

Canacol Energy Ltd. Proporciona Guía Corporativa de Capital y Ventas de Gas de 2022

CALGARY, ALBERTA (Diciembre 15, 2021) – Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE) (OTCQX:CNNEF) (BVC:CNEC) se complace en proporcionar su guía de capital y ventas de gas para 2022. Los montos en dólares se expresan en dólares de los Estados Unidos, con la excepción de los precios unitarios en dólares canadienses ("C\$") y cuando se indique lo contrario.

La Corporación anuncia que su presupuesto de capital para 2022 es de entre \$ 172 millones y \$ 209 millones, que se financiarán completamente con el efectivo existente y los flujos de efectivo de 2022. Un gasto de capital récord de hasta \$209 millones cumplirá con el compromiso de Canacol de convertirse en un proveedor cada vez más grande para las necesidades de gas de Colombia. Se prevé que las ventas contractuales de gas para 2022, que incluyen el tiempo de inactividad, oscilen entre aproximadamente 160 y 200 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd"). Únicamente los contratos en firme de 2022 de la Corporación promedian 160 MMscfpd, netos del tiempo de inactividad contractual de 2022. Se espera que el precio promedio de venta en cabeza de pozo, neto de los costos de transporte cuando corresponda, sea de aproximadamente \$ 4.61/Mcf a \$ 4.74/Mcf.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, declaró: "Para 2022, la Corporación está enfocada en los siguientes objetivos:

1. La perforación de hasta 12 pozos de exploración y desarrollo en un programa continuo apuntándole a una tasa de reemplazo de reservas 2P de más del 200%;
2. La adquisición de los 470 kilómetros cuadrados de sísmica 3D en el bloque VIM-5 para ampliar el inventario de prospectos de exploración de la Corporación;
3. La adquisición de equipos de facilidades en alquiler y la instalación de compresión de gas para reducir el costo operativo y aumentar los factores de recuperación, respectivamente;
4. La selección de un contratista para el nuevo gasoducto de Jobo a Medellín que agregará 100 MMscfpd de nuevas ventas de gas al interior a finales de 2024, lo que resultará en que Canacol sea responsable del 30% del suministro doméstico de gas de Colombia;
5. Continuar nuestro retorno de capital a los accionistas via dividendos y recompras de acciones; y
6. Continuar con nuestro compromiso de fortalecer nuestra estrategia e informes ambientales, sociales y de gobierno con el objetivo de mejorar la clasificación de la Corporación en diversos índices de sostenibilidad".

Guía Corporativa de 2022

A continuación, se proporciona la guía de la Corporación para 2022:

Aspectos Destacados	2021E	Extremo Inferior Rango Guía 2022	Extremo Superior Rango Guía 2022
Volúmenes de Venta Gas Natural (MMscfpd)	183	160	200
EBITDA (US\$ millones)	\$197	\$163	\$230
Gastos de Capital (US\$ millones) ⁽¹⁾	\$108	\$172	\$209

1) La Corporación será reembolsada por los gastos del gasoducto Jobo-Medellín (~ \$ 25 millones desde el inicio hasta 2022E) si se selecciona un contratista de construcción, propiedad, operación y mantenimiento ("BOOM").

Programa de Capital 2022 – Continuar construyendo nuestra base de reservas para sostener el crecimiento

<i>En US\$ millones</i>	2021E	Extremo Inferior Rango Guía 2022	Extremo Superior Rango Guía 2022
Mantenimiento y perforación de desarrollo	\$34	\$18	\$31
Actividades exploratorias (pozos y sísmica)	\$45	\$100	\$124
Facilidades e infraestructura	\$14	\$19	\$19
Administrativas, ambientales y otras	\$12	\$17	\$17
Gastos de capital en campo	\$105	\$154	\$191
Gasto gasoducto Jobo-Medellín ⁽¹⁾	\$3	\$18	\$18
Gastos de capital total	\$108	\$172	\$209

1) La Corporación será reembolsada por los gastos del gasoducto Jobo-Medellín (~ \$ 25 millones desde el inicio hasta 2022E) si se selecciona un contratista BOOM.

