



## Canacol Energy Ltd. Anuncia Cancelación de Contrato de Venta de Gas a EPM y Entrada Estratégica en Bolivia

**CALGARY, ALBERTA – (Octubre 19, 2023)** - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) anuncia que el contrato de venta de gas a largo plazo "take or pay" con Empresas Públicas de Medellín E.S.P. ("EPM"), previamente programado para comenzar entregas el 1 de diciembre de 2024 (el "Proyecto") ha sido terminado por la Corporación. Al momento de la terminación, el Proyecto se encontraba aún en el proceso de obtención de la licencia ambiental requerida para la construcción del gasoducto para entregar el gas contratado desde la planta de procesamiento de gas Jobo de la Corporación hasta la ciudad de Medellín. Inicialmente se esperaba que este proceso hubiera finalizado en julio de 2023. Aunque este retraso no era suficiente por sí mismo para poner en peligro la ejecución oportuna del Proyecto o del contrato de venta de gas, ha sido parte de un patrón de obstáculos legales, sociales y de seguridad cada vez mayores que han surgido en los últimos meses y que han llevado a la Corporación a reevaluar el futuro probable y la prioridad asignada a este Proyecto. La Alta Gerencia realizará una Conferencia Telefónica para discutir la cancelación del contrato de EPM y la entrada estratégica en Bolivia el viernes 20 de octubre de 2023, a las 6:30 a.m. MST / 8:30 a.m. EST.

Como resultado de una cuidadosa evaluación de 1) las circunstancias legales, sociales y de seguridad, 2) las dinámicas dentro del mercado de gas colombiano, y 3) la decisión de la Corporación de invertir en sus programas de exploración de gas natural en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena y en Bolivia, la Corporación considera prudente cancelar el Proyecto de Gasoducto Jobo a Medellín. Por lo anterior, la Corporación ha comunicado a EPM su intención de terminar el contrato con efecto inmediato. Durante 2023 la Corporación invirtió aproximadamente \$ 6 millones en el proyecto Jobo Medellín. La cancelación del contrato BOOM con SETCO no incurrirá en ninguna penalidad para Canacol.

Como resultado de la terminación del Proyecto, la Corporación planea 1) reducir el gasto de capital en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena ("VIM") a partir de 2024, ya que los volúmenes planeados para ser enviados a Medellín a partir de diciembre de 2024 por 12 años ya no serán necesarios, 2) invertir el capital futuro en el VIM para apuntar al uso completo de la infraestructura de transporte existente, 3) perforar el pozo de exploración de gas de alto impacto Pola ,1 en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena en el segundo trimestre de 2024, en el Contrato de Exploración y Producción ("E&P") VMM45, operado con el 100% de participación, de la Corporación que, de ser exitoso, podría comercializarse en el mercado interior (Bogotá, Medellín y Cali) a través del gasoducto existente de la Transportadora de Gas Internacional ("TGI"), situado a 10 kilómetros al este de la ubicación de Pola, y 4) utilizar el exceso de capital procedente de un programa de capital reducido en el VIM para reducir la deuda.

### Entrada Estratégica a Bolivia

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, declaró: "La Corporación ha hecho una entrada estratégica en Bolivia con la ejecución de tres contratos de Exploración y Producción ("E&P") con Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos ("YPFB"), la empresa estatal boliviana de petróleo y gas. La Corporación ha constituido garantías iniciales por un total de 1.4 millones de dólares. También estamos tramitando la aprobación gubernamental para la adjudicación de un cuarto contrato de E&P. La producción de gas de Bolivia ha disminuido en los últimos años, y estos acuerdos, ejecutados con la participación de YPFB, forman parte de los esfuerzos del gobierno boliviano por atraer inversiones para aumentar las reservas y la producción de gas. Los cuatro contratos de E&P exponen a Canacol tanto, a redesarrollos de campos maduros de gas de bajo riesgo, como a un potencial significativo de exploración de gas en la mayor cuenca productora de gas de Bolivia, con un modesto compromiso de capital durante 5 años de aproximadamente US\$ 27 millones de inversión. El gas de estos contratos se puede comercializar rápidamente si se tiene éxito, ya que están situados estratégicamente a lo largo



de las principales rutas de gasoductos con exportación a Brasil. Prevemos iniciar la inversión y las operaciones en Bolivia en 2024".

**Se podrá conectar a la llamada a través de los siguientes números o vía webcast:**

Pre-registro a la Conferencia:	<a href="https://dpregrister.com/sreg/10183821/fadd872535">https://dpregrister.com/sreg/10183821/fadd872535</a>
Dial In (Línea Gratuita):	1-844-784-1724
Dial In Internacional:	1-412-317-6716
Línea Gratuita Canadá:	1-866-450-4696
Línea Gratuita Colombia:	01800-9-156803
Línea Gratuita Reino Unido:	08082389064
Link al Webcast:	<a href="https://event.choruscall.com/mediaframe/webcast.html?webcastid=sD356Te0">https://event.choruscall.com/mediaframe/webcast.html?webcastid=sD356Te0</a>

Todos los comentarios realizados durante la conferencia telefónica serán actuales, en el momento de esta, y podrían no actualizarse para reflejar acontecimientos materiales posteriores.

**Sobre Canacol**

Canacol es una empresa de exploración y producción de gas natural con operaciones 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, CNEF y CNEC, respectivamente.

Este comunicado contiene algunas declaraciones de resultados futuros dentro del significado de las Leyes y Regulaciones de Acciones. Las declaraciones de resultados futuros están frecuentemente caracterizadas por el uso de palabras como "plan", "expectativa", "proyecto", "intención", "creencia", "anticipar", "estimar" y otras palabras similares o afirmaciones donde ciertos eventos o condiciones "pueden" o "van" a ocurrir, incluyendo sin limitación declaraciones relacionadas a tasas de producción estimadas de las propiedades de la compañía y programas de trabajo y cronogramas asociados. Las declaraciones de resultados futuros están basadas en las opiniones y estimaciones de la Gerencia en la fecha en la cual las afirmaciones son realizadas y están sujetas a una variedad de riesgos e incertidumbres y otros factores que pueden causar que los eventos o resultados difieran materialmente de aquellos proyectados en las declaraciones de resultados futuros. La Corporación no puede asegurar que los resultados serán consistentes con las declaraciones de resultados futuros. Estos son realizados en la fecha mencionada, están sujetos a cambiar y la Corporación no asume ninguna obligación de revisarlos o actualizarlos para reflejar nuevas circunstancias, excepto a las exigidas por la ley. Inversionistas Prospecto no deberán confiarse en las declaraciones de resultados futuros. Estos factores incluyen los riesgos inherentes envueltos en la exploración y desarrollo de Crudo y propiedades de Gas Natural, las incertidumbres incluidas en la interpretación de resultados de perforación y otra información geológica y geofísica, precios de energía fluctuantes, la posibilidad del aumento de costos o costos no anticipados o demoras u otras incertidumbres asociadas con la industria del petróleo y gas. Otros factores de riesgo incluyen riesgos asociados a la negociación con gobiernos extranjeros, así como con los relacionados a riesgo-país en la realización de actividades internacionales y otros factores, muchos de los cuales están más allá del control de la Corporación.

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>

---