

El Pozo de Exploración Pola-1 de Canacol Energy Apunta a 470 BCF de Media Bruta con Factor de Riesgo de Recursos de Gas Convencionales en el Q3 de 2022

CALGARY, ALBERTA - (Abril 11, 2022) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX: CNE; OTCQX: CNNEF; BVC: CNEC) se complace en reportar los recursos prospectivos convencionales de gas natural (recursos diferentes a las reservas) para su prospecto Pola-1 en el bloque exploratorio VMM-45 ubicado en la cuenca del Valle Medio del Magdalena ("VMM") en Colombia (el "Área Auditada"). Boury Global Energy Consultants Ltd. ("BGEC"), el auditor independiente calificado de recursos de Canacol, fue comisionado para realizar una nueva auditoría independiente de recursos prospectivos de las estimaciones internas de Canacol respecto a recursos prospectivos para el Área Auditada, efectiva el 31 de diciembre de 2021 (el "Informe BGEC"). Canacol es una empresa de exploración y producción enfocada en gas natural, y el mayor productor independiente de gas en Colombia.

VMM-45 es uno de los cinco bloques que la Corporación adquirió en rondas de licitación de exploración en los últimos tres años. Con una participación operadora del 100% en los cinco bloques, la Corporación ahora ha reunido 610,981 acres netos dentro del play profundo de gas natural convencional Cretácico en la cuenca VMM. El éxito en este play de gas convencional Cretácico profundo resultaría en una nueva área de producción de gas para la Corporación dentro de los próximos tres años, una nueva área que asemejará con el nivel actual de producción que la Corporación tiene en su área de producción histórica actual ubicada en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena.

Como se detalló en un comunicado de prensa con fecha del 6 de abril de 2022, la auditoría independiente de recursos prospectivos de BGEC evaluó y estimó los recursos prospectivos de gas natural convencional que se han agregado a una media sin factor de riesgo de 17.3 trillones de pies cúbicos estándar y una media con factor de riesgo de 6.6 trillones de pies cúbicos estándar para todos los prospectos en el nuevo play de gas convencional Cretácico profundo.

Pola-1 será el primer pozo dirigido a este nuevo play de gas convencional Cretácico profundo, probando el primero de 18 prospectos y leads que se incluyeron en la evaluación que sustentó las estimaciones prospectivas de recursos. El Cretácico consiste en hasta 3,300 pies de carbonatos marinos y clásticos, y es la roca fuente principal de la mayoría de las reservas probadas de petróleo y gas en Colombia, Venezuela y Ecuador, y es productivo en varios campos de petróleo y gas en Colombia.

Canacol Energy Ltd. -Área Auditada - Resumen de Participación en Recursos Prospectivos Brutos Para el Prospecto Pola

Gas Natural Convencional (Bcf)	Participación en Recursos Prospectivos Brutos	
	Media	
	Sin Riesgo	Con Riesgo
Al 31 de diciembre, 2021	1,161	470

Tabla de Notas

- (1) Los recursos prospectivos brutos están representados con la participación bruta de Canacol antes de regalías
- (2) La representación de los recursos prospectivos en el Informe BGEC refleja el potencial de recursos de la posición de interés neta de la Corporación (12,422 acres) en el Área Auditada.
- (3) El reporte BGEC incluye estimados de recursos prospectivos sin riesgo y recursos prospectivos con riesgo para el prospecto Pola-1.
- (4) No hay certeza de que se descubra ninguna parte de los recursos. Si se descubre, no hay certeza de que sea comercialmente viable producir ninguna parte de los recursos.
- (5) Ver " Canacol Energy Ltd. Detalle de Participación en Recursos Prospectivos Brutos", más adelante, para más información.

