Canacol anuncia adquisición de los Contratos de E&P VIM 5 & VIM 19 en el Valle Inferior del Magdalena en Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Diciembre 18, 2014) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en anunciar que CNE Oil and Gas S.A., subsidiaria de la Corporación, ha adquirido el 100% de participación en los contratos de Exploración y Producción ("E&P") VIM 5 y VIM 19 de OGX Petroleo E Gas S.A. La Agencia Nacional de Hidrocarburos de Colombia ("ANH") ha aprobado formalmente la transferencia del título y operación de los contratos de E&P a CNE Oil & Gas S.A. Ambos contratos están ubicados adyacentes a los contratos de gas Esperanza y VIM 21, operados 100% por la Corporación, en la Cuenca del Magdalena Inferior de Colombia. Los 10 prospectos y "leads" identificados en los contratos VIM 5 y VIM 19 contienen un volumen significativo de recursos prospectivos (ver abajo volúmenes tabulados por prospecto) asumiendo que todos los prospectos sean perforados, según el reporte NI-51-101 a julio del 2014 de Gaffney Cline and Associates ("GCA"). Adicionalmente, el pozo de exploración Clarinete 1 perforado en el contrato VIM 5 en noviembre del 2014, encontró 149 pies de potencial espesor neto contenedor de gas en el principal reservorio en la arenas Ciénaga de Oro ("CDO"), el mismo reservorio que la Corporación produce en sus campos de gas Nelson y Palmer en el contrato adyacente Esperanza. La mejor estimación bruta sin riesgar antes de perforar para el prospecto Clarinete según el reporte de recursos prospectivos de GCA es de 540 billones de pies cúbicos (BCF) de gas. Se tiene planeado iniciar las pruebas de producción del pozo Clarinete 1 a mediados de Enero del 2015. La Corporación le asignará reservas formalmente al descubrimiento Clarinete, una vez terminadas las pruebas de producción.

Charle Gamba, Presidente y CEO de la Corporación, comentó "La adquisición de estos dos contratos le aumenta una cantidad significativa de recursos a nuestra posición de gas en Colombia. Así mismo, Clarinete adiciona otro gran descubrimiento de gas a nuestro inventario de descubrimientos de gas, los cuales estaremos desarrollando y poniendo en producción en el 2015, en donde a través de contratos de ventas de gas existentes tenemos planeado aumentar la producción desde los niveles actuales de aproximadamente 20 mmscfpd a 83 mmcsfpd a finales del 2015, a través de contratos a 5 años con precios de hasta US$8.00/mBtu, no sujetos a los precios mundiales de petróleo. Actualmente la Corporación se encuentra negociando nuevos contratos de largo plazo de venta de gas para el descubrimiento Clarinete".

Esta adquisición estratégica: 1) adiciona 283,513 acres brutos a las posición de gas de Canacol en la Cuenca del Magdalena Inferior, 2) adiciona un volumen significativo de recursos prospectivos al portafolio de exploración de Canacol (ver abajo volúmenes tabulados por prospecto), 3) incluye el descubrimiento Clarinete 1 recientemente perforado, el cual será probado a mediados de enero del 2015 y contiene una mejor estimación de recursos prospectivos brutos antes de perforar de 540 bcf, 4) le suma 10 prospectos de gas listos para perforar adicionales, a los 7 prospectos de gas listos para perforar identificados en los contratos Esperanza y VIM 21 de la Corporación, y 5) cualquier nuevo descubrimiento en VIM 5 y VIM 19, incluyendo el descubrimiento Clarinete, podrán ser unidos a la infraestructura operativa existente de la Corporación en Jobo en el bloque Esperanza.

Términos de "Farm-in" en VIM 5 y 19 y Socio de "Joint Venture"

El monto total pagadero a OGX con respecto a la venta del 100% de su participación en los contratos VIM 5 y VIM 19 consiste en lo siguiente: (i) un pago en efectivo por $29.5 millones de dólares americanos, y (ii) una regalía del 3% sobre los ingresos netos generados por la venta de hidrocarburos derivados de la perforación de cualquier pozo exploratorio en estos bloques. Conforme a acuerdos anteriores entre la Corporación y un socio de un "joint venture", a la Corporación le será re-embolsado el 25% del monto pagado a OGX, así como el 50% de los costos de perforación de 2 pozos en los bloques. Sujeto a completar dicho ingreso en compromisos y cualquier aprobación regulatoria requerida, la Corporación mantendrá un 75% de participación en los bloques y su socio mantendrá un 25%.

