Canacol Energy Ltd. Anuncia Programa de Inversión y Objetivo de Producción para el Año Calendario 2015

CALGARY, ALBERTA – (Mayo 4, 2015) – Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en anunciar su programa de inversión y objetivo de producción para el año calendario 2015. La Corporación planea gastar $84 millones de dólares en su plan de inversión neto en exploración y desarrollo durante el año calendario 2015 en actividades de perforación, trabajos de reparación o *"workovers"*, sísmica y facilidades en Colombia y Ecuador, y estima una producción neta promedio antes de regalías entre 10,000 y 12,000 barriles de crudo equivalente por día ("boepd"), incluidos 65 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMcfpd") (11,404 boepd) provenientes de nuevos contratos de gas los cuales deben ingresar en diciembre del 2015. Aproximadamente 60% de la producción neta promedio estimada para el año calendario 2015 consiste en gas natural de Colombia y crudo a tarifa de Ecuador, donde el gas natural está sujeto a varios contratos de venta a largo plazo; con contratos basados en el Indice de precios Guajira, actualmente a un precio de US$5.08/Millón Unidad Térmica Británica ("MMbtu") (US$28.96/boe), y nuevos contratos los cuales se espera que inicien en diciembre del 2015 a precios fijos en un rango entre US$5.40 y US$8.00/MMbtu (US$30.78 y US$45.60/boe) y sujeto a futuras indexaciones en los precios; mientras que el crudo a tarifa está sujeto a un contrato a precio fijo. El 40% de la producción restante se espera que provenga de crudo sujeto a las variaciones de los precios de referencia del petróleo. Durante el 2015, la Corporación estima que una porción significativa y cada vez mayor de su producción se beneficie con acuerdos de precios que no son sensibles a los precios mundiales del petróleo; específicamente, pasar de un promedio de un 60% durante el año calendario 2015 a una tasa de salida de un 85%. El objetivo de producción mencionado no incluye producción alguna de actividades futuras de exploración.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, comentó: "Dada la continua debilidad e incertidumbre en los precios de referencia del petróleo, durante el año calendario 2015 nos estaremos enfocando en las actividades de producción relacionadas con 1) perforación y expansión de las facilidades en los importantes activos de gas de la Corporación en la Cuenca del Magdalena Inferior, los cuales se estima que en diciembre del 2015 lleven la producción total de gas hasta 83 MMcfpd (14,561 boepd) desde los actuales 20 MMcfpd (3,509 boepd); 2) actividades de reparación o "*workovers*" en las operaciones de producción de crudo a tarifa en Ecuador en donde la ganancia operacional o "*netback*" está fijada en US$38.54/bbl. Estimamos un aumento importante en la producción hacia finales del 2015 y hacia el 2016 basado en el éxito de nuestros activos de gas natural y estaremos prudentes con las inversiones realizadas en nuestro portafolio, con el fin de mantener la solidez suficiente en nuestro balance. Creemos que el 2015 pueda ser un año volátil para los precios del petróleo y tenemos la flexibilidad para cambiar nuestro programa de inversión conforme a las circunstancias lo justifiquen. Sin embargo, vemos excelentes oportunidades para crecer nuestro negocio hacia el 2016 con la fortaleza de nuestro portafolio diversificado de activos, incluyendo nuestra reciente adquisición de gas natural enfocada en los bloques VIM-5 y VIM-19 y el relacionado descubrimiento de gas Clarinete-1."

Se planea que las actividades de inversión consistan principalmente en gastos de exploración, desarrollo e infraestructura en los bloques Esperanza y VIM-5, incluyendo la perforación de dos pozos adicionales, Clarinete 2 y Oboe 1, en el reciente descubrimiento de gas Clarinete; gastos de optimización e infraestructura y adquisición de sísmica en el bloque de crudo liviano LLA-23, enfocados en continuas reducciones de costos y la definición de los futuros "*leads*" de exploración; operaciones de producción de crudo a tarifa en Ecuador; y la perforación de un pozo somero de desarrollo en el bloque VMM-2. No se tiene planeada perforación de exploración durante el año calendario 2015 más allá de las actividades de perforación en Clarinete y Ecuador, ni se tienen planeadas inversiones materiales en otros bloques.

La Corporación se encuentra en negociaciones con dos grandes compañías de construcción y operación de oleoductos relacionadas con la construcción de un nuevo gasoducto que transportará hasta 180 MMcfpd de nuevos volúmenes de gas desde los activos de gas de la Corporación ubicados en la Cuenca del Magdalena Inferior hasta el puerto de Cartagena en la Costa Atlántica. Un nuevo gasoducto permitirá la comercialización tanto de las reservas existentes como de los recursos del descubrimiento de gas Clarinete (140 billones de pies cúbicos de reservas 2P y 240 billones de pies cúbicos de recursos prospectivos) así como nuevas reservas de futuros descubrimientos realizados con los bloques VIM-5, VIM-19, VIM-21 y Esperanza. La Corporación dará detalles adicionales relacionados con este importante proyecto del gasoducto a medida que la información esté disponible.

Se prevé que la financiación del programa de inversión para el año calendario 2015 provenga de flujos de caja operacionales, posición de caja y facilidades crediticias existentes. La Corporación utilizó un precio de referencia de WTI US$60/barril para el desarrollo de su programa de inversión y objetivo de producción para el año calendario 2015. Dada la relativa volatilidad en los precios mundiales del petróleo actualmente, la Corporación estará monitoreando los cambios y tiene la flexibilidad para ajustar su programa de inversión. Como resultado, la Corporación podrá realizar cambios a su programa de inversión 2015 si las circunstancias lo justifican, lo cual podría incluir re-activar los programas de perforación de exploración de bajo riesgo y desarrollo en el su bloque de crudo liviano LLA-23, en el cual la Corporación ha identificado un número importante de oportunidades de perforación, basado en los resultados de la reciente sísmica 3D adquirida.

* * *

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.

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 o info@canacolenergy.com
http://www.canacolenergy.com