El Sr. Mark Teare, Vicepresidente Sénior de Exploración de Canacol, declaró: " El pozo de exploración Pola-1 será el primero de múltiples pozos de exploración que la Corporación planea perforar para investigar el potencial de un nuevo play Cretácico profundo de gas natural convencional, ubicado dentro de la Cuenca VMM, la cuenca productora de hidrocarburos más antigua de Colombia. La auditoría independiente sobre recursos prospectivos de gas natural de BGEC evaluó y estimó los recursos prospectivos de gas natural convencional para el prospecto Pola-1 en una media sin riesgo estimada de 1,161 Bcf y una media con riesgo estimada de 470 Bcf. Se prevé que el pozo de exploración Pola-1 se perfora en el tercer trimestre de 2022, y la Corporación estima que tomará aproximadamente cinco meses perforar, completar y probar.

Como el mayor productor independiente de gas natural de Colombia, con una experiencia significativa tanto operando como participando en la perforación de pozos profundos en la Cuenca del VMM, y con un equipo técnico con experiencia en plays de gas convencional profundo en otras partes del mundo, Canacol está bien posicionado para identificar, perseguir y comercializar rápidamente nuevos plays de gas potencialmente grandes en Colombia.

El pozo de exploración Pola-1 está ubicado a 10 kilómetros del gasoducto operado por Transportadora de Gas Internacional ("TGI") que transporta gas desde los campos de gas maduros en declinación operados por Ecopetrol ubicados en la región de la Guajira de la costa caribe hacia el interior de Colombia. El gasoducto de TGI actualmente tiene aproximadamente 260 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd") de capacidad ociosa, lo que significa que cualquier descubrimiento realizado en Pola-1 puede comercializarse rápidamente y venderse en el mercado del interior. El consumo actual dentro del mercado interior de Colombia es de aproximadamente 600 MMscfpd, casi todos los cuales se suministran desde los campos de gas maduros en declinación de Ecopetrol. La Corporación planea comenzar la perforación del pozo Pola-1 en el tercer trimestre de 2022 con resultados esperados antes de finales de 2022".

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

La siguiente discusión está sujeta a un número de advertencias, suposiciones y riesgos como se establece en el mismo. Ver "Información sobre divulgación de recursos y operaciones de petróleo y gas" 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 pueden aplicar. Ver también "Definiciones" en este comunicado. La discusión incluye referencia a recursos prospectivos como el reporte de BGEC, el cual fue preparado de conformidad con las definiciones, normas y procedimientos contenidos en el Manual Canadiense de Evaluación de Petróleo y Gas ("Manual COGE") y el Instrumento Nacional 51-101 - Normas de Divulgación para las Actividades de Petróleo y Gas ("NI 51-101").

BGEC fue contratado para llevar a cabo una auditoría independiente sobre las estimaciones internas de Canacol de los recursos prospectivos para el Área Auditada, efectiva el 31 de diciembre de 2021, siendo el 100% del prospecto Pola-1 en su bloque con participación del 100% VMM-45 en la cuenca VMM. Todas las referencias sobre recursos prospectivos incluidas en la siguiente discusión se refieren a gas natural convencional en el Área Auditada incluida en el Reporte BGEC.

Sobre una base sin factor de riesgo y con factor de riesgo, la siguiente tabla representa una distribución de recursos prospectivos brutos para el Área Auditada. Prospecto se define como una potencial acumulación dentro de un play que está suficientemente bien definida para representar un objetivo de perforación viable.

Canacol Energy Ltd. -Área Auditada - Detalle de Participación en Recursos Prospectivos Brutos Para el Prospecto Pola

Al 31 de diciembre, 2021

	Participación en Recursos Prospectivos Brutos Gas Natural Convencional (Bcf)				
	Sin Riesgo				Con Riesgo
	Baja P90	Mejor P50	Media	Alta P10	Media
Total	579	1,057	1,161	1,891	470

Declaración de Precaución

No hay certeza de que se descubra ninguna parte de los recursos. Si se descubre, no hay certeza de que sea comercialmente viable producir ninguna parte de los recursos.

