

Canacol Energy Ltd. Anuncia Recursos Prospectivos de Gas Natural Convencional

CALGARY, ALBERTA - (Abril 11, 2017) - Canacol Energy Ltd. (“**Canacol**” o la “**Corporación**”) (TSX: CNE; OTCQX: CNNEF; BVC: CNEC) se complace en reportar los recursos prospectivos de gas natural convencional (recursos diferentes a reservas, ROTR) para sus bloques de exploración Esperanza, VIM-21, VIM-5 y VIM-19 en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena en Colombia. Los recursos prospectivos están basados en un nuevo reporte auditado independiente de recursos preparado por Gaffney, Cline & Associates (“**GCA**”), efectivo a 31 de diciembre de 2016 (el “**Reporte GCA**”).

Canacol Energy Ltd. Resumen de Recursos Brutos Prospectivos

Recursos Brutos Prospectivos (1)			
Media			
		Recursos Prospectivos sin Riesgar	Recursos Prospectivos Riesgados
Gas natural convencional	BCF	2,037.0	482.0
VME-10 antes de imp (2)	US \$MM		789.0

(1) Los recursos prospectivos brutos están presentados con la participación del 100% de Canacol antes de regalías.

(2) El Valor Monetario Esperado (VME) se presenta en millones de dólares de los Estados Unidos y está descontado al 10%.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, comentó “Durante los últimos 3 años la Corporación ha logrado un importante éxito de perforación de exploración y desarrollo de gas natural convencional a lo largo de su amplio portafolio de tierras en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena.. Mark Teare, Vicepresidente Senior de Exploración de Canacol comentará sobre nuestro gran portafoliode oportunidades de gas natural convencional y la reciente contratación por parte de la Corporación de GCA para preparar un reporte de auditoría independiente de los recursos prospectivos en nuestro inventario de *plays*, prospectos y *leads*”.

Mark Teare comentó “el reporte independiente de recursos prospectivos elaborado por GCA, evalúa y estima los recursos prospectivos convencionales de gas natural de 47 prospectos y *leads* individuales, que Canacol ha agregado en una media de 2 trillones de pies cúbicos estándar sin riesgar o una media de 482 billones de pies cúbicos estándar riesgados. Los recursos prospectivos estimados señalan el significativo potencial de los bloques de exploración de Canacol ubicados en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena al norte de Colombia. Utilizando lo más reciente en adquisición de sísmica 3D y tecnología de procesamiento, nuestro equipo técnico G&G de subsuelo ha desarrollado técnicas para clasificar prospectos que podrían contener gas en la formación Ciénaga de Oro (“CDO”) de la era Oligoceno, reduciendo así el riesgo geológico asociado con la perforación de prospectos.

Adicionalmente, el reciente éxito exploratorio en el pozo de exploración Nelson 6 ha abierto un nuevo *play* de gas somero en la Formación Porquero de la era Mioceno, el cual nuestro equipo G&G de subsuelo está investigando con mayor detalle a lo largo de nuestros bloques. Con un inventario de prospectos y *leads* que contiene múltiples objetivos de perforación exploratoria en CDO, y un nuevo objetivo de exploración de gas probado en el reservorio somero en las arenas Porquero, estimamos tener gran actividad exploratoria en nuestros bloques en el futuro previsible.”

Reporte de Auditoría Independiente sobre Recursos Prospectivos de Gas Natural Convencional (Recursos Diferentes a Reservas, ROTR)

La siguiente información está sujeta a un número de advertencias, suposiciones y riesgos como se establece en el mismo. Ver “Información Relacionada a la Revelación de Recursos de Crudo y Gas e Información Operacional” al final de este comunicado para lenguaje adicional de precaución, explicaciones y discusión y ver “Declaraciones Futuras” para una declaración de los principales supuestos y riesgos que puedan aplicar. Ver también “Definiciones” en este comunicado. La información incluye referencia a recursos prospectivos como en el Reporte GCA, el cual fue preparado de acuerdo al Manual COGE.

