

Canacol Energy Ltd. Prueba 26 MMSCFPD (4,561 BOEPD) en la Primera de Tres Pruebas de Flujo Planeadas en Oboe 1 y las Actuales Ventas de Gas son de 51 MMSCFPD en Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Febrero 24, 2016) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en anunciar que Oboe 1, un pozo de evaluación perforado en su campo de gas Clarinete en el Contrato de Exploración y Producción ("E&P") VIM 5, ha probado una tasa máxima de 26 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd") (4,561 barriles de crudo equivalente "boepd") de gas seco, sin agua del reservorio Ciénaga de Oro ("CDO"). Esta prueba de fluido es la primera de tres pruebas distintas planeadas en tres intervalos de gas separados en el reservorio CDO encontrado en el pozo Oboe 1. Canacol, a través de subsidiaria totalmente de su propiedad CNE Oil & Gas S.A.S., tiene una participación operativa del 100% en el contrato E&P VIM 5.

Ventas de Gas

Las actuales ventas totales realizadas de gas contratado son aproximadamente 51 MMscfpd y la ampliación del gasoducto de Promigas S.A. ("Promigas") está cumpliendo con el cronograma para aumentar la producción y ventas de gas de Canacol hasta 90 MMscfpd el 31 de marzo del 2016. Las ventas realizadas de gas contratado durante los meses de noviembre de 2015, diciembre de 2015 y enero de 2016 fueron 18.4 MMscfpd, 25.5 MMscfpd y 30.0 MMscfpd respectivamente, reflejando las ventas adicionales relacionadas con la ampliación del gasoducto de Promigas. Las ganancias operacionales –"netbacks" realizadas durante los meses de diciembre 2015 y enero 2016 fueron de US\$ 25.61/barril de crudo equivalente ("boe") y US\$ 26.83/boe respectivamente. Basados en el más reciente calendario de expansión de Promigas, Canacol estima que el promedio de ventas de gas para el año calendario 2016 será de aproximadamente 80 MMscfpd (14,035 boepd) (incluyendo aproximadamente 90 MMscfpd para los últimos tres trimestres del año calendario 2016) a un precio promedio realizado previsto de US\$ 5.60/ mil pies cúbicos estándar ("mscf") (US\$ 31.92/ boe), con un *netback* promedio de aproximadamente US\$ 4.56/mcf (US\$ 26.00/boe), generando ingresos brutos de aproximadamente US\$ 163 millones. El presupuesto de la Corporación para el año calendario 2016 se estima en aproximadamente US\$ 52 millones, excluyendo pagos de capital relacionados con el arrendamiento de la planta de procesamiento de gas en Jobo, la cual será operada por una subsidiaria de Promigas.

Resultados de la Prueba en Oboe 1

El 19 de enero de 2016 se inició la perforación del pozo Oboe 1 y el 7 de febrero de 2016 se llegó a la profundidad total medida del pozo de 9,750 pies ("ft md"). El pozo Oboe 1 encontró 158 pies de potencial espesor contenedor de gas con una porosidad promedio del 23%, en varios reservorios de areniscas del objetivo principal correspondiente a la formación Ciénaga de Oro (Terciario), representando el mayor espesor de gas encontrado hasta el momento en Ciénaga de Oro en el descubrimiento Clarinete.

El primer intervalo a ser probado en el reservorio areniscas CDO fue perforado a una profundidad medida entre 8,170 y 8,212 pies. Las pruebas de fluido en este intervalo llegaron a una tasa final de 26 MMscfpd (4,561 boepd) de gas seco, con un choque de 46/64 pulgadas y una presión en cabeza de tubería de 2,135 libras por pulgada cuadrada ("psi"), sin agua al final del curso de un periodo de flujo de 60 horas. La tasa máxima de flujo registrada fue limitada por la capacidad máxima del equipo de pruebas. Actualmente se tiene cerrado el primer intervalo de pruebas con el fin de realizar una prueba de presión –"pressure build up"- el cual se estima terminar en 3 días.

Se tiene planeado probar tres intervalos separados del reservorio: el intervalo entre 8,116 y 8,683 ft md (el objeto de esta primera prueba de fluido reportada), el intervalo entre 7,309 y 8,106 ft md (el objeto de la segunda prueba de fluido planeada) y el intervalo entre 6,556 y 7,270 ft md (el objeto de la tercera prueba de fluido planeada).

Una vez finalizada la prueba de presión del primer intervalo de pruebas, un tapón removible será puesto encima del intervalo probado y Canacol realizará las pruebas de fluido del segundo intervalo. La Corporación estima dar los resultados del segundo intervalo en el transcurso de una semana.

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>