preparación para las pruebas de producción del principal reservorio objetivo en las arenas Ciénaga de Oro. Una vez terminadas las pruebas en Palmer 1, a principios de septiembre del 2014, la Compañía espera iniciar la perforación del segundo de los tres pozos de exploración planeados, con objetivos en el reservorio Ciénaga de Oro, Corozo 1, sujeto a la aprobación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos ("ANH"). La Compañía tiene planeado iniciar la perforación del tercer pozo exploratorio, Cañandonga 1, en noviembre del 2014.

Contrato de E&P LLA23 (Cuenca de los Llanos – Colombia)

La Compañía ha terminado la perforación del pozo de evaluación Pantro 2 y actualmente se encuentra realizando pruebas de producción en varios reservorios. Una vez terminadas las pruebas de producción en el pozo de evaluación Pantro 2, la Compañía tiene planeado iniciar la perforación del pozo de exploración Tigro 1, a mediados de agosto del 2014. El 28 de julio del 2014, la Compañía inició la perforación del pozo de exploración Pointer 1 y espera resultados a finales de agosto del 2014. La Compañía tiene planeado perforar 7 pozos adicionales en LLA23 durante el restante año calendario 2014, los cuales incluyen el pozo de exploración Maltés 1, sujeto a la aprobación de la ANH.

Contrato de E&P Santa Isabel (Cuenca del Magdalena Medio – Colombia)

La Compañía ha terminado la perforación del pozo Oso Pardo 2 y se encuentra revistiendo el pozo en preparación para las pruebas de producción del principal reservorio objetivo en las arenas de Umir. A finales de agosto del 2014, la Compañía planea iniciar la perforación del pozo de evaluación Oso Pardo 3, sujeto a la aprobación de la ANH, el cual también tendrá como objetivo producción del reservorio en las arenas de Umir. Basados en los resultados positivos logrados en los pozos Morsa 1 y Oso Pardo 2, la Compañía tiene planeado perforar un pozo de exploración adicional, Narval 1, sujeto a la aprobación de la ANH, antes de terminar el año calendario 2014.

Campo Libertador-Atacapi (Cuenca Oriente - Ecuador)

La Compañía terminó la perforación del pozo de desarrollo Shushuqui 23 en un compartimento en la falla norte del campo Libertador-Atacapi y probó 3,534 bopd totales (884 bopd netos) crudo de 30° API, con un corte de agua del 3%, en el reservorio de las arenas del Cretáceo T, durante un periodo de flujo de 23 días. El pozo Shushuqui 23 es el quinto de 10 pozos de desarrollo que hasta el momento se tienen planeados en el campo Libertador-Atacapi en el año calendario 2014.

Contrato de E&P Ombu (Cuenca Putumayo / Caguán - Colombia)

La Compañía ha terminado la perforación del pozo horizontal de producción Capella P88H ubicado en el campo de crudo pesado Capella y se está preparando para ponerlo en producción. El pozo es el onceavo pozo de 20 pozos de desarrollo que hasta el momento la Compañía tiene planeado perforar en Capella durante el año calendario 2014.

La Compañía brindará mayor información a medida que esté disponible.

Canacol es una compañía de producción y exploración con operaciones enfocadas en Colombia y Ecuador. La Compañía está listada en el Toronto Stock Exchange, en el OTCQX de Estados Unidos de América y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo los símbolos CNE, CNNEF, 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.

La información obtenida de las pruebas iniciales en el pozo mencionado en este comunicado, incluyendo barriles de crudo producido y niveles de corte de agua, deben ser considerados como preliminares hasta que se realice un mayor y detallado análisis e interpretación de la información. Los resultados obtenidos en las pruebas del pozo y mencionados en este comunicado, no son necesariamente indicativos de un comportamiento de largo plazo o de recuperación final. Al lector se le sugiere no basarse totalmente en estos resultados, ya que los mismos pueden no ser indicativos del comportamiento del pozo a futuro o de los resultados de producción esperados para la Corporación en el futuro.

Conversión boe: el término boe es utilizado en este comunicado de prensa. El término boe puede ser engañoso, particularmente si se utiliza en aislamiento. El ratio/razón de conversión de un boe de pies cúbicos de gas natural a barriles de crudo equivalente, 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. En este comunicado de prensa, hemos expresado boe utilizando la conversión estándar colombiana de 5.7 Mcf: 1 bbl, requerida por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia.

Para mayor información por favor contactar a:
Oficina de Relación con el Inversionista
Email: corozco@canacolenergy.com o info@canacolenergy.com
http://www.canacolenergy.com