GCA fue contratado para realizar un reporte de auditoría independiente sobre las estimaciones internas de Canacol de los recursos prospectivos para el 100% de participación de la Corporación en los bloques de exploración Esperanza, VIM-21, VIM-5 y VIM-19 en la cuenca del valle Inferior del Magdalena (“las “**Áreas Auditadas**”) efectivo a 31 de diciembre de 2016. Todas las

referencias sobre recursos prospectivos incluidas en la siguiente información se refieren a gas natural convencional en las Areas Auditadas incluidas en el Reporte CGA.

En una base sin riesgar y riesgada, la siguiente tabla representa una combinación de recursos brutos prospectivos y el respectivo valor monetario esperado después de regalías y antes de impuestos para los *plays*, *leads* y prospectos (1, 2, 3) de los cuatro bloques exploratorios mencionados.

- (1) *Play*: familia de campos, descubrimientos, prospectos y *leads* geológicamente similares.
- (2) *Lead*: potencial acumulación dentro de un *play* que requiere más recolección de información y/o evaluación para poder ser clasificado como un prospecto.
- (3) *Prospecto*: potencial acumulación dentro de un *play* que está suficientemente bien definido para representar un objetivo de perforación viable.

	Recursos Prospectivos sin Riesgar (BCF)				Recursos Prospectivos Riesgados	VME antes imp
	Baja	Mejor	Media	Alta	Media	
	P90	P50		P10	(BCF)	(US \$MM)
Total	1,418	1,910	2,037	2,768	482	\$ 789

Declaraciones a Destacar:

1. No hay certeza que determinado porcentaje de los recursos sean descubiertos. Si son descubiertos, no hay certeza que sean comercialmente viables para producir determinada porción de los recursos.
2. La naturaleza de la estimación del valor monetario esperado de los ingresos de los recursos prospectivos es preliminar y se incluye para asistir al lector en lograr una opinión del mérito y la posibilidad que la Corporación continúe con la inversión requerida. Incluye recursos prospectivos que son considerados muy inciertos con respecto a la posibilidad de descubrimiento y la posibilidad de desarrollo para ser clasificados como reservas. Hay incertidumbre en que se obtenga el valor monetario esperado sobre los ingresos netos futuros.

