Canacol Energy Ltd. Anuncia descubrimiento de petróleo en el pozo Mono Araña 1 en Colombia

CALGARY, ALBERTA--(Enero 24, 2013) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la Corporación") (TSX:CNE**;** BVC:CNEC) se complace en brindar una actualización relacionada con el pozo de exploración Mono Araña 1 perforado en el contrato de Exploración y Producción ("E&P") VMM2 ubicado en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena en Colombia. Sujeto a la finalización del proceso de asignación formal con la ANH, Canacol tiene una participación no-operativa del 20% en el Contrato E&P, con ExxonMobil Exploration Colombia ("ExxonMobil") teniendo el 70.1% y Vetra Exploración y Producción Colombia ("Vetra") teniendo el 9.9% de participación operativa restante. El reconocimiento de las participaciones mencionadas anteriormente ha sido presentado para la aprobación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

El 23 de septiembre del 2012 se inició la perforación del pozo Mono Araña 1, el cual estuvo diseñado para probar el potencial petrolífero tanto del reservorio convencional de las arenas someras del terciario, formación Lisama, como de las lutitas- "*shale"* y carbonatos encontrados en las rocas fuente más profundas, La Luna y Tablazo. El pozo ha sido perforado y revestido hasta una profundidad medida de 9,942 pies ("ft md") en la formación cretácea La Luna. Durante la perforación, se encontraron aproximadamente 760 pies de La Luna, con buenas muestras de crudo y gas en todo el intervalo. Zonas prospectivas adicionales más profundas en las secciones de La Luna y Tablazo no fueron penetradas debido a la alta presión encontrada durante la perforación, por lo cual el revestimiento se realizó en la formación La Luna. Sujeto a la obtención de la aprobación de la ANH, los socios han aprobado que ExxonMobil Exploration Colombia asuma la operación del bloque, lo cual incluye las operaciones adicionales que se realicen en el pozo Mono Araña 1. Una vez se lleve a cabo formalmente la transferencia de la operación a ExxonMobil frente a la ANH, los socios tienen planeado re-entrar el pozo para llevar a cabo evaluaciones adicionales de la formación La Luna, a finales del segundo trimestre del 2013.

Dos intervalos fueron probados en las arenas terciarias de la formación Lisama, las cuales, durante pruebas cortas de producción, fluyeron a una tasa combinada total de 1,242 barriles de crudo por día ("bopd"). El operador ha aplicado por y espera recibir el permiso para realizar una prueba de producción de tres meses en los intervalos de la formación Lisama.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, comentó "Nos complace haber probado un descubrimiento convencional de crudo en la formación terciaria somera Lisama y los resultados preliminares obtenidos durante la perforación de la formación cretácea más profunda La Luna, los cuales muestran la presencia de una roca fuente, en al formación La Luna, de buen espesor, porosidad y sobre-presión. Durante la perforación de la sección La Luna, se obtuvieron buenas señales de la productividad de la formación, las cuales incluyen patadas de gas – *"gas kicks"* y muestras de aceite vivo sobre las zarandas en la superficie. Durante la perforación de La Luna a 9,585 "ft md" aproximadamente 280 barriles de crudo fluyeron dentro de las piscinas de lodo. Estos resultados representan un importante paso en la disminución del riesgo del potencial de

"shale oil" en los 405,021 acres netos de tierras que la Corporación tiene en este "*play"* en el Valle Medio y Superior del Magdalena. Con ExxonMobil tomando la operación del pozo Mono Araña 1, estamos interesados en probar los resultados de La Luna, en el transcurso del año. Al mismo tiempo, estaremos trabajando en conjunto con nuestros socios para evaluar el descubrimiento en la formación Lisama y llevarlo a producción comercial durante el 2013. Estos dos resultados impactan positivamente en nuestro bloque adyacente Santa Isabel, el cual tiene potencial en estos mismos reservorios y en cual, sujeto a la finalización del proceso de asignación formal con la ANH, tenemos una participación del 100% y Canacol Energy es el operador. Se están adelantando los planes para iniciar la perforación del primer pozo de exploración en Santa Isabel, el pozo Oso Pardo 1, durante el segundo trimestre del 2013, el cual está ubicado aproximadamente a 12 kilómetros al oeste del pozo Mono Araña".

Resultados de la formación Lisama

El tope de la formación Lisama fue penetrado a una profundidad de aproximadamente 4,800 "ft md". Basados en los análisis petrofísicos de los registros de pozo abierto de Canacol realizados en el intervalo, la formación Lisama contiene aproximadamente 85 pies de potencial espesor petrolíferos neto con una porosidad promedio del 21%, en 3 zonas principales.

El Lisama Superior fue perforado entre 5,392 – 5,408 "ft md" y produjo un promedio entre 340 y 409 bopd de crudo de 20° API, con un corte final de agua del 2%, en dos pruebas separadas de 24 horas. El Lisama Inferior fue perforado entre 5,509 – 5,540 "ft md" y produjo un promedio entre 523 y 833 bopd de crudo de 21° API, con un corte final de agua del 0.5%, en dos pruebas separadas de 24 horas.

Resultados de la formación La Luna

El tope de la formación La Luna fue penetrado a una profundidad de 9,180 "ft md". Buenas muestras de petróleo y gas fueron encontradas en el intervalo perforado de aproximadamente 760 "ft md", con La Luna mostrando alta sobre-presión de hasta 16.5 "ppg" a lo largo de todo el intervalo. La formación La Luna fue corazonada entre 9,925 y 9,942 "ft md". Una vez completado el corazonamiento, el operador decidió revestir el pozo con el fin de asegurar la integridad del mismo.

Basados en los análisis petrofísicos de los registros de pozo abierto de Canacol realizados en el intervalo, la parte penetrada de La Luna en este pozo contiene aproximadamente 230 pies de potencial espesor petrolífero neto con una porosidad promedio del 14%.

Planes a Futuro

Están por definirse los planes sobre re-entrar el pozo y, seguir con la perforación de la porción remanente de la formación La Luna, o no seguir perforando y probar esa porción de La Luna, la cual ya ha sido penetrada. Se espera que está operación ocurra a finales del segundo trimestre del 2013.

Canacol es una compañía internacional de gas y petróleo basada en Canadá, con operaciones costa adentro enfocadas en Colombia y Ecuador. Canacol está listada en el TSX de Canadá (TSX: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.

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