

## **El Pozo Acordeón 1 de Canacol Energy Prueba 33 MMSCFPD en un Significativo Nuevo Descubrimiento de Gas**

CALGARY, ALBERTA - (Junio 11, 2019) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en proveer los resultados del pozo de exploración Acordeón 1 ubicado en el bloque VIM 5 con participación operadora de Canacol del 100% en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena en Colombia. Dada la magnitud de este nuevo descubrimiento, la Corporación está alterando su programa de perforación de 2019 anteriormente anunciado y ha iniciado la perforación del pozo Ocarina 1 para probar su potencial de reservas. Adicionalmente, Promigas S.A. ha recibido todas las aprobaciones regulatorias, incluidas las aprobaciones de las dos modificaciones al segmento del gasoducto Jobo a Majaguas, necesarias para completar la construcción de la expansión del gasoducto. La Corporación estima que los 80 millones de pies cúbicos estándar ("MMscfpd") de la nueva capacidad del gasoducto entrarán en funcionamiento a mediados de julio de 2019, lo que elevará las ventas de gas de Canacol hasta aproximadamente 215 MMscfpd.

### **Acordeón 1 Prueba 33 MMscfpd**

El pozo de exploración Acordeón 1 está ubicado aproximadamente 4 kilómetros al sureste del campo de gas de la Corporación, Clarinete, ubicado en el contrato de Exploración y Producción VIM-5, con participación operadora del 100%.

Utilizando el taladro de perforación Pioneer 53, se inició la perforación del pozo Acordeón 1 el 11 de mayo de 2019 y alcanzó una profundidad total de 8,500 ft md en 14 días. El pozo encontró 420 pies de espesor neto contenedor de gas entre 7,646 y 8,066 ft TVD con una porosidad promedio de 18% dentro del objetivo del reservorio arenisca CDO, sección media. Se realizaron pruebas de producción a diferentes tasas en un intervalo entre 7,706 y 7,862 ft TVD por un periodo de 42 horas. Este intervalo fluyó a una tasa final de 33 millones de pies cúbicos estándar por día con una presión en cabeza de tubo de 1476 libras por pulgada cuadrada (PSI) y un choque de 60/64 pulgadas.

El pozo será conectado a la facilidad de producción Jobo vía la línea de flujo del campo Pandereta y llevado a producción permanente a finales de julio de 2019.

### **La Corporación Inicia la Perforación del Pozo Ocarina 1**

El taladro de perforación Pioneer 53 inició perforación en el pozo de avanzada Ocarina 1 el 11 de junio de 2019 desde la misma plataforma donde se perforó el pozo Acordeón 1. Ocarina 1 probará el mismo reservorio CDO encontrado en Acordeón 1 en una locación en fondo de pozo, ubicada aproximadamente a 1 kilómetro al sureste, y a una elevación estructural de 400 pies en la superficie de la estructura, de donde el reservorio CDO fue encontrado en Acordeón 1. La Corporación anticipa que el pozo Ocarina 1 tomará 5 semanas para perforar, completar y probar.

La Corporación proporcionará actualizaciones regulares sobre los resultados de la perforación en la medida en que se disponga de la información.

Canacol es una Compañía de exploración y producción con operaciones enfocadas en Colombia y México. Las acciones ordinarias de la Corporación transan en la Bolsa de Valores de Toronto, el OTCQX en los Estados Unidos de América y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo 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, incluyendo sin limitación declaraciones relacionadas con tasas de producción estimadas de las propiedades de la Corporación y los*

programas de trabajo previstos y líneas de tiempo asociadas. Las declaraciones de resultados 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.

Los datos obtenidos a partir de los resultados iniciales de las pruebas en el pozo identificado en este comunicado de prensa, deben considerarse preliminares hasta que se realice un análisis adicional y detallado de dichos datos. Los resultados de la prueba del pozo obtenidos y divulgados en este comunicado de prensa no son necesariamente indicativos del rendimiento a largo plazo o de la recuperación final. Se advierte al lector que no confíe indebidamente en dichos resultados, ya que dichos resultados pueden no ser indicativos del desempeño futuro del pozo o de los resultados de producción esperados para la Corporación en el futuro.

Para mayor información por favor contactar:

**Oficina de Relación con el Inversionista**

+57.1.621.1747

Correo: [IR@canacolenergy.com](mailto:IR@canacolenergy.com)

Página Web: [canacolenergy.com](http://canacolenergy.com)