Notas de la tabla

- (1) El Informe BGEC incluye estimados de recursos prospectivos sin riesgo y recursos prospectivos con riesgo para prospectos y leads individuales, como el prospecto Pola-1.
- (2) A partir de la auditoría de BGEC, se proporciona una distribución de los volúmenes de recursos prospectivos sobre una base sin riesgo y con riesgo para el prospecto Pola-1, incorporando probabilidades de descubrimiento (Probabilidad de Éxito Geológico ("GCoS")) y Probabilidad de Desarrollo ("CoD"). 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. La Media de la distribución es representada sobre una base con riesgo relativa al caso sin riesgo para proveer al lector una perspectiva más balanceada en el resultado probable de un pozo exploratorio en el prospecto Pola.
- (3) CoD fue cuantificado por BGEC para el prospecto Pola-1 combinando la probabilidad de alcanzar un tamaño de campo mínimo económico (MEFS) con la probabilidad que un descubrimiento sería desarrollado (es decir, la probabilidad de lograr comercialización). El volumen total con riesgo para el prospecto Pola-1 determinado es la combinación de GCoS y CoD aplicado al volumen sin riesgo.
- (4) Los volúmenes reportados en la tabla anterior (Baja (P90), Mejor (P50), Media, Alto (P10)) sobre los recursos prospectivos brutos son la media bruta sin factor de riesgo y con factor de riesgo de la participación bruta del 100% de Canacol en los volúmenes en el Área Auditada.
- (5) El prospecto Pola-1 es un prospecto de gas natural convencional. Los volúmenes convencionales de gas natural son reportados en Bcf en condiciones estándar de 1 Bar y 20° Celsius.

Para la oportunidad exploratoria en VMM-45 en la cuenca del Valle del Magdalena Medio, la Corporación ha identificado un play profundo de gas natural convencional que madurará mediante estudios geológicos de investigación, el reprocesamiento de la sísmica 2D y 3D existente, adquisición de sísmica y perforación dentro los próximos tres años.

Basado en la representación de recursos prospectivos en el Informe BGEC, la administración espera que una significativa cantidad de recursos adicionales se desarrollen en el futuro, mediante la adquisición de sísmica 3D y perforación de exploración y avanzada en el bloque no desarrollado. En el futuro, factores significativos que podrán cambiar las estimaciones de recursos prospectivos incluyen el resultado de perforación exploratoria y de avanzada, que podrá cambiar las estimaciones positiva o negativamente. Además, las estimaciones de recursos prospectivos pueden ser afectadas por mejoras futuras en tecnologías, tales como parámetros de adquisición sísmica optimizados, propiedades de fluidos de perforación y metodologías de adquisición de datos petrofísicos de fondo de pozo. Adicionalmente, los volúmenes recuperables pueden mejorarse mediante tecnologías mejoradas de terminación y producción de fondo de pozo, capacidad de procesamiento adicional y compresión.

Conforme al manual COGE 1.4.7.2, BGEC representa recursos prospectivos con riesgo como una función de Probabilidad de Desarrollo (CoD) de cualquier descubrimiento futuro. La estimación CoD requiere que un futuro proyecto de desarrollo relacionado sea comercial, de manera que se cumplan las condiciones comerciales para instalaciones, líneas de flujo y acceso a mercados sujeto a aprobaciones regulatorias.

Comercialmente, en el pasado la Corporación ha conseguido con éxito contratos de venta para su producción existente. Confía en su habilidad para asegurar contratos futuros en un mercado en crecimiento al interior de Colombia. Desde el 2012, la Corporación ha demostrado su habilidad para administrar otras contingencias como aprobaciones legales, regulatorias, políticas, de licenciamiento, internas y externas, y acceso a financiamiento de proyectos para asegurar la ejecución oportuna de sus planes de exploración y desarrollo respecto a lograr niveles de producción de gas natural existentes en Colombia.

