



## Canacol Energy Ltd. Proporciona Actualización de Ventas para Junio y Realiza Nuevo Descubrimiento en Cornamusa 1

**CALGARY, ALBERTA – (Julio 7, 2022)** - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en proporcionar la siguiente información sobre sus ventas de gas natural de junio de 2022 y los resultados del pozo exploratorio Cornamusa 1, junto con sus planes de perforación en el corto plazo

### Las ventas de gas promediaron 199 MMscfpd

Las ventas contractuales realizadas de gas natural (las cuales son gas producido, entregado y pagado) fueron 199 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd") en junio de 2022, representando los volúmenes más altos en ventas que la Corporación ha logrado desde febrero del 2020, momento en que se impactó la demanda debido a Covid.

### Pozo de Exploración Cornamusa-1 Exitoso

La Corporación terminó la perforación del pozo de exploración Cornamusa-1 ubicado en el bloque VIM-5, operado por CNE OIL & GAS S.A.S con una participación operadora del 100%. El 5 de junio de 2022 se inició la perforación del pozo Cornamusa-1 y alcanzó una profundidad total de 8,572 pies de profundidad medida el 21 de junio de 2022. El pozo encontró varias areniscas contenedoras de gas entre 6,010 y 7,514 pies de profundidad vertical verdadera dentro del objetivo primario del reservorio de arenisca de Ciénaga de Oro ("CDO") con una porosidad promedio del 17 por ciento. Actualmente se están realizando las actividades de revestimiento y completamiento y será probado y puesto en producción permanente en las próximas semanas.

### Programa de Perforación Siguiendo – Pozo de exploración Claxon-1 y pozo de desarrollo Toronja-3

Actualmente, la Corporación se encuentra perforando el pozo de desarrollo Toronja-3 ubicado en el contrato E&P VIM-21 con una participación operadora del 100%. Toronja-3 está apuntando a areniscas contenedoras de gas dentro de la Formación Porquero, la cual es productiva en los pozos adyacentes Toronja 1 y 2.

El otro taladro está siendo movilizado para perforar el pozo exploratorio Claxon-1, el cual se estima iniciar perforación a finales de julio. Claxon-1 está ubicado aproximadamente a 2 kilómetros al sur del descubrimiento recientemente anunciado Alboka-1, el cual probó 33 MMscfd en el reservorio arenisco CDO. Claxon-1 tendrá como objetivo los mismos reservorios areniscos en CDO presentes en Alboka, y la Corporación estima que se tomará aproximadamente 4 semanas en perforar, completar, y probar el pozo.

### Cambio en el Equipo Ejecutivo

La Corporación anuncia que el Sr. William Satterfield ha sido promovido al rol de Vicepresidente de Exploración, reemplazando al Sr. Mark Teare. Mr. Satterfield se unió a Canacol desde Sanchez Oil and Gas Corporation, donde trabajó como Vicepresidente de Nuevos Negocios y Geociencia. Anteriormente trabajó durante 22 años para Occidental Petroleum en las Américas, Medio Oriente, África, y el Sudeste Asiático, en varios roles geotécnicos culminando en el rol de Gerente de Exploración en Bogotá, Colombia. Mr. Satterfield tiene un BSc y MA en geología de la Universidad de Texas en Austin.

La Junta Directiva y el Equipo Ejecutivo le agradece al Sr. Mark Teare por su liderazgo en la planeación y ejecución de las actividades de exploración de Canacol en Colombia que agregaron gran valor durante estos años. La Corporación le desea al Sr. Mark Teare continuo éxito en todos sus proyectos futuros.





## 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, CNNEF y CNE.C, 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.

Las ventas realizadas de gas contratado están definidas como gas producido y vendido más ingresos de gas recibidos por contratos de nominación take or pay.

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>

---