Adquisición de pozos y sísmica 3D de 2022: enfoque en adición de reservas materiales

La mayor parte del programa de capital base de 2022 se enfoca en el gran portafolio de exploración de la Corporación con la perforación de un total de hasta 12 pozos, hasta ocho de los cuales serán pozos de exploración, y hasta cuatro serán pozos de desarrollo. Cinco de los pozos objetivo de exploración se encuentran en los contratos tradicionales de exploración y producción ("E&P") de la Corporación ubicados en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena, mientras que tres de los pozos de exploración objetivo se encuentran en bloques donde la Corporación aún no ha perforado: el pozo Pola-1 en el Contrato E&P VMM-45 ubicado en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena, y los pozos Dividivi-1 y Natilla-1 ubicados en los Contratos VIM-33 y SSJN-7 E&P, respectivamente, ubicado en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena.

- El pozo de exploración Pola-1 es el primero de varios pozos de exploración que apuntan a un nuevo play de gas convencional profundo en el Contrato de E&P VMM-45, 100% operado por la Corporación, ubicado en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena. En los últimos dos años, la Corporación ha construido una posición de exploración material, 100% operada, que consiste en cinco contratos de E&P que cubren 611,000 acres netos dentro del play de exploración de gas convencional profundo. 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 Valle Medio del Magdalena, y con un equipo técnico con experiencia en plays de gas profundo en otras partes del mundo, Canacol está bien posicionado para identificar y perseguir nuevos plays potencialmente grandes en Colombia. Se prevé que el pozo de exploración Pola-1 se perfora en el segundo trimestre de 2022, y la Corporación estima que tomará aproximadamente 5 meses en perforar, completar y probar. El pozo de exploración Pola-1 está ubicado a 10 kilómetros del gasoducto operado por 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 hasta el interior de Colombia. El gasoducto de TGI actualmente tiene aproximadamente 260 MMscfpd de capacidad ociosa, lo que significa que cualquier descubrimiento realizado en Pola-1 puede comercializarse rápidamente y venderse en el mercado 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.
- El pozo de exploración Dividivi-1 se perforará en el Contrato VIM-33 E&P que se adjudicó a la Corporación en la ronda de exploración de 2020. El pozo de exploración Dividivi-1 apuntará a arenas contenedoras de gas dentro de los reservorios de arenisca Ciénaga de Oro ("CDO") que actualmente están produciendo en los campos cercanos de gas condensado Arjona y El Difícil. Si es comercial, Dividivi-1 se puede conectar al gasoducto cercano de TGI ubicado aproximadamente a 50 kilómetros al este.

- El pozo de exploración Natilla-1 se perforará en el contrato SSJN-7 E&P, donde Canacol tiene una participación operadora del 50%. Canacol adquirió su participación en el Contrato SSJN-7 E&P de Frontera Energy Corporation en 2017 por una consideración de un dólar estadounidense más la asunción de los compromisos de exploración, que consistieron en la adquisición de un programa sísmico 3D y la perforación de un pozo de exploración. La Corporación adquirió el programa sísmico Mayupa 3D de 185 kilómetros cuadrados en el bloque en 2021, e identificó 10 prospectos de gas, siendo Natilla el más grande. El pozo de exploración Natilla-1 está situado a medio camino entre los campos de gas de Canacol ubicados aproximadamente a 60 kilómetros al sur, y los campos de gas La Creciente operados Frontera, ubicados aproximadamente a 30 kilómetros al norte. La Corporación está apuntando a reservorios de gas dentro de las areniscas CDO y Porquero a lo largo de un fairway de exploración que conecta los campos de gas La Creciente al norte con los campos de gas productores de Canacol al sur.

