

Canacol Energy Ltd. Brinda actualización de las operaciones de producción

CALGARY, ALBERTA--(Marzo 7, 2013) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; BVC:CNEC) se complace en dar una actualización sobre las operaciones relacionadas con sus actividades de producción en Colombia y Ecuador.

La producción neta promedio para los meses de enero y febrero del 2013 fue de 7,843 barriles de crudo equivalente por día ("boepd"). La producción promedio de crudo fue de 4,835 barriles de crudo por día ("bopd"), de los cuales sólo 127 bopd fueron producción tarifa del campo Rancho Hermoso. La producción promedio de gas del campo Nelson fue de 3,008 boepd (17.1 millones de pies cúbicos estándar por día "mmscfpd"). La producción neta corporativa antes de regalías al 4 de marzo del 2013, fue de 8,249 boepd, conformada por 5,260 bopd de crudo y 3,169 boepd de gas (18 mmscfpd). Todos los productores de tarifa del campo Rancho Hermoso han sido exitosamente convertidos a productores no tarifa - "net royalty interest". La Corporación confirma su objetivo de producción neta antes de regalías entre 7,500 y 8,500 boepd para el año calendario 2013.

La Corporación cerró un contrato por un taladro de perforación con Perex y tiene planeado iniciar la perforación del primero de dos nuevos pozos, Labrador 2, en su descubrimiento Labrador en el contrato de Exploración y Producción ("E&P") LLA23, a principios de la tercera semana de marzo del 2013. El segundo pozo, Labrador 3, será perforado inmediatamente después de completar el pozo Labrador 2. El pozo descubridor el Labrador, el Agueda 1 ST, produjo un promedio de 1,178 bopd netos antes de regalías durante los meses de enero y febrero del 2013, con un corte de agua promedio menor al 1%. Una vez terminada la perforación del pozo Labrador 3, la Corporación tiene planeado perforar el prospecto de exploración Leono, el cual está ubicado a lo largo de la misma tendencia fallada en la parte norte del contrato. La Corporación tiene una participación operativa del 80% en el contrato "E&P" LLA23.

En Ecuador, el consorcio Paradaliservices S.A. tiene planeado iniciar la perforación del primer de 5 pozos nuevos de producción, el pozo Secoya 44, a mediados de marzo del 2013. Este pozo tendrá como objetivo reservas de crudo probadas no desarrolladas en las prolíficas arenas U y T en el campo Libertador. Así mismo, el consorcio ha realizado 3 "workovers" en pozos existentes y tiene planeado re-completar 9 pozos adicionales productores existentes, durante el año restante 2013. La Corporación tiene una participación del 25% en el consorcio Paradaliservices S.A..

Con relación al comunicado emitido por Canacol el pasado 27 de febrero del 2013, en el cual se anunció el "farm-out" de una participación en el contrato E&P Santa Isabel a ConocoPhillips, la Corporación ya recibió el 50% del bono relacionado con el "farm out", equivalente a \$6.75 millones de dólares.

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.

Un barril de crudo (boe) se deriva de convertir gas a crudo a una razón de seis mil pies cúbicos de gas a crudo y podría ser engañosa, particularmente si se utiliza aislamiento. La conversión de un barril del crudo 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, especialmente en varias jurisdicciones internacionales.

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>