

Canacol Energy Ltd. Anuncia Ventas de Gas y Plan Corporativo para el 2019

CALGARY, ALBERTA - (Diciembre 17, 2018) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en anunciar su plan corporativo de capital y ventas de gas para el 2019.

La Corporación anuncia que en el 2019 su presupuesto de capital será de US\$119 millones, el cual será financiado por el efectivo existente y por el flujo de caja de 2019. El pronóstico de ventas contractuales de gas de 2019, que incluye tiempos de suspensión, se espera que promedien aproximadamente 179 millones de pies cúbicos por día ("MMscfpd"), asumiendo el 1 de junio de 2019 para la terminación de la expansión del gasoducto de Promigas S.A. Con base en el actual portafolio de contratos de gas de la Corporación de 2019, el precio promedio de venta, neto de costos de transporte si aplican, es aproximadamente US\$4.75/Mcf. Se espera que las ventas de crudo promedien aproximadamente 400 barriles de crudo por día hasta que la Corporación disponga de sus intereses en el campo de crudo Rancho Hermoso, su último activo de crudo convencional.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, comentó: "Para 2019, la Corporación está enfocada en los siguientes objetivos: 1) el completamiento de la expansión de la facilidad de procesamiento de gas Jobo durante el primer trimestre, el cual incrementará la capacidad de tratamiento de gas desde el nivel actual de 200 MMscfpd a 330 MMscfpd antes del completamiento de la expansión del gasoducto de Promigas programada para el 1 de junio de 2019, el cual aumentará las ventas de gas a aproximadamente 215 MMscfpd de los niveles actuales de 130 MMscfpd, 2) la perforación de 8 pozos de exploración, de avanzada y de desarrollo en un programa continuo, y 3) la ejecución de un acuerdo definitivo para construir un nuevo gasoducto desde Jobo hasta Medellín o Barranquilla, aumentando las ventas de gas de la Corporación en 100 MMscfpd adicionales en 2021 a niveles de venta totales mayores a 300 MMscfpd."

Pronóstico de Ventas de Gas 2019

El 1 de diciembre de 2018, Promigas S.A. entregó aproximadamente 20 MMscfpd de nueva capacidad de transporte entre Jobo y Cartagena, el cual aumentó las ventas de gas a los niveles actuales de 130 MMscfpd, comparado con un promedio de 115 MMscfpd del tercer trimestre de 2018. La Corporación espera que, para el 1 de junio de 2019, después del completamiento de la expansión del gasoducto de Promigas, las ventas de gas de la Corporación aumenten en 80 MMscfpd, hasta aproximadamente 215 MMscfpd, que incluye tiempos de suspensión anticipados, para el restante de 2019.

Capital 2019

Los hechos a destacar del programa de capital de la Corporación para el 2019 incluyen: 1) la perforación de cinco pozos de exploración y de avanzada y tres pozos de desarrollo para un total de US\$50 millones, 2) la expansión de facilidades y equipos para un total de US\$30 millones, 3) la adquisición de 155 kilómetros cuadrados de sísmica 3D en el contrato VIM 5 para un total de US\$16 millones para asegurar locaciones de perforación para 2020, y 4) sísmica, *workovers*, social, y otros costos pre-operativos para un total de aproximadamente US\$23 millones.

Los pozos de exploración de gas planeados para el 2019 incluyen los pozos de exploración Acordeon-1 y Saxofon-1 en el contrato VIM-5 de Canacol, con participación operadora del 100% y el pozo de exploración Arandala-1 en el contrato Esperanza de Canacol, con participación operadora del 100%. Los pozos de avanzada Pandereta-5 y Clarinete-4 están planeados para el contrato VIM-5, mientras el pozo de avanzada Palmer-2 y los pozos de desarrollo Nelson-7 y Cañahuate-2 están planeados para el contrato Esperanza. La flexibilidad ha sido incluida en el programa de perforación para el 2019 para que, en caso de éxito en exploración, fondos puedan ser reasignados para la perforación de ubicaciones de delimitación en los descubrimientos realizados.

La Corporación inició la perforación del pozo Nelson-13 a inicios de diciembre de 2018, el cual se anticipa que se va a revestir y a ser completado a finales de 2018. Después del completamiento del pozo Nelson-13, el taladro de perforación será trasladado para perforar el primer pozo del programa de perforación de 2019, el pozo de avanzada Palmer-2, el cual se anticipa que inicie en enero de 2019, el cual será seguido por el pozo de desarrollo Nelson-7 que iniciará en febrero de 2019 y luego el pozo de exploración Acordeon-1 iniciando a finales de marzo de 2019. La Corporación proporcionará información del programa de perforación de 2019 en la medida en que cada pozo sea completado.

Canacol es una Compañía de exploración y producción con operaciones enfocadas 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.

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. Las declaraciones de resultados 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. Estas son realizadas 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.

Este comunicado contiene medidas financieras que no están en las NIIF como EBITDAX, fondos provenientes de las operaciones, capital de trabajo, ganancia operacional –“netback”- y ventas contractuales realizadas que no tienen un significado estándar establecido por las NIIF y, por lo tanto, pueden no ser comparables con el cálculo de mediciones similares para las otras entidades. La administración utiliza estas medidas financieras que no están en las NIIF como medición de su desempeño y proporcionar a accionistas e inversionistas medidas adicionales del desempeño y resultados financieros 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. Conversión boe – el término “boe” es utilizado en este comunicado. El término boe puede ser engañoso, particularmente si se utiliza en aislamiento.

El ratio/razón de conversión de un boe de pies cúbicos de gas natural a barriles de crudo equivalente, está basada en un método de conversión equivalente de energía principalmente aplicable en el quemador y no representa una equivalencia de valor en la cabeza de pozo. En este comunicado de prensa, hemos expresado boe utilizando la conversión estándar colombiana de 5.7 Mcf: 1 bbl, requerida por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia.

Para mayor información por favor contactar a:

Oficina de Relación con el Inversionista

+57.1.621.1747

Correo: IR-SA@canacolenergy.com

Página Web: canacolenergy.com