El primer pozo en el programa de perforación de 2022 será el pozo de desarrollo Toronja-2, que se prevé que se perforará en la tercera semana de enero de 2022. El programa de perforación de 2022 enfatiza la exploración a medida que la Corporación continúa construyendo su base de reservas, al tiempo que garantiza una capacidad de producción suficiente para cumplir con nuestras ventas de gas pronosticadas. La mayoría de los pozos de exploración de la Corporación se centrarán en prospectos definidos en sísmica 3D, y la mayoría estará respaldada por el análisis AVO. La aplicación de la metodología AVO es el medio técnico por el cual la Corporación mitiga los riesgos asociados con la presencia de areniscas cargadas de gas en sus prospectos de exploración, y en gran parte representa la notable tasa de éxito del 79% de la Corporación en sus programas de exploración en los últimos ocho años.

La Corporación también planea adquirir 470 kilómetros cuadrados de un nuevo programa sísmico 3D en el bloque VIM-5, con el objetivo de identificar prospectos de gas para futuras perforaciones de exploración.

Aspectos destacados de las instalaciones para 2022: reducción del costo operativo y aumento del factor de recuperación

La Corporación continuará optimizando y mejorando la eficiencia de sus instalaciones de procesamiento de gas, con los objetivos de reducir el costo operativo y aumentar el factor de recuperación.

Un total de ocho unidades de compresión de gas, cada una de hasta 1,740 caballos de fuerza, se adquirirán e instalarán en varios de los campos de gas de la Corporación en 2022, lo que resultará en un aumento del factor de recuperación de entre el 8% y el 10%, dependiendo del campo. Las unidades de compresión son modulares y se pueden mover a otros campos con un esfuerzo mínimo.

Aspectos financieros destacados de 2022

	2021E	Extremo Inferior Rango Guía 2022	Extremo Superior Rango Guía 2022
Volúmenes de venta de gas natural (MMscfpd)	183	160	200
Ventas interrumpibles como % del total	22%	0%	20%
Precio promedio venta de gas asumido (\$/Mcf)	\$4.35	\$4.74	\$4.61
Netback (\$/Mcf)	\$3.38	\$3.60	\$3.60
EBITDA (US\$ millones)	\$197	\$163	\$230
Gastos de capital (US\$ millones)	\$108	\$172	\$209
Dividendo trimestral (C\$/acción)	\$0.052	\$0.052	\$0.052

El extremo inferior del rango guía asume que no habrá ventas interrumpibles en 2022. La mejor estimación de la Corporación es que habrá una demanda de ventas de gas interrumpible, y ha hecho concesiones en la demanda y ventas de gas reducidas debido a la pandemia COVID-19 incluidas en el extremo superior del rango guía de 2022 de 200 MMscfpd, incluyendo el tiempo de inactividad contractual. Debido a la incertidumbre de los precios de demanda interrumpible asociados con COVID-19, el precio de venta de modalidad interrumpible se modela de manera conservadora, lo que resulta en un precio de venta promedio total de gas natural de \$ 4.61/Mcf en boca de pozo para el escenario del extremo superior del rango de 200 MMscfpd. Como tal, se prevé que el

netback en cabeza de pozo, después de los costos operativos y las regalías, promedie aproximadamente \$ 3.60/Mcf. El escenario del extremo superior del rango guía asume que aproximadamente el 80% de las ventas totales anticipadas de gas sean en contratos en firme, y el 20% restante (aproximadamente 40 MMscfpd) sean ventas interrumpibles.

Canacol actualmente tiene una abundante capacidad productiva de aproximadamente 230 MMscfpd para cumplir con los niveles de producción esperados para 2022, por lo que la Corporación tiene la flexibilidad de diferir sus programas de perforación en caso de que sea necesario, como resultado de cualquier impacto prolongado de la pandemia de COVID-19. Sin embargo, dadas las agresivas expectativas de producción futura, la intención de la Corporación es adquirir activamente sísmica y perforar durante 2022.

Para el escenario del extremo superior del rango guía, la Corporación espera terminar 2022 con una posición de efectivo saludable de aproximadamente \$ 49 millones y una línea de crédito rotativa, no utilizada, de \$ 46 millones, y anticipa una relación de apalancamiento de deuda neta a EBITDAX de 2.2x al 31 de diciembre de 2022.

