
Canacol Energy Ltd. provee actualización de perforación en Colombia y operaciones en Ecuador

CALGARY, ALBERTA - (Jun 6, 2017) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en proporcionar actualizaciones para los pozos de exploración Toronja 1 y Pumara 1, el proyecto de expansión de capacidad de transporte de gas de 40 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd") y una actualización de la operación ecuatoriana.

Pozo Exploratorio de Gas Toronja-1

Contrato de Exploración y Producción VIM 21, Cuenca Inferior del Magdalena

GEOPRODUCTION OIL AND GAS COMPANY OF COLOMBIA, Participación Operadora de 100%

El pozo de exploración Toronja 1 inició perforación el 28 de mayo de 2017 y alcanzó una profundidad total de 7.200 pies de profundidad medida ("ft md") en 6 días, lo que representa un nuevo récord de perforación de pozos de gas para la Corporación. Se encontraron excelentes muestras de gas durante la perforación a través del objetivo principal, el yacimiento de areniscas Porquero, así como dentro del objetivo secundario en el yacimiento de areniscas de la formación Ciénega de Oro. Actualmente, la Corporación está en el proceso de revestir el pozo como preparación para la prueba de flujo de los depósitos contenedores de gas, y proporcionará una actualización cuando los resultados de la prueba estén disponibles.

Pozo Exploratorio de Crudo Pumara-1

Contrato de Exploración y Producción LLA 23, Cuenca de los Llanos

CNE Oil and Gas S.A.S., Participación Operadora de 100%

El pozo de exploración Pumara-1 fue perforado el 31 de marzo de 2017 y alcanzó una profundidad total de 10,713 ft md en 20 días. Dos zonas con potencial contenedor de crudo fueron probadas usando una bomba electro sumergible en el Gachetá A y Gachetá D, con ambas zonas produciendo cantidades no económicas de crudo. El pozo será taponado y abandonado, cumpliendo así el compromiso de perforación de exploración de la Corporación en el bloque LLA23 para 2017.

Pozo Exploratorio de Gas Pandereta-1

Contrato de Exploración y Producción VIM 5

CNE Oil and Gas S.A.S., Participación Operadora de 100%

El prospecto Pandereta-1 está situado aproximadamente a 11 kilómetros ("kms") al noreste de los campos Clarinete y Oboe en el contrato VIM 5. El objetivo del pozo de exploración Pandereta-1 son las areniscas contenedoras de gas probadas en la formación CDO. El pozo iniciará perforación a principios de octubre de 2017, y se espera que el pozo haya sido perforado y probado cinco semanas después.

Proyecto de Expansión de Gasoducto

En mayo de 2017, el SPV realizó las órdenes de compra para 82 km de tuberías y 2 estaciones de compresión, las cuales serán entregadas en Colombia a principios de agosto de 2017. El SPV ha negociado aproximadamente el 40% de los derechos de vía y anticipa que la construcción física del gasoducto comience a finales de agosto de 2017, con pruebas de presión del gasoducto y la aceptación de las estaciones de compresión previstas a mediados de noviembre de 2017. La producción total de 40 MMscfpd a través de la tubería se prevé que comience el 1 de diciembre de 2017, incrementando la producción total de gas de la Corporación hasta aproximadamente 130 MMscfpd.

Actualización Corporativa Ecuador

Canacol se complace en anunciar que su consorcio de Ecuador, operando como Pardaliservices SA, propiedad del 25% de Canacol Energy Ltd., recientemente ha vendido parte de los bonos del Gobierno de Ecuador, previamente divulgados, por US \$ 53 millones (US \$ 13,5 millones netos para Canacol). Los bonos vendidos representan aproximadamente la mitad de los bonos propiedad del consorcio, y de los US \$ 13,5 millones recibidos por Canacol, aproximadamente US \$ 8.3 millones se ingresarán a la tesorería y el resto se utilizará para financiar operaciones de producción en curso en Ecuador, donde actualmente se producen aproximadamente 1.700 barriles de petróleo al día, netos para la Compañía. El flujo de caja de las operaciones, combinado con la posibilidad de ventas de bonos adicionales, permitirá distribuciones periódicas en efectivo a Canacol, así como la financiación de las operaciones en curso en Ecuador.

La Corporación proporcionará actualizaciones sobre el programa de perforación de exploración a medida que se disponga de información.

Canacol es una empresa de exploración y producción con operaciones en Colombia, Ecuador y México. Las acciones ordinarias de la Corporación cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto, la OTCQX en los Estados Unidos de América y la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNE, CNEF y CNE.C, respectivamente.

Este comunicado 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. Inversinistas 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.

Para mayor información por favor contactar a:

Oficina de Relación con el Inversinista

+5716211747

Email: mhernandezt@canacolenergy.com

Página web: www.canacolenergy.co