Se prevé que los niveles adecuados de inversión de capital garanticen el desarrollo futuro de los campos, incluyendo perforación, conexión, construcción de infraestructura para facilidades y líneas de flujo, abandono y reclamación. Los costos totales estimados necesarios para lograr la producción comercial son de \$90 millones. La Corporación ha preparado un calendario realista de tiempo y capital para la ejecución de la campaña propuesta de perforación de exploración, avanzada y desarrollo durante los siguientes tres años, para garantizar el cumplimiento de sus obligaciones contractuales durante la fase de exploración de cada bloque, al mismo tiempo que considera tiempo adicional para el seguimiento de la perforación de avanzada y de desarrollo, la instalación de líneas de flujo, y la ampliación de la planta, según sea necesario. La fecha estimada de la primera producción comercial es entre finales de 2023 y mediados de 2024. Los montos en dólares se expresan en dólares de los Estados Unidos.

El desarrollo futuro de campo será para gas natural convencional profundo. La Corporación está equipada con la experiencia para manejar cualquier desafío subterráneo relacionado con los reservorios HPHT (Alta Presión de Alta

Temperatura) en su programa futuro de exploración y desarrollo. Cualquier descubrimiento será desarrollado utilizando tecnología existente en la industria con completamientos estándar de gas en los pozos, y facilidades de superficie estándar de tratamiento en concordancia con las mejores prácticas de industria.

Canacol se encuentra en una etapa temprana de exploración en el Área Auditada. Hay una serie de factores positivos y negativos que BGEC consideró para determinar el riesgo y la incertidumbre general.

Los principales factores positivos:

- Óptimamente posicionado en el fairway del Cretácico profundo, cubriendo la parte más profunda de la parte norte del área fuente (cocina) presente en la cuenca del Valle Medio del Magdalena y en tendencia con producción probada en el Cretácico.
- Combinación ideal de elementos de reservorio que incluyen alto TOC, alta madurez térmica bien establecida e intervalos de fuente de carbonato y productividad comprobada.
- Ubicado en una cuenca establecida con una importante infraestructura de gas existente y proximidad al gasoducto TGI, la principal red de gasoductos de Colombia, que proporciona acceso cercano al mercado del interior.
- Existe experiencia en el país en proyectos similares de HPHT como Acorazado- Frontera Energy (2018), Cayena – Parex Resources (2019), Cupiagua – Ecopetrol (2020), Liria – Ecopetrol (2021).
- Sólidos fundamentos de mercado para el desarrollo de nuevo gas en Colombia, respaldados por la disminución de la oferta, el crecimiento económico y un plan nacional para utilizar el gas como fuente de energía de transición.
- Canacol es el mayor productor independiente de gas en Colombia con un historial establecido en exploración, operaciones y aprobación regulatoria.

Los factores negativos clave o riesgos críticos:

- Complejidad operacional e intensidad en capital, que requiere inversión inicial para artículos de largo plazo y potencial de sobrecostos.
- La productividad y el tipo de fluido aún no se han investigado.
- La pandemia de COVID-19 ha tenido un impacto negativo en las economías mundiales y ha interrumpido las cadenas de suministro mundiales. El alcance total de los riesgos que rodean la pandemia continúa evolucionando y creando incertidumbre.

Puede encontrar más información sobre riesgos e incertidumbres en "Factores de riesgo – Riesgos relacionados con la industria y el negocio de Canacol" en nuestro Formulario de Información Anual más reciente, disponible en www.sedar.com.

El modelado económico se basó en un estudio conceptual que representa supuestos derivados de la experiencia de Canacol en la perforación de pozos de exploración y desarrollo, la construcción de sistemas de recolección y líneas de flujo, y la expansión de las instalaciones de procesamiento dentro del área prospectiva.

Definiciones

Las definiciones de recursos, incluyendo las que se definirán a continuación, son especificadas por NI 51-101 y el Manual COGE.

“Bcf” significa billones de pies cúbicos estándar.

"Posibilidad de Desarrollo" significa la posibilidad de que un proyecto de exploración resulte en el descubrimiento de petróleo.

"Posibilidad de Descubrimiento" significa la probabilidad estimada de, una vez descubierta, se desarrolle comercialmente una acumulación conocida.