Actividades del Gasoducto Jobo a Medellín de 2022 – Llevándonos al 30% en la participación de mercado nacional de gas en 2025

En 2022, la Corporación continuará avanzando en su proyecto de gasoducto de Jobo a Medellín, incluyendo las siguientes actividades:

1. Selección de un contratista para finales del primer trimestre de 2022;
2. Presentación de la licencia ambiental antes del final del primer trimestre de 2022; y
3. La contratación de 45 MMscfpd adicionales de contratos de take-or-pay para finales del tercer trimestre de 2022, con el fin de llenar completamente los 100 MMscfpd de capacidad de transporte inicial.

Es probable que la Corporación se incline por un contrato de tipo BOOM (Construir, Poseer, Operar y Mantener), basado en las ofertas recibidas para el proyecto en noviembre de 2021. Bajo los términos de un contrato BOOM, la Corporación no participará en el proyecto, ni tendrá ningún compromiso de capital asociado con el proyecto, con la excepción de los costos de la licencia ambiental, consulta previa y compra de derechos de vía, cuyos costos serán reembolsados a la Corporación por el contratista del BOOM. A cambio de la inversión realizada por el contratista BOOM, la Corporación ejecutará un acuerdo de transporte a largo plazo.

Mercado colombiano de gas en 2022

La Corporación ha aumentado constantemente las ventas de gas desde el tercer trimestre de 2020, lo que refleja un aumento en la demanda de gas después de las cuarentenas nacionales relacionadas con COVID-19 en Colombia, que se tradujeron en una severa reducción en el consumo. La Corporación anticipa que la demanda de gas en Colombia en 2022 continuará aumentando como lo ha hecho a lo largo de 2021, y que la demanda de gas a largo plazo continuará aumentando al ritmo histórico de 2 a 3% anual. Como parte de la transición energética del gobierno colombiano, se prevé que el consumo de gas natural en la matriz energética aumente de un nivel actual de 9% a 23% en 2050, ya que el gas natural más limpio reemplazará a otros combustibles como el carbón, el búnker y el diésel.

Retorno a los accionistas de 2022: mantener el dividendo y continuar recompra de acciones

Canacol espera mantener su dividendo trimestral en C\$ 0.052 por acción a lo largo de 2022, así como continuar con su plan de recompra de acciones de oferta de emisor de curso normal ("NCIB").

Objetivos ambientales, sostenibilidad y de gobierno para 2022: un futuro más limpio

Como parte de la estrategia ambiental, sostenibilidad y gobierno (“ASG”) a seis años de la Corporación, anunciada en 2021, el objetivo de Canacol es desarrollar el gas natural necesario para mejorar la calidad de vida de los colombianos de manera sostenible, limpia, segura, eficiente, y costo-efectiva. La estrategia corporativa ASG tiene cuatro áreas de enfoque:

- 1) Un futuro energético más limpio: proveer gas natural con los más altos estándares ambientales y de eficiencia operativa;
- 2) Un equipo comprometido: mantener las mejores prácticas de salud y seguridad y promover una cultura inclusiva;
- 3) Un código empresarial transparente y ético: adoptar las mejores prácticas, fomentar el respeto por los derechos humanos y garantizar la ética y la integridad en todo lo que hacemos; y
- 4) Un mandato guiado por el desarrollo sostenible: promover y mantener relaciones estrechas y transparentes que garanticen el crecimiento y la calidad de vida de nuestras comunidades.

Canacol apoya los objetivos de transición energética de Colombia y el compromiso del país con el Acuerdo de París. Además, aunque Canacol ya tiene puntuaciones muy altas en la minimización de emisiones de gases de efecto invernadero (“GEI”), la Corporación continuará reduciendo la intensidad de las emisiones GEI y progresando hacia emisiones netas cero. Durante la primera mitad de 2022, la Corporación planea anunciar sus objetivos de reducción de emisiones de carbono a corto y mediano plazo, junto con un cronograma proyectado para lograr cero emisiones netas. Mientras tanto, la Corporación se esfuerza por continuar logrando intensidades de emisiones GEI de alcance 1 y 2 que sean al menos un 40% más bajas en promedio que sus pares enfocados en gas (y un 90% más bajas en promedio que sus pares enfocados en petróleo) en América del Norte y del Sur.