Notas

- (1) El Reporte GCA incluye estimaciones de recursos prospectivos sin riesgar, recursos prospectivos riesgados y VME para prospectos y *leads* individuales. La combinación de estas estimaciones fueron realizadas por Canacol.
- (2) Según el Volumen 2, Sección 2.8.1 del COGE, en el que se debe incluir una explicación de los métodos de combinación, una única distribución de volúmenes de recursos prospectivos sobre una base riesgada y sin riesgar fue generada mediante múltiples corridas de simulaciones de Monte Carlo, incorporando probabilidades de descubrimiento (Probabilidad de Éxito Geológico (GCoS) y Probabilidad de Desarrollo (CoD)) de todos los prospectos individuales del reporte GCA. De la distribución, la Media es el valor promedio de la distribución y como tal representa la estimación puntual más precisa del volumen recuperable esperado.
- (3) CoD fue cuantificado por GCA para cada prospecto y *lead* combinando la posibilidad de alcanzar un tamaño de campo mínimo económico (MEFS) con la posibilidad que un descubrimiento sería desarrollado, es decir, la posibilidad de lograr la comercialización. El volumen total riesgado para un prospecto o *lead* es la combinación de GCoS y CoD aplicado al volumen sin riesgar con la excepción de si el VME para el prospecto o *lead* es negativo, al CoD se le asignó un valor de cero resultando en un recurso riesgado igual a cero.
- (4) Los volúmenes reportados en la tabla anterior (Baja (P90), Mejor (P50), Alto (P10), Media) son los volúmenes de Recursos Prospectivos Brutos con la participación de Canacol del 100% en los bloques exploratorios.
- (5) Todos los prospectos y *leads* incluidos en este comunicado son gas natural convencional. Los volúmenes de gas natural convencional son reportados en billones de pies cúbicos en condiciones estándares de 1 Bar y 20° Celsius.
- (6) Las oportunidades reportadas arriba son acumulaciones de hidrocarburos potenciales identificadas en base a la información disponible, y dependiendo del nivel de información disponible para su evaluación se sub clasifican como *plays*, *leads* y prospectos. La probabilidad evaluada de éxito geológico varía, de oportunidad a oportunidad, y GCA ha declarado que los *leads* pueden requerir información sísmica adicional antes de convertirse en un prospecto viable para perforación. Un tercio de las oportunidades son clasificadas como *leads*.
- (7) El Valor Monetario Esperado (VME) promedio combinado en la tabla anterior es la suma de los VME promedio de los prospectos y *leads* individuales los cuales son calculados como independientes de cada uno. Un cronograma de exploración fue aplicado al análisis económico para representar una suposición de tiempo razonable para la perforación. Este cronograma supone la adquisición de cuatro plataformas operando a lo largo de tres años para evaluar el potencial del portafolio.
- (8) Los VME son el producto de una metodología de árbol de decisión mediante el cual los flujos de caja son descontados utilizando una tasa anual del 10% e incorporando el régimen fiscal aplicable a los prospectos y *leads*, multiplicados por GCoS y CoD, representando un caso de éxito, y sumado al flujo de caja en caso de fracaso de un pozo seco multiplicado por uno menos el producto de GCoS y CoD. Para un prospecto o *lead*, el promedio VME representa el promedio aritmético de los VME esperados. En la tabla, el VME-10 antes de impuestos es representado como la suma del promedio de los VME para cada prospecto y *lead*.
- (9) La modelación económica se basó en un estudio previo al desarrollo el cual incluye supuestos que se derivan de la experiencia de la Corporación en la perforación de pozos de exploración y desarrollo, la construcción de sistemas de recolección y líneas de flujo y la ampliación de facilidades de procesamiento dentro del área prospectiva.
- (10) La proyección del precio del gas utilizado en el análisis del VME asume US \$5.62/mcf (precio promedio ponderado por volumen de los contratos firmados de Canacol en el momento del análisis) escalado al 2%/año desde el 2017.

- (11) Para realizar la modelación de un VME-10 de US \$789 MM, el capital en riesgo total para lograr la producción comercial en el escenario medio es US \$742MM. Para el cronograma de 3 años de actividad exploratoria, el capital total estimado asociado a actividades de exploración es US \$194 MM.
- (12) Al estimar los VME, no se han realizado ajustes al riesgo que un descubrimiento económicamente viable, si se lleva a cabo, no se desarrolle de manera oportuna.
- (13) Los VME aquí presentados no representan una opinión sobre el valor de mercado de un activo o cualquier interés en el mismo.

La representación de recursos prospectivos en el reporte CGA refleja el potencial de recursos del 100% de participación de la Corporación en sus activos (785,000 acres) en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena. De gran importancia es el potencial de recursos en la Formación CDO que se conforma de hasta 5,000 pies de areniscas y lutitas deltaicas y marinas transicionales. El play CDO se caracteriza por rasgos estructurales tales como bloques fallados normales y anticlinales con cierre en tres direcciones. Utilizando sísmica 3D se identifican y mapean prospectos específicos y se mitigan riesgos técnicos con la aplicación de análisis de atributos sísmicos para investigar la presencia de arenas cargadas de gas. La Corporación ha tenido un importante éxito tanto en el programa de exploración como de desarrollo del play CDO, con 5 de 6 pozos de exploración que han encontrado gas (83% GCoS) y 4 de 4 pozos de desarrollo que han encontrado gas.

La Corporación está comprometida a investigar nuevos plays adicionales a CDO para mitigar el riesgo de exploración. De particular interés son los reservorios areniscos turbidita de la Formación somero Porquero. Este nuevo play Porquero está caracterizado típicamente por anticlinales con cierre en tres direcciones, pero también pueden tener un componente estratigráfico. Los prospectos de exploración Porquero están identificados y mapeados utilizando sísmica 3D, y se mitigan riesgos técnicos con la aplicación de análisis de atributos sísmicos para investigar la presencia de arenas cargadas de gas. El reciente éxito exploratorio en Nelson 6 ha demostrado satisfactoriamente el éxito del análisis de atributos sísmicos y confirmado la comercialidad del play somero Porquero. Los trabajos que se están realizando en el reprocesamiento de los datos de la sísmica 3D han identificado potencial adicional para el play Porquero.

