



Canacol Energy Ltd Proporciona Actualización de Perforación

CALGARY, ALBERTA – (Diciembre 2, 2024) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en proporcionar la siguiente actualización sobre su programa de perforación de exploración y desarrollo en curso.

Pozo de Exploración Kite-1 (Contrato de Exploración y Explotación Esperanza, Participación Operativa del 100%)

El pozo de exploración Kite-1 inició perforación el 7 de noviembre de 2024 y alcanzó una profundidad total de 9,316 pies de profundidad medida ("MD"). El pozo está ubicado entre los campos productores de gas Palmer y Pomelo. El pozo encontró una columna de gas bruta de 102 pies de profundidad vertical verdadera ("TVD") dentro del CDO.

El CDO fue perforado en tres zonas entre 6,517 y 6,619 pies TVD y se probó con durante 24 horas, con 6 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd") durante 12 horas con una presión de cabeza de tubería promedio ("THP") de 2,247 psi, 8 MMscfpd durante 6 horas con una THP promedio de 2,200 psi y finalmente 10 MMscfpd durante 6 horas con una THP promedio de 2,166 psi. Posteriormente, el pozo fue cerrado durante 24 horas para acumulación de presión y fue puesto en producción permanente el 26 de noviembre de 2024, y actualmente está produciendo a una tasa de 10.5 MMscfpd.

Pozo de Evaluación Nispero-2 (Contrato de Exploración y Explotación Esperanza, Participación Operativa del 100%)

El pozo Nispero-2 inició perforación el 4 de octubre de 2024 y alcanzó una profundidad total de 10,915 pies MD. El pozo encontró una columna de gas bruta de 625 pies TVD dentro del reservorio CDO.

El CDO fue perforado en dos zonas entre 7,925 y 8,001 pies TVD y fue puesto en producción el 13 de noviembre de 2024. Actualmente, el pozo produce a una tasa de aproximadamente 9.5 MMscfpd.

Pozo de Exploración Natilla-2 (Contrato de Exploración y Producción SSJN 7, Participación Operativa del 100%)

El pozo de exploración Natilla-2 comenzó perforación el 2 de noviembre de 2024 y está apuntándole a un prospecto de gas natural grande, con objetivos primario y secundario dentro de las formaciones CDO y Porquero Medio, respectivamente.

El pozo actualmente está perforando a una profundidad de 10,405 ft MD dentro de la Formación Porquero Superior. La Corporación anticipa que el pozo tomará aproximadamente 3 semanas más para perforar hasta una profundidad total de aproximadamente 16,600 ft MD.

Pozo de Exploración Pibe-1 (Contrato de Exploración y Producción VIM 21, Participación Operativa del 100%)

La Corporación actualmente está perforando el pozo de exploración Pibe 1, que comenzó perforación el 23 de noviembre de 2024, y está ubicado aproximadamente 4 kilómetros al norte del reciente descubrimiento Chontaduro-1 en el contrato VIM-21 E&P. El pozo está apuntándole a posibles areniscas contenedoras de gas dentro del reservorio CDO y actualmente está avanzando hacia una profundidad total programada de aproximadamente 11,000 ft MD. La Corporación anticipa resultados dentro de la próxima semana.





Programa de Perforación Para lo que Resta de 2024

La Corporación actualmente está movilizando un taladro de perforación para comenzar la perforación del pozo de desarrollo Clarinete-11, dirigido a areniscas contenedoras de gas del reservorio CDO, ubicado en el contrato VIM 5 E&P. La Corporación anticipa comenzar la perforación en la segunda semana de diciembre, con resultados esperados antes de fin de año.

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 de prensa 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 la estimación de las tasas de producción de las propiedades de la Corporación y a programas de trabajo planeados y líneas de tiempo asociadas. 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. La información y orientación proporcionada en este documento sustituye y reemplaza cualquier información prospectiva en descripciones anteriores. 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. Otros riesgos están descritos totalmente en el más reciente Reporte de Discusión y Análisis de la Gerencia (“MD&A”) y Forma Anual de Información de la Corporación, a los cuales se hace referencia en este comunicado y los cuales son radicados en www.superfinanciera.gov.co. Las figuras de producción promedio para un período determinado se derivan del promedio aritmético de la información de producción histórica y fluctuante para el período completo indicado, y, por consiguiente no representan una tasa constante de producción para ese período y no son un indicador del comportamiento futuro de la producción. La información detallada relacionada con la producción mensual en los campos operados por la Corporación en Colombia la brinda el Ministerio de Minas y Energía de Colombia y es publicada en la página web del Ministerio; en la página web de la Corporación se encuentra un link directo a esta información.

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>
