

## Canacol Energy Ltd. Adiciona 28 BCF de Nuevas Reservas 2P de Gas al Campo de Gas Clarinete con el Pozo de Evaluación Oboe-1

CALGARY, ALBERTA - (Julio 26, 2016) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en reportar las reservas del pozo de evaluación Oboe probado en Marzo, 2016, en el bloque VIM5.

El pozo Oboe-1 se completó y probó en 3 de 11 diferentes intervalos areniscos en el reservorio Ciénaga de Oro ("CDO"). Las tres pruebas fluyeron a tasas máximas de 13, 26 y 26 millones de pies cúbicos estándar por día ("mmscfd"). El pozo está en el proceso para ser unido a la línea de flujo de Clarinete y se espera ponerlo en producción permanente el 1 de septiembre de 2016. Actualmente, Clarinete 1 y 2ST están produciendo 35 mmscfd de gas. El pozo Oboe-1 sigue desarrollando la estructura en el campo de gas Clarinete y adiciona reservas de gas adicionales de 38 billones de pies cúbicos estándar por día ("bscf") al portafolio existente de reservas de gas 3P de 419 bscf de Canacol.

Las siguientes tablas resumen la información contenida en el reporte de reservas independiente preparado por Petrotech Engineering Ltd. con fecha efectiva el 31 de marzo de 2016.

### Reservas de Oboe Antes de Regalías para la Participación de Canacol, Mayo 31, 2016

Categoría de Reservas <sup>(1)</sup>	Mayo 31. 2016. (MMSCF) <sup>(2)</sup>	Mayo 31. 2016. (Mboe)
<b>Probadas Sin Desarrollar (PUD)</b>	8,543	1,499
<b>Probadas (1P)</b>	8,543	1,499
<b>Probadas mas Probables (2P)</b>	27,674	4,855
<b>Probadas más Probables más Posibles (3P)</b>	38,130	6,689

(1) Todas las reservas son presentadas antes de regalías y ajustadas a la participación de Canacol.

(2) Mboe es definido como miles de barriles de crudo equivalente. Los volúmenes de gas son convertidos a boe utilizando el factor 5.7 conforme a la práctica regulatoria en Colombia.

Actualmente, Canacol se encuentra en el proceso de perforar el pozo de exploración Níspero 1 en el bloque Esperanza ubicado en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena. Una vez completado y realizadas las pruebas en el pozo Níspero 1, la Corporación perforará un pozo de evaluación o movilizará el taladro para perforar el pozo Nelson 6, el cual probará la formación somera productora de gas Porquero.

*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. Inversoristas 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.

Las evaluaciones de reservas efectivas al 31 de mayo del 2016 fueron realizadas por el evaluador independiente de reservas de la Corporación Petrotech Engineering Ltd. (“Petrotech”) y son realizadas conforme al Instrumento Nacional 51-101- Estándares de Divulgación para las Actividades de Petróleo y Gas. Las reservas están expresadas en una base antes de regalías y ajustadas a la participación de Canacol, en unidades de barriles de crudo equivalente, utilizando un precio estimado, ajustado por calidad y en dólares de los Estados Unidos de América. Los valores estimados pueden o no representar el valor justo de mercado de las estimaciones de las reservas.

“reservas probadas” son aquellas reservas que pueden ser estimadas con un alto nivel de certeza de ser recuperables. Es posible que la cantidad efectiva recuperada exceda las reservas probadas estimadas;

“reservas probables” son aquellas reservas adicionales que tienen un menor nivel de certeza de ser recuperadas que las reservas probadas. Es igualmente posible que la cantidad efectiva recuperada exceda o sea menor que la suma de las reservas probadas más probables estimadas;

“reservas posibles” son aquellas reservas adicionales que tienen un menor nivel de certeza de ser recuperadas que las reservas probables. Es poco posible que la cantidad efectiva recuperada exceda la suma de las reservas probadas más probables más posibles estimadas;

Conversión boe – “boe” barril de crudo equivalente se deriva de convertir gas natural en petróleo en una razón de 5.7 Mcf de gas natural por un barril de petróleo. La razón de conversión de BOE de 5.7 Mcf a 1 bbl se basa en un método de conversión de equivalencia de energía principalmente aplicable en el quemador y no representa una equivalencia de valor en boca de pozo. Dado que el valor de la razón entre gas natural y crudo basado en los actuales precios del gas natural y del crudo es significativamente diferente de la equivalencia energética de 5.7:1, utilizar una conversión en una base de 5.7:1 puede ser un indicador de valor engañoso. En este comunicado de prensa, la Corporación ha 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](mailto:corozco@canacolenergy.com) o [info@canacolenergy.com](mailto:info@canacolenergy.com)

<http://www.canacolenergy.com>