Para los dos plays CDO y Porquero, y basado en la representación de recursos prospectivos para el reporte de GCA, la gerencia espera que una significativa cantidad de recursos adicionales se desarrollen en el futuro, siguiendo con el éxito de perforación en los actuales bloques sin desarrollar. Los factores materiales que pueden cambiar las estimaciones prospectivas de recursos incluyen el resultado de la perforación de exploración y delineación, que pueden cambiar las estimaciones positiva o negativamente, mejoras futuras tecnológicas, que afectarían positivamente las estimaciones, capacidad de procesamiento adicional que podría afectar positivamente los volúmenes recuperados, ejemplo compresión adicional, y el requerimiento de cumplir con compromisos contractuales regulatorios para adquirir sísmica y perforar pozos exploratorios para retener el área.

Conforme a las seis consideraciones para Comercialidad incluidas en el Volumen 2, Sección 2.4.4, del Manual COGE, GCA representa recursos prospectivos riesgados como una función de Probabilidad de Desarrollo (CoD) de cualquier descubrimiento futuro. La Probabilidad de Desarrollo estimada requiere que el proyecto de desarrollo relacionado sea comercial, tal que se cumplan las condiciones comerciales de la aprobación regulatoria para facilidades, líneas de flujo y acceso a mercados. Todos los prospectos y leads se encuentran dentro de 50 kms de distancia de las facilidades centrales de procesamiento de la Corporación en Jobo, las cuales pueden ser ampliadas de acuerdo a lo requerido. La Corporación ha asegurado exitosamente contratos de venta para la producción existente, y confía en su habilidad para asegurar futuros contratos en un mercado en crecimiento tanto en la costa Caribe como al interior de Colombia. Para lograr sus actuales niveles de producción de gas natural en el norte de Colombia, la Corporación ha demostrado su habilidad para manejar otras contingencias legales, regulatorias, políticas, de licenciamiento, aprobaciones internas y externas y acceso a financiamiento de proyectos, para asegurar la ejecución a tiempo de sus planes de exploración y desarrollo de los campos en el futuro. Se esperan niveles apropiados de inversión de capital para asegurar el total desarrollo futuro incluyendo perforación, unión, construcción de infraestructura para facilidades y líneas de flujo, abandono y reclamación. La Corporación ha preparado un calendario realístico para la ejecución de la campaña propuesta de perforación de exploración durante los siguientes tres años, junto con el tiempo adicional para la siguiente etapa de perforación de desarrollo, la instalación de líneas de flujo, y la ampliación de la planta que se requiera. El desarrollo futuro de campo será para gas natural convencional. No se esperan reservorios con Alta Presión Alta Temperatura "HPHT" en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena. Cualquier descubrimiento será desarrollado utilizando tecnología existente en la industria con completamientos estándar de gas en boca de pozo, y facilidades de superficie estándar de tratamiento y compresión, al igual que en los siete campos operados actualmente en producción (Nelson, Palmer, Clarinete, Oboe, Ariana, Cañaflecha y Katana).

Definiciones

Las definiciones de recursos, incluyendo las que se definirán a continuación, son especificadas por NI 51-101, incluyendo por referencia a CSA Staff Notice 51-324 – Glossary a NI 51-101 Estándares de Revelación de Actividades de Crudo y Gas y el Manual COGE.

“Recursos” son cantidades de petróleo que se estima existen originalmente en acumulaciones naturales, incluyendo la cantidad de petróleo que se estima, en una fecha determinada, está contenido en dichas acumulaciones, antes de producción, más las cantidades estimadas en acumulaciones a ser descubiertas.