Resultados del Pozo de Exploración Clarinete 1

El 8 de Octubre del 2014 se inició la perforación del pozo de exploración Clarinete 1, el cual el 7 de Noviembre del 2014 llegó a una profundidad medida total de 8,068 pies ("ft md"). El objetivo principal del pozo era en las arenas del Terciario, la arena Ciénaga de Oro ("CDO"), el principal reservorio productor en los campos Nelson y Palmer en el contrato adyacente Esperanza, en el cual Canacol tiene una participación operativa del 100%. El pozo Clarinete 1 encontró el tope del reservorio CDO tal y como se esperaba a 5,926 pies, con excelentes muestras de gas seco encontradas durante la perforación de la totalidad de CDO hasta basamento. El pozo Clarinete 1 encontró 149 pies de potencial espesor contenedor de gas, con una porosidad promedio del 26%, en las arenas CDO, basados en una evaluación de los registros de pozo abierto. La Corporación planea iniciar operaciones de pruebas de producción en el pozo Clarinete 1 a mediados de Enero 2015 y dará una actualización de los resultados una vez estén disponibles. .

Evaluación Independiente por Gaffney, Cline & Associates ("GCA")

La Corporación contrató a Gaffney, Cline & Associates ("GCA") para preparar una evaluación independiente de Recursos Prospectivos de los contratos de exploración VIM 5 y VIM 19 en la Cuenca del Magdalena Inferior de Colombia, efectivo al 14 de junio del 2014. El reporte fue preparado conforme al Instrumento Nacional 51-101 Estándares de Divulgación para las Actividades de Petróleo y Gas ("NI 51-101") y utiliza las definiciones de recursos y reservas, estándares y procedimientos establecidos en el Manual de Evaluación de Petróleo y Gas Canadiense ("COGEH").

GCA ha brindado una estimaciones bajas, mejores, altas y media* de recursos prospectivos brutos sin riesgar para los siguientes 10 prospectos en el contrato VIM 5 y 1 prospecto en el contrato VIM 19.

Bloque	Prospecto	Formación objetivo	Recursos Brutos Prospectivos sin Riesgar Estimación				Posibilidad Exito Geológico
			Baja	Mejor	Alta	Media	%
			Bscf	Bscf	Bscf	Bscf	
VIM5	Clarinete-1	CDO Basal	135	265	454	283	34
		CDO Tope/Intra	58	275	620	313	29
VIM5	Llamador-2	CDO Tope/Intra	22	61	117	66	21
VIM5	Llamador-3 North	CDO Basal	117	236	418	256	27
VIM5	Llamador-3 South	CDO Basal	51	162	505	239	26
VIM5	Llamador-5	CDO Basal	25	62	143	75	30
		CDO Tope/Intra	42	99	182	107	28
VIM5	Llamador-8	CDO Basal	11	27	65	34	31
VIM5	Llamador-9	CDO Basal	29	49	76	51	29
VIM5	Llamador-10	CDO Basal	9	22	50	27	27
VIM5	Porro North	CDO Tope/Intra	96	231	457	260	17
		Lower Tubara	142	255	428	273	18
VIM5	Tambora	CDO Basal/Intra	66	146	266	158	22
VIM-19	VIM-19A	CDO Basal/Intra	41	124	291	157	17
		Porquero	13	33	62	36	9

1. Los volúmenes de gas son reportados en billones (10^9) de pies cúbicos en condiciones estándar de 1 Bar y 20° Celsius.
2. Las oportunidades identificadas como "prospectos" son potenciales acumulaciones de hidrocarburos identificadas en base a la información – "data" disponible. La probabilidad de éxito geológico varía, de prospecto a prospecto, y GCA ha establecido que por lo menos uno de los prospectos pueda requerir de sísmica adicional antes de poder convertirse en un objetivo viable para perforar.
3. Los Recursos Brutos Prospectivos son 100% de los volúmenes estimados para ser recuperables de un Prospecto, en el evento en que un descubrimiento sea realizado y posteriormente desarrollado.

