



---

---

## Canacol Energy Ltd. Prueba 23 MMSCFPD (4,035 BOEPD) en el Descubrimiento de Gas Nelson 6

**CALGARY, ALBERTA – (Noviembre 15, 2016)** – Canacol Energy Ltd. (“Canacol” o la “Corporación”) (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en brindar la siguiente actualización sobre el pozo de exploración en el somero Porquero Nelson 6, que representa el sexto éxito consecutivo de exploración de gas de la Corporación.

### **Descubrimiento de Gas en el Somero Porquero Nelson 6**

*Contrato de Exploración y Explotación (“E&E”) Esperanza*

*Cuenca Inferior del Magdalena, Colombia*

*Participación 100%*

El 18 de octubre de 2016 se inició la perforación del pozo Nelson 6 en el contrato E&E Esperanza. El pozo alcanzó 6400 pies de profundidad medida total en 9 días. El objetivo del pozo era evaluar la productividad del espesor contenedor de gas interpretado en el reservorio arenisco Porquero de la era del Mioceno encontrado en pozos adyacentes en el campo de gas Nelson, campo actualmente productor en el reservorio arenisco de mayor profundidad Ciénaga de Oro (“CDO”) de la era Oligoceno. El pozo encontró un espesor neto contenedor de gas de 41 pies de profundidad medida (39 pies de profundidad vertical verdadera), con una porosidad promedio del 19% en el reservorio objetivo primario Porquero. El pozo adyacente Nelson 5 ubicado a 1.8 kilómetros de distancia y perforado en el 2014 encontró un espesor neto contenedor de gas de 62 pies de profundidad medida en el mismo reservorio somero Porquero.

El intervalo en el reservorio Porquero en Nelson 6 fue perforado entre 5,752 - 5,760 y 5,784 - 5,831 pies de profundidad medida y fluyó a una tasa estable final de 23 millones de pies cúbicos por día (“MMscfpd”) (4,035 barriles de crudo equivalente por día) de gas seco, sin agua, a una presión en cabeza de tubería de 879 libras por pulgada cuadrada durante un periodo de prueba de 23 horas. La Corporación se encuentra terminando el completamiento del pozo Nelson 6 para ponerlo en producción permanente a través de las facilidades de producción en la Estación Jobo de la Corporación.

Adicional al *play* establecido en las arenas más profundas CDO productivas en los campos de la Corporación Nelson, Palmer, Clarinete, Trombón y Níspero, el éxito en el pozo descubridor Nelson 6 confirma la comercialidad de un nuevo *play* exploratorio en las arenas someras Porquero a lo largo de los activos de la compañía Esperanza, VIM 5, VIM 21 y VIM 19 con una participación del 100% y un tamaño combinado de 785,000 acres netos.

### **Programa de Perforación 2016**

La estrategia de captura de recursos de la Corporación incluye tres pozos adicionales antes de finalizar el año. Una vez completado el pozo Nelson-6 el Taladro-14 de Tuscany será movilizado para perforar el pozo de desarrollo Nelson-8 antes de finalizar el año. El pozo de desarrollo Nelson-8 tiene como objetivo los reservorios productores en CDO que actualmente no se encuentra en producción en los pozos productores en el campo Nelson. El 3 de noviembre de 2016 se inició la perforación del pozo de desarrollo de gas Clarinete-3 con el Taladro-15 de Tuscany, el cual fue movilizado desde el descubrimiento Trombón al campo Clarinete. El Taladro-14 de Tuscany, se contrató para perforar el pozo de exploración de crudo Mono Capuchino-1 en el contrato E&P VMM-2 ubicado en la Cuenca del

Magdalena Medio. La Corporación estima iniciar la perforación de este pozo el 5 de diciembre de 2016 y se estima que se tomen hasta 2 meses para la perforación y pruebas.

\* \* \*

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, CNEF, 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.*

*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>*