

## Canacol Energy Ltd Anuncia 5.7 TCF de Media Bruta Sin Factor de Riesgo de Recursos Prospectivos Convencionales de Gas Natural en Colombia

**CALGARY, ALBERTA - (Abril 21, 2021)** - 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, "ROTR") para sus bloques de exploración Esperanza, VIM-21, VIM-5, VIM-19, VIM-33, VIM-44 y SSJN-7 ubicados en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena, y los bloques de exploración VMM-45, VMM-47 y VMM-49 ubicados en la cuenca del Valle Medio del Magdalena en Colombia. Los recursos prospectivos se basan en una nueva auditoría independiente de recursos preparada por Gaffney, Cline & Associates ("GaffneyCline"), efectiva el 31 de diciembre de 2020 (el "Informe GaffneyCline"). Canacol es una empresa de exploración y producción enfocada en gas natural, y el mayor productor independiente de gas en Colombia.

### Resumen de Recursos Prospectivos Brutos de Canacol Energy Ltd.

Gas Natural Convencional (Bcf)	Recursos Prospectivos Brutos <sup>(1)</sup>	
	Media	
	Sin Riesgo	Riesgado
Al 31 de diciembre, 2020	5,718	1,666
Al 31 de diciembre, 2019	4,669	1,378

- (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 GaffneyCline refleja el potencial de recursos de la posición de interés neta de la Corporación (1,561,665 acres) en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena y en la cuenca del Valle Medio del Magdalena.
- (3) El reporte GaffneyCline incluye estimados de recursos prospectivos sin riesgar y recursos prospectivos riesgados. La adición de estos estimados presentada en este comunicado de prensa fue realizada por Canacol.

El Sr. Mark Teare, Vicepresidente Sénior de Exploración de Canacol, declaró: "Canacol es el mayor productor independiente de gas en Colombia, con una impresionante trayectoria de éxito en la exploración de gas. La auditoría independiente de recursos prospectivos de GaffneyCline evaluó y estimó los recursos prospectivos de gas natural convencional para 188 prospectos y *leads* individuales, que Canacol ha agregado a una media sin aplicar factor de riesgo de 5.7 trillones de pies cúbicos estándar y una media con factor de riesgo de 1.7 billones de pies cúbicos estándar. Los recursos prospectivos estimados señalan el significativo potencial de los siete bloques de exploración de Canacol ubicados en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena y los tres bloques de exploración ubicados en la cuenca del Valle Medio del Magdalena en el norte de Colombia.

Utilizando sísmica 3D, la Corporación continúa logrando una alta tasa de éxito con su programa de exploración de gas. En la cuenca del Valle Inferior del Magdalena, la aplicación de la metodología Amplitude Versus Offset ("AVO") para investigar la presencia de reservorios areniscos cargados de gas, ha reducido significativamente el riesgo en el resultado de nuestros pozos de exploración de gas en ambos tipos de *play* claves para la Corporación, en la Formación Ciénaga de Oro ("CDO") y en la Formación Porquero.

En la cuenca del Valle Medio del Magdalena, la Corporación continúa construyendo su portafolio de exploración de gas, mediante la adquisición exitosa de un bloque de exploración adicional (VMM-47) en la subasta de 2020 (Proceso Permanente de Asignación de Áreas Ciclo 3) administrada por la autoridad regulatoria de hidrocarburos de Colombia, la Agencia Nacional de Hidrocarburos. La Corporación también aseguró el bloque VIM-44, adyacente a su área de operación central en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena.

En la actualidad, la Corporación se ha embarcado en un programa exploratorio expansivo que comprende la adquisición de sísmica 3D y actividad continua de perforación para evaluar en detalle el significativo recurso prospectivo para el gas natural convencional a través de su gran superficie de acres."

## 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 GaffneyCline, el cual fue preparado de acuerdo con el Manual COGE.

