

Canacol Energy Ltd. Anuncia Su Plan Corporativo para el 2018

CALGARY, ALBERTA - (Diciembre 21, 2017) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en brindar su plan corporativo de capital y producción para el 2018.

La Corporación anuncia que en el 2018 su presupuesto de capital será de US\$ 80 millones, el cual será financiado por el efectivo existente y por el flujo de caja de 2018. El pronóstico de ventas contractuales de gas, que incluye tiempos de suspensión, es de un promedio de entre 114 y 129 millones de pies cúbicos por día ("MMscfpd"). Se espera que las ventas de crudo alcancen un promedio aproximado de 1,700 barriles de crudo por día ("bpd") para el año calendario 2018, incluyendo aproximadamente 1,900 bpd para los primeros seis meses del año. Las ventas de crudo sólo incluyen la producción de los activos en Colombia, debido a que la producción de crudo en Ecuador fue vendida por US\$ 36.4 millones, como se anunció anteriormente. El límite inferior del rango base establecido para la producción de gas asume que la expansión de Promigas S.A., la cual incrementará en 100 MMscfpd la capacidad de transporte entre las facilidades de procesamiento de gas de la Corporación ubicadas en Jobo y los mercados de Cartagena y Barranquilla, tendrá un retraso y no se materializará el 1 de diciembre de 2018. La parte superior del rango base de producción de gas asume que la expansión de Promigas S.A. es completada el 1 de diciembre de 2018, como está planeado actualmente, y que la Corporación vende hasta 8 MMscfpd en ventas en el mercado de gas interrumpible a lo largo de 2018. De acuerdo al actual portafolio de contratos de gas del 2018 de la Corporación, el precio de venta promedio, neto de costos de transporte (si aplica), es de aproximadamente US\$ 4.75/Mcf.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, comentó: "Los tres objetivos de 2018 de la Gerencia son 1) ejecutar las inversiones necesarias en perforación, facilidades y líneas de flujo para asegurar que la capacidad productiva de la Corporación sea mayor a 230 MMscfpd al 1 de diciembre de 2018, 2) ejecutar un programa de cuatro pozos de exploración y avanzada para aumentar el número de reservas y continuar su cifra líder en la industria de costo de descubrimiento y desarrollo de US\$ 0.44/Mcf⁽¹⁾ y tasa de éxito exploratorio record en Colombia del 90% y 3) desinvertir el portafolio de activos de crudo convencional para completar la transformación hacia una compañía de E&P colombiana enfocada exclusivamente en gas natural limpio."

Los hechos destacados del programa de gasto de capital de la Corporación para el 2018 incluyen 1) la perforación de cuatro pozos de exploración y avanzada y tres pozos de desarrollo para un total de US\$ 33 millones, 2) la expansión de facilidades y equipos por un total de US\$ 17 millones y 3) sísmica, *workovers* y otros costos para un total aproximado de US\$ 30 millones. Aproximadamente el 97% del presupuesto está dedicado al gasto en los activos de gas de la Corporación y el restante en los activos de crudo en Colombia y México.

La Corporación ha contratado un solo taladro de perforación, el cual pretende utilizar para ejecutar el programa de perforación de exploración y desarrollo en el 2018. Los pozos de exploración de gas planeados para el 2018 incluyen el pozo de exploración Gaiteros-1 en el contrato VIM 5, el pozo de exploración Breva-1 en el contrato VIM 21, y el pozo de exploración Borojo-1 y el pozo de avanzada Cañahuatate-3 en el contrato Esperanza. El primero de los tres pozos de desarrollo será Pandereta-3, el cual se espera inicie perforación los primeros días de enero de 2018. Las ubicaciones de los dos pozos de desarrollo restantes serán seleccionadas y confirmadas en la medida en que el programa de exploración de la Corporación progrese.

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. 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.

Este comunicado contiene medidas financieras que no están en las NIIF como EBITDAX, fondos provenientes de las operaciones, capital de trabajo, ganancia operacional –“netback”- y ventas contractuales realizadas que no tienen un significado estándar establecido por las NIIF y, por lo tanto, pueden no ser comparables con el cálculo de mediciones similares para las otras entidades. La administración utiliza estas medidas financieras que no están en las NIIF como medición de su desempeño y proporcionar a accionistas e inversionistas medidas adicionales del desempeño y resultados financieros de la Corporación.

Las ventas realizadas de gas contratado están definidas como gas producido y vendido más ingresos de gas recibidos por contratos de nominación take or pay.

Conversión boe – el término “boe” es utilizado en este comunicado. 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.

⁽¹⁾ Para el período de dos años terminado el 31 de diciembre de 2017, los costos de descubrimiento y desarrollo 2P de la Corporación relacionados con sus activos de gas, fueron de US\$ 2.52/boe o US\$ 0.44/Mcf.

Para mayor información por favor contactar:

Oficina de Relación con el Inversionista

+57.1.621.1747

Correo: IR@canacolenergy.com

Página Web: canacolenergy.com