“Recursos Prospectivos” se definen como aquellas cantidades estimadas de petróleo, en una fecha determinada, que son potencialmente recuperables de dichas acumulaciones utilizando la tecnología vigente o en desarrollo, pero que actualmente no se consideran comercialmente recuperables debido a una o varias contingencias. Las contingencias pueden incluir factores económicos, legales, ambientales, políticos y regulatorias o la falta de mercados.

Como se utilizó en este comunicado, **“BCF”** significa billones de pies cúbicos estándar.

Los volúmenes de recursos prospectivos mencionados anteriormente calificados como sin riesgo, aún no han sido ajustados a la Probabilidad de Descubrimiento y la Probabilidad de Desarrollo, mientras que los volúmenes de recursos prospectivos calificados como riesgosos han sido descontados considerando los estimados de Posibilidad de Descubrimiento (GCos) y Posibilidad de Desarrollo (CoD) que implica la evaluación de varios riesgos basados en un número de suposiciones y otros factores. La Posibilidad de Desarrollo es la probabilidad que un recurso, después de ser descubierto, sea finalmente sea desarrollado comercialmente. Pese a que la Corporación cree que dichos estimados y suposiciones son razonables, muchas de estas suposiciones son ajenas al control de la Corporación, están sujetas a cambios y podrían, a lo largo del tiempo, probar no ser ciertas. Como resultado, el nivel actual de varios riesgos (incluyendo aquellos identificados actualmente y que pueden ser identificados en el futuro) pueden probar ser mayores y la Posibilidad de Desarrollo menor al estimado actual. Dichas diferencias pueden ser materiales.

Los estimados de recursos prospectivos dados en este comunicado son sólo estimados y no existe garantía de que los recursos prospectivos estimados puedan ser recuperados. Los recursos prospectivos actuales pueden ser mayores a o menores a los estimados dados en este comunicado y las diferencias pueden ser materiales. No hay certeza sobre si una porción de los recursos prospectivos puedan ser descubiertos. Si son descubiertos, no hay certeza que sea comercialmente viables para producir alguna porción de los recursos prospectivos.

Los estimados de los recursos prospectivos son por su naturaleza más especulativos que los estimados de reservas probadas y pueden requerir un gasto de capital sustancial por un número de años significativo para implementar su recuperación. Las ubicaciones locales perforadas y las cantidades que en últimas serán recuperadas de nuestros activos, van a diferir sustancialmente. Adicionalmente, no hemos hecho ningún compromiso a perforar, y probablemente no perforaremos, todas las locaciones que han sido atribuibles a estas cantidades.

La siguiente clasificación de recursos prospectivos representados probabilísticamente como se utilizan en este comunicado:

- Estimado Bajo significa que existe al menos una probabilidad del 90 por ciento (P90) que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superarán el estimado bajo.
- Estimado Mejor significa que existe al menos una probabilidad del 50 por ciento (P50) que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superarán el estimado mejor.
- Estimado Alto significa que existe al menos una probabilidad del 10 por ciento (P10) que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superarán el estimado alto.
- Estimado Medio representa el promedio aritmético de volumen recuperable esperado. Es la representación del punto único más exacto de la distribución de volumen.

Información Relacionada a la Revelación de Recursos de Crudo y Gas y Operacional

Todos los valores expresados en este comunicado están expresados en dólares de los Estados Unidos a menos que se especifique lo contrario.

Con excepción de los que se indica en este comunicado, los proyectos no han sido definidos para desarrollar los recursos en las áreas evaluadas hasta la fecha de evaluación. Dichos proyectos han sido históricamente desarrollados secuencialmente en un número de temporadas de perforación y están sujetos a restricciones presupuestales anuales, la política de Canacol de desarrollo ordenado sobre una base escalonada, el tiempo para el crecimiento de la infraestructura de terceros, la observación de Canacol respecto a los precios del gas a corto y largo plazo, los resultados de las actividades de exploración y desarrollo de Canacol y otros en el área y las posibles restricciones de la capacidad de infraestructura.

