

Canacol Energy Ltd. brinda actualización sobre sus actividades de exploración en Colombia

CALGARY, ALBERTA--(Octubre 31, 2012) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; BVC:CNEC) se complace en brindar la siguiente actualización sobre el pozo de exploración Mono Araña 1, *no operado por Canacol*, actualmente perforándose en el Contrato de Exploración y Producción "E&P" VMM2, ubicado en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena, así como el estatus de sus programas de exploración en los contratos "E&P" Cedrela y LLA23 ubicados en las Cuencas del Caguán-Putumayo y de los Llanos, respectivamente.

Charle Gamba, Presidente y CEO de la Corporación, comentó "estamos muy complacidos con los resultados iniciales del pozo de exploración Mono Araña, el cual ha confirmado petróleo en la formación somera convencional Lisama. Este resultado es muy positivo para nuestro contrato adyacente Santa Isabel, el cual operamos con una participación del 100% y en el cual hemos identificado 4 prospectos similares en la formación Lisama, con base en la sísmica 3D recientemente adquirida. Durante el primer trimestre del 2012, tenemos planeado perforar el prospecto más grande, Oso Pardo, en Santa Isabel. Estamos esperando los resultados de la parte más profunda del pozo Mono Araña, en el cual se estará probando el potencial de las lutitas y de los carbonatos, en las formaciones La Luna y Tablazo. Así mismo, continúan nuestros programas de perforación de exploración en otras partes de Colombia, con objetivos importantes de recursos convencionales de crudos pesados en la Cuenca del Caguán Putumayo, y con objetivos de menor tamaño de recursos convencionales de crudos livianos en la Cuenca de los Llanos, adyacente a nuestro campo Rancho Hermoso, con resultados esperados durante noviembre del 2012 "

Mono Araña 1 (Contrato VMM2 – participación no operativa del 20%)

Con la adquisición de Carrao Energy Ltd realizada en noviembre del 2011, Canacol adquirió su participación en el contrato VMM2, junto con las respectivas participaciones en los contratos adyacentes VMM3 y Santa Isabel y las participaciones en 5 contratos adicionales en Colombia, los cuales incluyen LLA23 en la Cuenca de los Llanos. El consorcio involucrado en el programa de exploración de VMM2 incluye a ExxonMobil Exploration Colombiay Vetra Exploración y Producción Colombia, *operador del contrato*. El 23 de septiembre del 2012, se inició la perforación del pozo Mono Araña, el cual probará el potencial petrolífero tanto de las areniscas del reservorio convencional somero Lisama, como de las lutitas naturalmente fracturadas y los carbonatos en las rocas generadoras de petróleo de los reservorios más profundos La Luna y Tablazo. El pozo ha sido perforado a una profundidad medida de 9,296 pies ("ft md"), cercano al tope de la formación La Luna. Actualmente se está realizando un revestimiento intermedio, antes de seguir perforando hacia la profundidad total planeada de aproximadamente 12,500 pies, en la formación Tablazo.

Tal y como estaba anticipado, a una profundidad medida aproximada de 4800 pies "ft md", se penetró la formación Lisama. Con base en el análisis petrofísico de Canacol de los registros del pozo en hueco abierto realizados en el intervalo, la formación Lisama contiene una extensión productiva petrolífera neta "*net oil pay*" de aproximadamente 85 pies con una porosidad promedio del 21%. El consorcio planea continuar con la perforación del pozo hasta una profundidad medida total de 12,500 pies aproximados, con el fin de llegar a los intervalos La Luna y Tablazo. El consorcio puede realizar cierto número de pruebas de producción en La Luna y Tablazo y posteriormente realizará una prueba de producción de la formación Lisama, con el fin de medir las tasas de fluido y la calidad del crudo, a no ser que las condiciones operacionales indiquen lo contrario.

Una vez realizada la prueba de producción en el pozo Mono Araña 1, el taladro de perforación será movilizad a la locación de El Cejudo 1 para iniciar la perforación del segundo pozo de exploración. Este pozo tendrá como objetivo el potencial petrolífero de lutitas y carbonatos de las rocas fuente La Luna y Tablazo, y será perforado a una profundidad medida total planeada de aproximadamente 14,500 pies ("ft md").

Guarango 1 (Contrato Cedrela – participación operativa del 100%)

El 29 de octubre del 2012, después de un retraso como consecuencia del clima, la Corporación inició la perforación de la prueba estratigráfica Guarango 1. Se tiene planeado perforar Guarango 1 hasta una profundidad medida aproximada de 3,000 pies (“ft md”) y tendrá como objetivo reservorios productores de crudos pesados en las areniscas del Mirador, las cuales son las principales zonas productoras en el campo Capella de crudos pesados de la Corporación, así como las mismas areniscas porosas encontradas en la prueba estratigráfica Achote 1. La prueba estratigráfica Guarango 1 será seguida de manera inmediata por la perforación de una segunda prueba estratigráfica, el pozo Cedrillo 1, en el contrato Cedrela. Los resultados de las dos pruebas estratigráficas serán utilizados para definir la locación de perforación de un pozo de exploración convencional en el contrato Cedrela, durante el 2013.

Prospecto Labrador (Contrato LLA23 – participación operativa del 80%)

El 30 de octubre del 2012, después de un retraso como consecuencia de fuertes lluvias en la Cuenca de los Llanos durante la primera mitad del mes de octubre, la Corporación inició la perforación del pozo del prospecto Labrador, el cual está ubicado aproximadamente a 5 kilómetros directamente al norte del campo Rancho Hermoso.

Se tiene planeado que el pozo de exploración se perfore hasta una profundidad medida total de aproximadamente 11,200 pies (“ft md”) y que se tome aproximadamente 20 días de perforación. Este pozo de exploración tiene como objetivo recursos potenciales de crudos livianos en los mismos prolíficos reservorios que actualmente producen en el Campo Rancho Hermoso, ubicado inmediatamente al sur. Así mismo, la Corporación completó la adquisición de 31 kilómetros cuadrados de sísmica 3D en la parte norte del contrato, en el cual, con base en la sísmica 2D existente, se han identificado 2 “leads” bien definidos a lo largo de la falla de Rancho Hermoso. Canacol estima perforar varios de estos prospectos durante el 2013.

Canacol Energy es una compañía de exploración y producción con operaciones enfocadas en Colombia y Ecuador. Las acciones ordinarias de la compañía se negocian en el “Toronto Stock Exchange” 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.

Para mayor información por favor contactar a:

Oficina de Relación con el Inversionistas

Email: corozco@canacolenergy.com o info@canacolenergy.com

<http://www.canacolenergy.co>