Las iniciativas de Canacol en 2022 para continuar reduciendo la intensidad de las emisiones de GEI incluyen:

- 1) Progreso continuo en la transición de combustibles líquidos para la generación de energía, transporte de motores de combustión interna y motores primarios de taladros, reemplazándolos con gas natural y fuentes de energía renovable, incluida solar; y
- 2) Monitoreo constante y eliminación de emisiones fugitivas y venteos con la ambición de mantener el hito significativo logrado en 2021, cuando se identificaron cero fugas potenciales con imágenes térmicas periódicas e inspecciones in situ.

Las iniciativas ASG de Canacol para 2022 incluyen:

- 1) Reducir en al menos un 5% adicional las metas anuales establecidas para el desempeño en materia de salud y seguridad;
- 2) Lograr la certificación Equipares Silver emitida por el Ministerio de Trabajo de Colombia en colaboración con el Programa de Naciones Unidas para el Desarrollo, respaldando el compromiso de la Corporación con la promoción de la equidad de género. En Canacol, las pautas de diversidad y equidad están integradas en todas las políticas y prácticas de la empresa, en el reclutamiento y selección de talento, su compensación, liderazgo y su desarrollo profesional; y
- 3) Fortalecer los compromisos ASG dentro de la cadena de suministro de la Corporación con requisitos cada vez mayores para que los proveedores y contratistas cumplan con los estándares mejorados ASG de Canacol.



Sobre Canacol

Canacol Energy Ltd. es una compañía de exploración y producción de gas natural enfocada en Colombia. Las acciones ordinarias de la Compañía cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto, la OTCQX en los Estados Unidos de América y la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNE, CNNEF y CNE.C, respectivamente.

Este comunicado de prensa contiene "declaraciones prospectivas" dentro del significado de la Ley de Reforma de Litigios de Valores Privados de 1995 y la legislación de valores canadiense aplicable. Todas las declaraciones que no sean declaraciones de hechos históricos contenidas en este comunicado de prensa pueden ser declaraciones prospectivas. Tales declaraciones generalmente se pueden identificar con palabras como "puede", "objetivo", "podría", "sería", "hará", "debería", "creer", "esperar", "anticipar", "planificar", "pretender", "prever" y otras palabras o frases similares. En particular, las declaraciones prospectivas en este documento incluyen, pero no se limitan a, declaraciones relacionadas con las expectativas respecto al uso de los fondos provenientes de la Oferta. Dichas declaraciones prospectivas implican riesgos conocidos y desconocidos, incertidumbres y otros factores que pueden causar que los resultados o eventos reales difieran materialmente de los anticipados en las declaraciones prospectivas. Canacol cree que las expectativas reflejadas en dichas declaraciones prospectivas son razonables, pero no se puede garantizar que estas expectativas resulten ser correctas y que no se deba confiar indebidamente en dichas declaraciones prospectivas. Las declaraciones prospectivas están expresamente calificadas en su totalidad por esta declaración de advertencia. Las declaraciones prospectivas se realizan a partir de la fecha de este comunicado de prensa y Canacol no asume ninguna obligación de actualizarlas o revisarlas para reflejar nuevos eventos o circunstancias, excepto según lo exija expresamente la ley de valores aplicable. Puede encontrar más información sobre los riesgos e incertidumbres relacionados con Canacol y sus valores en los documentos de divulgación presentados por Canacol ante las autoridades reguladoras de valores, disponibles en www.sedar.com.

Para más información contactar a:

Relación con el Inversor

Sur América: +571.621.1747 IR-SA@canacolenergy.com

Global: +1.403.561.1648 IR-GLOBAL@canacolenergy.com

<http://www.canacolenergy.com>