GaffneyCline fue contratado para llevar a cabo una auditoría independiente sobre las estimaciones internas de Canacol de los recursos prospectivos para el 100% de la participación de la Corporación en los bloques de exploración Esperanza, VIM-21, VIM-5, VIM-19, VIM-33 y VIM-44 y el 50% de la participación en SSJN-7 en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena, y la participación del 100% de la Corporación en los bloques de exploración VMM-45, VMM-47 y VMM-49 en la cuenca del Valle Medio del Magdalena (las “Áreas Auditadas”) efectiva el 31 de diciembre de 2020. Todas las referencias sobre recursos prospectivos incluidas en la siguiente discusión se refieren a gas natural convencional en las Áreas Auditadas incluidas en el Reporte GaffneyCline.

Sobre una base sin factor de riesgo y con factor de riesgo, la siguiente tabla representa una agregación de recursos prospectivos brutos para los *plays*, *leads* y prospectos identificados (1, 2, 3) en los ocho bloques de exploración.

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

### Detalle de Recursos Prospectivos Brutos de Canacol Energy Ltd

Al 31 de diciembre, 2020

Recursos Prospectivos Brutos (Bcf)					
Sin Riesgo					Riesgado
	Baja	Mejor	Media	Alta	Media
	P90	P50		P10	
<b>Total</b>	<b>4,427</b>	<b>5,530</b>	<b>5,718</b>	<b>7,202</b>	<b>1,666</b>

### 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 GaffneyCline incluye estimados de recursos prospectivos sin riesgar y recursos prospectivos riesgados para prospectos y *leads* individuales. La combinación de estas estimaciones fue preparada por Canacol.  
 (2) La Corporación agrega probabilísticamente a nivel país para el manejo interno del portafolio y la planificación a largo plazo. Como lo requiere la Sección 5.7 del COGEH, se proporciona una explicación de esta metodología de agregación. Una única distribución de los volúmenes de recursos prospectivos sobre una base sin riesgar y riesgada 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 188 prospectos y *leads* de la auditoría de GaffneyCline. 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 riesgada relativa al caso sin riesgar para proveer al lector una perspectiva más balanceada en el resultado probable de un programa de perforación de exploración de las 188 perspectivas y *leads*.  
 (3) CoD fue cuantificado por GaffneyCline para cada prospecto y *lead* 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 riesgado para un prospecto o *lead* determinado es la combinación de GCoS y CoD aplicado al volumen sin riesgar, con la excepción de que, si el volumen medio riesgado para el prospecto es menor que MEFS, 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), Media, Alto (P10)) son los volúmenes de Recursos Prospectivos brutos con la participación bruta de Canacol del 100% en los bloques Esperanza, VIM5, VIM19, VIM21, VIM33 y VIM44 y la participación bruta de Canacol del 50% en el bloque SSJN7, y la participación bruta de Canacol del 100% en los bloques VMM45, VMM47 y VMM49.
- (5) Todos los prospectos y leads incluidos en este comunicado son gas natural convencional. Los volúmenes convencionales de gas natural son reportados en miles de millones de pies cúbicos (Bcf) en condiciones estándar 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 subclasifican como plays, leads y prospectos. El GCoS evaluado varía, de una oportunidad a otra, y GaffneyCline ha declarado que los leads pueden requerir información sísmica adicional antes de convertirse en un prospecto viable para perforación.
- (7) La representación de los recursos prospectivos en el reporte GaffneyCline refleja el potencial de recursos de la participación neta de la Corporación en sus activos (1.561.665 acres) en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena y en la cuenca del Valle Medio del Magdalena.

De importancia primordial en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena es el potencial de recursos de la CDO compuesta por hasta 5,000 pies de areniscas y esquistos marinos deltaicos y marginales. El *play* CDO se caracteriza por rasgos estructurales como bloques fallados normales y anticlinales con cierre en tres direcciones. Los prospectos específicos se identifican y mapean utilizando sísmica 3D, y el riesgo técnico se mitiga aún más mediante la aplicación de análisis de atributos sísmicos para investigar la presencia de areniscas cargadas con gas. Desde el 2014, la Corporación ha logrado un éxito significativo en sus programas de perforación exploratoria y de desarrollo en el *play* CDO, con 23 de 27 pozos de exploración y de avanzada que han encontrado gas (85% GCoS), y 8 de 8 pozos de desarrollo que han encontrado gas.