Canacol es una compañía de exploración y producción con operaciones en Colombia y Ecuador. La Compañía está listada en el Toronto Stock Exchange, el OTCQX en los Estados Unidos de América y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo los símbolos CNE, CNNEF y CNE.C, respectivamente.

Información y Declaraciones Futuras

Este comunicado contiene algunas declaraciones de resultados futuros dentro del significado de las Leyes y Regulaciones de Acciones aplicables. El uso de palabras como “esperar”, “anticipar”, “continuar”, “estimar”, “objetivo”, “continuación”, “podría”, “van”, “proyecto”, “debería”, “creencia”, “plan”, “intención”, “estrategia”, y otras palabras similares tienen la intención de identificar información o declaraciones futuras.

La información y declaraciones futuras contenidas en este comunicado reflejan varios factores materiales y expectativas y supuestos de Canacol incluyendo, sin limitación: que Canacol continuará desempeñando sus operaciones de manera consistente con operaciones pasadas; resultados de actividades de perforación y desarrollo que son consistentes con resultados pasados; el desarrollo continuo y a tiempo de infraestructura en áreas de nueva producción; la continuación general de las condiciones actuales de la industria; la continuación de impuestos, regalías y regímenes regulatorios existentes (y en ciertas circunstancias, la implementación de algunos propuestos); la exactitud de los estimados de volúmenes de recursos de Canacol; cierto precio del commodity y otros supuestos de costos; y la disponibilidad continua de financiamiento adecuado de deuda y capital y flujo de efectivo para financiar sus gastos planeados. Existe un número de suposiciones asociadas con el desarrollo de prospectos y leads, incluyendo la calidad de los reservorios, el rendimiento continuo de pozos existentes, programas de perforaciones futuras y rendimiento de nuevos pozos, el crecimiento de la infraestructura, densidad del pozo por sección, y factores de recuperación y desarrollo necesarios involucran riesgos e incertidumbres conocidos y no conocidos, incluyendo aquellos riesgos identificados en este comunicado. Canacol cree que los factores materiales, expectativas y supuestos reflejados en la información y declaraciones futuras son razonables pero no se puede dar seguridad que estos factores, expectativas y supuestos se prueben correctos.

La información y declaraciones futuras incluidas en este comunicado no son garantías del rendimiento futuro y no se debe confiar indebidamente en ellas. Dicha información y declaraciones incluyen riesgos conocidos y no conocidos, incertidumbres y otros factores que pueden causar que los resultados o eventos actuales difieran materialmente de aquellos anticipados en dicha información y declaraciones futuras incluyendo, sin limitación: cambios en los precios del commodity, la fase inicial de desarrollo de algunas áreas de áreas evaluadas; la potencial variación en la calidad de las formaciones, cambios en la demanda u oferta de los productos de Canacol; los resultados operativos imprevistos o la disminución imprevista en los resultados de producción debido a las actividades de exploración y desarrollo de Canacol; cambios en leyes tributarias o ambientales; tasas para regalías u otros temas regulatorios; cambios en los planes de desarrollo de Canacol; incremento en los niveles de deuda o requerimientos del servicio de la deuda; estimación incorrecta de las reservas y volúmenes de recursos de crudo y gas de Canacol; limitado, desfavorable o falta de acceso a los mercados capitales; incremento en costos; falta de adecuado cubrimiento del seguro; el impacto de los competidores; y otros riesgos detallados en los documentos públicos de Canacol (incluyendo, sin limitación, aquellos riesgos identificados en este comunicado y en el más reciente Formulario de Información Anual de Canacol).

La información y declaraciones futuras contenidas en este comunicado se refieren a aquellas hasta la fecha de este comunicado, y Canacol ni sus subsidiarias asumen ninguna obligación para públicamente actualizarlas o revisarlas para que reflejen nuevos eventos o circunstancias, excepto según se requiera de conformidad con las leyes aplicables.

Para mayor información por favor contactar a:

Oficina de Relación con el Inversionista

Email: IR@canacolenergy.com o infor@canacolenergy.com

<http://canacolenergy.com>