



Canacol Energy Ltd. anuncia programa de inversión de capital de US\$150 Millones de dólares americanos y objetivo de producción para el 2014

CALGARY, ALBERTA--(Enero 23, 2014) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; BVC:CNEC) se complace en presentar su programa de inversión de capital y objetivo de producción para el 2014. En el 2014, la Corporación planea invertir un capital neto de 150 millones de dólares americanos en perforación, work overs, sísmica, instalaciones de producción, y oleoductos en Colombia y Ecuador, y anticipa una producción neta promedio antes de regalías entre 11.500 y 12.500 barriles de crudo equivalente por día ("boepd"), lo que representa un aumento del 30% al 40% del promedio de producción del 2013 que fue de 8.796 boepd, el cual consistió en 5.827 barriles de petróleo por día ("bopd") y 17.2 millones de pies cúbicos estándar de gas por día ("mmscfpd") (2.969 boepd) de gas. Se espera que la producción para el 2014 sea aproximadamente 70% petróleo y 30% gas.

La producción promedio neta de la Corporación antes de regalías para el mes de diciembre del 2013 fue de 10.550 boepd que consistió en 7.474 bopd de petróleo y 17.8 mmscfpd (3.076 boepd) de gas. La producción neta promedio de la Corporación para el período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2013 fue de 10.095 boepd, que consistió en 6.998 bopd de petróleo y 18 mmscfpd (3.097 boepd) de gas.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, manifestó "2013 fue un año de gran crecimiento de la producción para la Corporación en gran parte impulsado por los nuevos descubrimientos de petróleo hallados a finales de 2012 y puestos en marcha en 2013. Para el 2014 la Corporación se centrará en desarrollar los nuevos descubrimientos hechos en 2013, específicamente Mono Araña y Leono, en operación y generando flujo de caja. Para el 2014 la Corporación se enfocará en: 1) desarrollar la producción de los recientes descubrimientos de crudo Leono y Mono Araña en Colombia y de los campos Libertador- Atacapi en Ecuador, con el fin de continuar mostrando un fuerte crecimiento en la producción, 2) la ejecución de un importante programa centrado en la exploración convencional de gas y petróleo en Colombia con prospectos objetivo de riesgo relativamente bajo en sus bloques de las Cuencas de los Llanos , Alto Magdalena , Bajo Magdalena, y Caguán-Putumayo para establecer el crecimiento de la producción para 2015 y en adelante, y 3) seguir disminuyendo el riesgo de su extensa posición de "shale

oil” a través de la prueba de flujo de los shales en la Luna en el pozo Mono Araña 1 y nuevas perforaciones adicionales en nuestros bloques en la Cuenca del Magdalena Medio, para aumentar el valor de los 250.000 acres netos que la Corporación tiene en este “play”.

En el año calendario 2014, la Corporación planea perforar en total 36 pozos de desarrollo (8 netos) y realizar “workovers” en 13 pozos productores existentes en sus campos petroleros ubicados en Colombia y Ecuador, con el fin de continuar con un fuerte incremento en la producción. Durante el año calendario 2014, el incremento de la producción con altos netbacks estará enfocado principalmente en los siguientes campos de la Corporación: Labrador, Leono, Mono Araña, Libertador- Atacapi. Se prevé que la producción de crudo de tarifa de los campos Libertador- Atacapi, sea una producción neta promedio de aproximadamente 1.600 bopd. Se estima que la producción neta de gas antes de regalías del Campo Esperanza ubicado en Colombia tenga un promedio de aproximadamente 3.000 boepd.

En el 2014, la Corporación planea perforar en total 11 pozos de exploración (7,2 netos) en sus bloques de Colombia y Ecuador, con 89 millones de barriles de recursos prospectivos netos sin riesgo (32 millones de barriles equivalentes riesgosados), estimados por la gerencia. Las actividades de perforación de crudo para 2014 se centrarán en la Cuenca de los Llanos en los bloques LLA23, en el cual recientemente se obtuvieron éxitos exploratorios con los descubrimientos de Labrador y Leono, y el bloque Caño Los Totumos, el bloque VMM2, en donde la Corporación realizó el descubrimiento Mono Araña, los bloques VMM3 y Santa Isabel en la Cuenca del Magdalena Medio, y el bloque Ombu en la Cuenca de Caguan - Putumayo. La exploración de gas convencional se enfocará en el bloque Esperanza de la Corporación, en la Cuenca del bajo Magdalena. La exploración de petróleo no convencional se centrará en los bloques VMM2 y VMM3 ubicados en la Cuenca del Magdalena Medio, donde la Corporación tiene participación en 250.000 acres netos de tierras prospectivas en “shale oil”.

La Corporación planea invertir aproximadamente US\$ 117 millones de dólares americanos netos en sus actividades en Colombia, y aproximadamente US\$ 33 millones de dólares americanos netos en sus actividades en Ecuador. La financiación para el programa de inversión de capital del 2014 provendrá del capital de trabajo existente, flujo de caja operacional y facilidades crediticias.

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 (CNE.TO) y la Bolsa de Valores de Colombia (BVC: CNEC). 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.

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.co>