4. La probabilidad de éxito geológico representa una estimación indicativa de la probabilidad que la perforación de este Prospecto pueda resultar en un descubrimiento.
5. Los volúmenes reportados son "sin riesgar" en el sentido en que no se han realizado ajustes por riesgos geológicos o comerciales (esto es, el riesgo de no realizarse un descubrimiento o que un descubrimiento no sea desarrollado).
6. Los Recursos Prospectivos no deben ser sumados entre ellos, o con Reservas o Recursos Contingentes, debido a los diferentes niveles de riesgo involucrados.

GCA prepara la evaluación probabilística de Recursos Prospectivos utilizando información de tierra y técnica, que incluye información de pozos, ingeniería, geología y geofísica al 14 de junio del 2014.

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.

** Recursos prospectivos son aquellas cantidades estimadas de petróleo, a una fecha determinada, para ser potencialmente recuperables de acumulaciones no descubiertas, bajo la aplicación de proyectos de desarrollo futuros. Los recursos prospectivos tienen dos componentes de riesgo, la probabilidad de ser descubiertos y de desarrollarse. No hay certeza que los Recursos prospectivos sean descubiertos. Si son descubiertos, no hay certeza que sean comercialmente viables para producir cualquier porción de los recursos prospectivos. La aplicación de cualquier factor de probabilidad geológica o económica no iguala los recursos prospectivos a recursos contingentes o reservas. La estimación baja es considerada como una estimación conservadora de la cantidad que en la realidad podría ser recuperada. Es posible que las cantidades remanentes recuperadas sean mayores a la estimación baja. Si se utilizan métodos probabilísticos, debería haber por lo menos una probabilidad de un 90 porciento (P90) de que las cantidades recuperadas sean iguales o mayores a la estimación baja. Mejor Estimación es considerada como la mejor estimación de la cantidad que en la realidad podría ser recuperada. Es igualmente posible que las cantidades remanentes recuperadas sean mayores o menores a la mejor estimación. Si se utilizan métodos probabilísticos, debería haber por lo menos una probabilidad de un 50 porciento (P50) de que las cantidades recuperadas sean iguales o mayores a la mejor estimación. Estimación Alta es considerada como una estimación optimista de la cantidad que en la realidad podría ser recuperada. Es poco posible que las cantidades remanentes recuperadas sean mayores a la estimación alta. Si se utilizan métodos probabilísticos, debería haber por lo menos una probabilidad de un 10 porciento (P10) de que las cantidades recuperadas sean iguales o mayores a la estimación alta. Estimación media es el promedio aritmético del método probabilístico. Aunque la Corporación ha identificado recursos prospectivos, hay innumerables incertidumbres inherentes en la estimación de recursos de petróleo y gas, incluyendo muchos factores mas allá del control de la Corporación y no se puede asegurar que el nivel de recursos o recuperación de hidrocarburos sea realizado. En general, estimaciones de recursos recuperables están basadas en un número de factores y suposiciones realizadas en la fecha en la cual los recursos son estimados, tales como estimaciones geológicas y de ingeniería, las cuales tienen incertidumbres inherentes y los efectos de regulación por agencias gubernamentales y estimaciones de precios futuros de commodities y costos operacionales, todos los cuales pueden variar considerablemente de los resultados finales. Hay varios factores importantes negativos relacionados con las estimaciones de recursos prospectivos, que incluyen: i) eventos estructurales bien definidos en la sísmica y son bajo riesgo, sin embargo, calidad del reservorio, sellamiento, migración de hidrocarburos, y columna de hidrocarburos asociada están mas a riesgo que el anterior. ii) costos de los pozos son muy altos dada la naturaleza exploratoria del grupo de pozos iniciales iii) debido a la infraestructura limitada cercana a los prospectos, los descubrimientos de gas pueden ser suspendidos por algún tiempo mientras la infraestructura esta disponible, lo cual puede tomar algún tiempo debido a la lejanía de los prospectos y los costos asociados con la misma, y iv) otros factores no en control de la Corporación.*

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