

## Canacol Energy Ltd. Duplica las Actividades de Perforación de Gas Natural en Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Septiembre 21, 2016) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en anunciar el plan de inversión revisado para el 2016. El nuevo plan de inversión acelera las oportunidades de gas natural de la Corporación en Colombia con tres nuevos pozos de gas. Adicionalmente, un nuevo pozo de petróleo será perforado durante el restante año 2016. El plan de inversión revisado para el 2016 aumentó \$34 millones de dólares, desde \$58 millones de dólares a \$92 millones de dólares. Para acelerar la perforación de gas, en agosto Canacol levantó \$35 millones de dólares provenientes de inversionistas estratégicos de largo plazo, fondos que incluyen inversión adicional del mayor accionista de la Corporación, Cavengas Holdings S.R.L.

A pesar de la significativa volatilidad en los precios globales del petróleo, la Corporación espera generar un EBITDAX record de \$135 millones de dólares aproximadamente para el 2016. Canacol estima precios promedio realizados de ventas de gas de \$5.60 por mil pies cúbicos estándar ("mscf") con un "netback" de \$4.56/mcf, dando un margen estimado del 81%. Los contratos de gas a precio fijo de la Corporación mitigan el impacto de la volatilidad del petróleo, teniendo el 86% de la producción corporativa para el 2016 sin sensibilidad a los precios mundiales del petróleo. La Corporación continúa reduciendo los costos, con una reducción de aproximadamente 40% en los gastos generales y administrativos durante el año. Canacol estima unas ventas de petróleo y gas antes de regalías entre 16,000 y 17,000 barriles de crudo equivalente por día ("boepd") para el 2016 y una ventas de petróleo y gas antes de regalías durante el tercer trimestre de aproximadamente 18,200 boepd.

Durante los últimos tres años, la Corporación ha realizado cuatro descubrimientos de gas y ha adicionado reservas 2P de 302 BCF en los bloque Esperanza y VIM-5 ubicados en la Cuenca del Magdalena Inferior, en Colombia. Recientemente, Canacol adicionó un segundo taladro a los dos bloques. Los objetivos del programa ampliado de perforación de gas son: 1) nuevos recursos potenciales recuperables estimados por la gerencia de más de 100 billones de pies cúbicos ("BCF") en el 2016 con el fin de asegurar nuevos contratos de ventas de gas, y 2) aumentar la capacidad productiva de los activos de gas de la Corporación a más de 190 millones de pies cúbicos por día ("MMcf/d"), ante los previstos nuevos contratos de ventas de gas. Canacol tiene un amplio inventario de prospectos y *leads* con una estimación media de recursos objetivo potenciales sin riesgo entre 2.4 - 2.8 trillones de pies cúbicos ("TCF"). La estrategia de búsqueda de recursos de gas de la Corporación permanece balanceada para el restante año 2016 con dos pozos de exploración de gas y dos pozos de desarrollo de gas.

### **Trombón-1 pozo de exploración de gas**

*Contrato E&P Esperanza – Cuenca del Magdalena Inferior, Colombia*

*100% participación*

Adyacente al descubrimiento de gas Níspero-1, el 13 de septiembre de 2016 la Corporación inició la perforación de Trombón-1. Canacol espera que la perforación y pruebas tomen entre cinco y seis semanas. A finales de agosto de 2016, el pozo de exploración Níspero-1 probó 28MMcf/d de gas seco, sin agua. El pozo encontró 79 pies de profundidad medida (55 pies en profundidad vertical verdadera) de espesor contenedor de gas, con una porosidad promedio del 17% en el reservorio de las areniscas Ciénaga de Oro ("CDO"). Con el éxito en Níspero, la Corporación inició la perforación de Trombón-1 desde la plataforma de perforación de Níspero. El pozo de exploración Trombón-1 tiene como objetivo el mismo reservorio CDO probado en el pozo adyacente Níspero-1, pero en un bloque distinto y aislado ubicado aproximadamente 2

kilómetros al sur del descubrimiento Níspero. La gerencia estima que Trombón-1 pueda contener 40 BCF de recursos potenciales recuperables.

### **Nelson-6 pozo de exploración de gas**

*Contrato E&P Esperanza – Cuenca del Magdalena Inferior, Colombia*

*100% participación*

La Corporación planea iniciar la perforación de Nelson-6 en octubre de 2016. El pozo podrá tener el potencial de incorporar reservas relacionadas al reservorio somero arenisco Porquero en el campo de gas Nelson. Al 31 de diciembre de 2015, el campo de gas Nelson tenía reservas 2P de 209 BCF, asociadas al reservorio CDO con cuatro pozos consecutivos exitosos perforados en el campo. La gerencia estima que Nelson-6 puede contener recursos potenciales recuperables de 31 BCF.

### **Nelson-8 pozo de desarrollo de gas**

*Contrato E&P Esperanza – Cuenca del Magdalena Inferior, Colombia*

*100% participación*

La Corporación planea iniciar la perforación de Nelson-8 en noviembre de 2016. El pozo ofrece la oportunidad para reclasificar reservas y aumentar la capacidad productiva en 8-12 MMcf/d. El pozo tiene como objetivo el reservorio arenisco CDO en el campo de gas Nelson.

A partir de finales de septiembre de 2016, la Corporación tiene planeado realizar cuatro *workovers* en los pozos de gas Nelson. El objetivo es aumentar la vida productiva de cada pozo y optimizar la recuperación de reservas. Así mismo, la Corporación planea ampliar las facilidades de Jobo y la línea de flujo entre Níspero-Jobo.

### **Clarinete-3 pozo de desarrollo de gas**

*Contrato E&P VIM-5 – Cuenca del Magdalena Inferior, Colombia*

*100% participación*

La Corporación planea iniciar la perforación de Clarinete-3 durante el cuarto trimestre de 2016. El pozo ofrece la oportunidad para reclasificar reservas y aumentar la capacidad productiva en 10-12 MMcf/d. El pozo Clarinete-3 tiene como objetivo el reservorio arenisco CDO, el cual es productor en los campos de gas Clarinete y Nelson. Al 31 de diciembre de 2015, Clarinete tenía reservas 2P de 163 BCF, con dos pozos consecutivos exitosos perforados en el campo.

### **Mono Capuchino-1 pozo de exploración de petróleo**

*Contrato E&P VMM-2 – Cuenca del Valle Medio del Magdalena, Colombia*

*67% participación*

Adyacente al descubrimiento de petróleo Mono Araña, la Corporación planea iniciar la perforación de Mono Capuchino-1 en octubre de 2016. En enero de 2013, el pozo de exploración Mono Araña-1 probó aproximadamente 600 barriles de crudo por día (“bopd”) desde un intervalo de 335 pies perforados en la formación La Luna. Con Mono Capuchino, la Corporación planea seguir investigando el potencial establecido en este *play*. La Gerencia estima que el prospecto Mono Capuchino pueda contener recursos potenciales recuperables de 9 millones de barriles.

*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](mailto:corozco@canacolenergy.com) o [info@canacolenergy.com](mailto:info@canacolenergy.com)  
<http://www.canacolenergy.com>