Además, la Corporación ha profundizado la investigación en el tipo de *play* emergente en los reservorios de arenisca turbidítica de la formación, poco profunda, Porquero. Al igual que el *play* CDO, las perspectivas de exploración del Porquero se identifican y mapean utilizando sísmica 3D, y se mitigan riesgos técnicos con la aplicación de análisis de atributos sísmicos para investigar la presencia de areniscas cargadas de gas. Desde 2016, la Corporación ha logrado un éxito notable en su programa de perforación de exploración en el *play* Porquero, con 5 de 5 pozos de exploración y de avanzada que han encontrado gas (100% GCoS).

Para la oportunidad exploratoria de los bloques de exploración recientemente adquiridos en la cuenca del Valle del Magdalena Medio, la Corporación ha identificado *plays* 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.

Para todos los *plays* en las cuencas del Valle Inferior y Medio del Magdalena, y basado en la representación de recursos prospectivos en el Informe GaffneyCline, la administración espera que una significativa cantidad de recursos adicionales se desarrollen en el futuro, siguiendo con el éxito de perforación en bloques actualmente no desarrollados. 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, GaffneyCline representa recursos prospectivos riesgados como una función de Probabilidad de Desarrollo (CoD) de cualquier descubrimiento futuro. La estimación Cod requiere que el proyecto de desarrollo relacionado sea comercial, de manera que se cumplan las condiciones comerciales de aprobación regulatoria para instalaciones, líneas de flujo y acceso a mercados.

Para la cuenca del Valle Inferior del Magdalena, 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 con lo requerido. Para la cuenca del Valle Medio del Magdalena, la Corporación adquirió recientemente tres bloques de exploración ubicados cerca de infraestructura existente con acceso a mercados locales en el interior del país, asumiendo un resultado exitoso de su programa de exploración propuesto durante los próximos tres años.

Históricamente, 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 tanto en la costa Caribe como 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 el norte de 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. La Corporación ha preparado un calendario realista de tiempo y capital para la ejecución de la campaña propuesta de perforación de exploración 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.

El desarrollo futuro de campo será para gas natural convencional. La Corporación no espera desafíos relacionados con los reservorios HPHT (Alta Presión de Alta Temperatura) en sus programas futuros de exploración y desarrollo. 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 diecisiete campos operados actualmente, conectados y en producción (Nelson, Palmer, Clarinete, Oboe, Chirimia, Acordeon, Ocarina, Pandereta, Nispero, Trombon, Toronja, Breva, Arandala, Cañahuat, Ariana, Cañaflecha, y Katana).

## Definiciones

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

**“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. Los recursos prospectivos se clasifican además en función del nivel de certeza asociado con las estimaciones recuperables, asumiendo su descubrimiento y desarrollo, y pueden ser subclasificados en función de la madurez del proyecto.

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

Los volúmenes de recursos prospectivos mencionados anteriormente calificados como “sin riesgar”, aún no han sido ajustados a la Probabilidad de Descubrimiento y la Probabilidad de Desarrollo. Los volúmenes de recursos prospectivos calificados como “riesgados” han sido ajustados por riesgo para reflejar los estimados de GaffneyCline 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 Probabilidad de Desarrollo es la probabilidad 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

nuestros activos, pueden diferir sustancialmente 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.

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

- 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.
- 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, no todos los proyectos 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 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 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 más información contactar a:

**Relación con el Inversionista**

**Sur América: +571.621.1747** [IR-SA@canacolenergy.com](mailto:IR-SA@canacolenergy.com)

**Global: +1.403.561.1648** [IR-GLOBAL@canacolenergy.com](mailto:IR-GLOBAL@canacolenergy.com)

<http://www.canacolenergy.com>

---