“Gas Natural Convencional” significa gas natural que se ha generado en otros lugares y ha migrado como resultado de fuerzas hidrodinámicas y está atrapado en acumulaciones discretas por sellos que pueden estar formados por características geológicas estructurales, deposicionales o erosivas localizadas.

“Gas Natural” significa una mezcla natural de gases de hidrocarburos y otros gases;

“Recursos” abarca todas las cantidades de petróleo que existían originalmente en o dentro de la corteza terrestre en acumulaciones naturales, incluyendo descubiertas y no descubiertas (recuperables e irrecuperables) más cantidades ya producidas.

“Recursos Prospectivos” son esas cantidades de petróleo que se estima que, a una fecha determinada, pueden potencialmente recuperarse de las acumulaciones no descubiertas mediante la aplicación de futuros proyectos de desarrollo. Los recursos prospectivos tienen tanto una Probabilidad de Descubrimiento Asociada, como una Probabilidad de Desarrollo.

“Tcf” significa trillones 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. Los volúmenes de recursos prospectivos calificados como “con riesgo” han sido ajustados por riesgo para reflejar los estimados de BGEC de Probabilidad de Descubrimiento (Probabilidad de Éxito Geológico (GCoS)) y Probabilidad de Desarrollo (CoD) que implica la evaluación de varios riesgos basados en un número de suposiciones y otros factores. La posibilidad de descubrimiento es la probabilidad estimada de, una vez descubierta, se desarrolle comercialmente una acumulación conocida.

La Probabilidad de Desarrollo es la probabilidad estimada que un recurso, después de ser descubierto, sea finalmente 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 sean 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 pueda ser descubierta. Si es descubierta, no hay certeza que sea comercialmente viable 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. Requerirán un gasto de capital sustancial por un número de años significativo para implementar su recuperación. Las locaciones actuales perforadas y las cantidades que en últimas podrán ser recuperadas de los activos de la Corporación, pueden diferir substancialmente de una locación a otra. Adicionalmente, Canacol no ha hecho ningún compromiso a perforar, y probablemente no perforará, todas las locaciones que han sido atribuibles a estas cantidades de recursos prospectivos.

Las estimaciones de los volúmenes de recursos se pueden categorizar de acuerdo con el rango de incertidumbre asociado con las estimaciones. Los rangos de incertidumbre se describen en el Manual COGE como estimaciones baja, mejor y alta de la siguiente manera:

- Estimación baja es una estimación conservadora de la cantidad que se recuperará. Es probable que las cantidades restantes reales recuperadas superen la estimación baja. Si se utilizan métodos probabilísticos, debe haber al menos un 90 por ciento de probabilidad (P90) de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superiores a la estimación baja; siempre que, en lo que respecta a los leads y prospectos, esto suponga el descubrimiento y el desarrollo comercial.
- Mejor estimación se considera la mejor estimación de la cantidad que se recuperará. Es igualmente probable que las cantidades restantes reales recuperadas sean mayores o menores que la Mejor Estimación. Si se

utilizan métodos probabilísticos, debe haber al menos un 50 por ciento de probabilidad (P50) de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superiores a la Mejor estimación.

- La estimación alta se considera una estimación optimista de la cantidad que se recuperará. Es poco probable que las cantidades restantes reales recuperadas superen la estimación alta. Si se utilizan métodos probabilísticos, debe haber al menos un 10 por ciento de probabilidad (P10) de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superiores a la estimación alta.
- La estimación media representa el promedio aritmético del volumen recuperable esperado. Es la representación de un solo punto más precisa de la distribución del volumen.

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

Con excepción de los que se indica en este comunicado, los proyectos aún no han sido definidos para desarrollar los recursos en las áreas evaluadas. 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.

Acerca de Canacol

Canacol es una compañía de exploración y producción de gas natural con operaciones en Colombia. 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 CNEC, 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 más información contactar a:

Relación con el Inversionista

Sur América: +571.621.1747 IR-SA@canacolenergy.com
Global: +1.403.561.1648 IR-GLOBAL@canacolenergy.com
<http://www.canacolenergy.com>

