

Canacol Energy Ltd anuncia un incremento de 100% en las reservas 2P, en su descubrimiento de Capella y ofrece información actualizada sobre piloto de inyección de vapor en Colombia

CALGARY, ALBERTA- Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") se complace en anunciar un aumento del 100% año a año en sus reservas probadas y probables después de regalías a 4,2 millones de barriles netos y un aumento del 227% en NPV10 netos asociados para su descubrimiento de crudo pesado en Colombia, Capella. Las reservas probadas, probables y posibles netas aumentaron año a año en un 279% de 3.6 to 9,9 millones de barriles netos, con NPV10 netos asociados aumentando 644%. El aumento de las reservas se debe al rendimiento de la producción, los resultados de perforación, y la realización de pozos horizontales en el campo. La Corporación también se complace en informar sobre los resultados preliminares del proyecto piloto de inyección de vapor, que se tradujo en un aumento inicial de 330% de la producción bruta de la Capella C5. Es importante señalar que el informe de reservas actual considera únicamente la producción primaria o "en frío" y no incluye ningún incremento potencial de reservas relacionado con la recuperación térmica secundaria.

Charle Gamba, Presidente y CEO de la Corporación, comentó: "Estamos muy complacidos al haber duplicado nuestras reservas netas probadas y probables a 4,2 millones de barriles en Capella, principalmente a través del desempeño de la producción del campo en el último año, y al éxito obtenido con la perforación de pozos horizontales en el campo para aumentar la producción y la captura de las reservas. Además, el éxito del proyecto piloto de inyección de vapor, el cual mostró un incremento en la tasa de producción del 330% para uno de los pozos verticales existentes, puede resultar en un aumento significativo de las reservas a futuro que no se contabilizan en el informe de las reservas actuales. Con una mejor estimación bruta de recursos contingentes después de regalías de 71 millones de barriles brutos de crudo recuperable en condiciones de recuperación primaria anticipamos una adición importante de reservas en Capella en el futuro, sobre todo a través de la recuperación térmica secundaria. Estos resultados reflejan el potencial asociado con la posición en bloques que Canacol ha obtenido y logrado asegurar por separado alrededor del descubrimiento de Capella con 100% de participación de la Corporación. "

Reservas de Capella

La Corporación cuenta con una participación del 10% en el descubrimiento de crudo pesado de Capella, que se encuentra en el contrato de Exploración y Explotación de Ombu localizado en la Cuenca de Putumayo - Caguán. El interés de la Corporación se obtuvo a través de un contrato de "farm – in" con Emerald Energy Plc., el operador del contrato. El contrato es operado en los términos definidos por la Agencia Nacional de Hidrocarburos, donde la producción está sujeta a una regalía de escala variable que se debe pagar al gobierno. La regalía se determina por diversos umbrales de producción y de reservas, y varía de un mínimo de 8% a un máximo del 23%. El nivel de regalías para la producción de Capella se descuenta a un 25% debido a la naturaleza pesada del crudo. Un total de 9 pozos han sido perforados en el campo Capella hasta la fecha, que incluyen 8 verticales y 1 horizontal. Tres pozos adicionales (dos horizontales y 1 vertical) están previstos para ser perforados a fin de año.

Las evaluaciones de reservas y recursos, realizada en Junio 30 de 2010, fueron realizadas por el evaluador independiente Degolyer y MacNaughton ("D & M"), según el Instrumento Nacional 51-101 - Estándares de Divulgación para Actividades de Petróleo y Gas. Las reservas se proporcionan en unidades netas después del pago de regalías de barriles de petróleo (bbl) utilizando un estimado de precios proyectados en dólares americanos. Los valores estimados pueden o no representar el valor justo de mercado de las estimaciones de reservas.

D&M deriva las reservas probadas, probables y posibles en una parte relativamente pequeña de la estructura que contiene los pozos perforados hasta la fecha, y revestimiento bajo (C1), mejor revestimiento (C2), y revestimiento alto (C3), las estimaciones de recursos contingentes libres de riesgo en la porción restante sin perforar del campo que no contiene todavía el control del pozo. Como los pozos de evaluación y de desarrollo son perforados en estas áreas, los recursos contingentes pueden ser reclasificados como reservas probables, probadas y posibles.

Es importante señalar que las reservas y los recursos asignados por D&M son derivados de conformidad con la recuperación primaria (producción de frío) y no tienen en cuenta ningún beneficio derivado de la recuperación térmica secundaria.

Con base en los resultados preliminares de la recuperación térmica derivados del piloto de inyección de vapor se puede determinar que esta puede desempeñar un papel importante en el desarrollo del campo, con el potencial de aumentar significativamente las reservas recuperables.

Reservas Netas despues de regalias y Resumen y Comparacion de NPV10

Category	6/30/2010	
	Reserves (M BBLs)	NPV10 (MM US\$)
Proven	1,190	17.3
Probable	3,042	47.4
Proven and Probable	4,236	64.7
Possible	5,692	117.6
Total	9,928	182

Además de las reservas probadas, probables y posibles, D&M también calcula reservas recuperables contingentes sin riesgo asociadas a zonas que actualmente no contienen el control del pozo.

Reservas Contingentes Netas despues de REgalias y RESumen de NPV10

Category	6/30/2010	
	Resources (M BBLs)	NPV10 (MM US\$)
C1 (low)	4,588	25.5
C2 (Most Likely)	7,194	57.7
C3 (High)	10,675	88.7

Resultados de la Inyección de Vapor en Capella C5

El piloto de inyección de vapor realizado en Capella C5 se encuentra actualmente en curso. Aproximadamente 1.900 toneladas de vapor fueron inyectadas en el yacimiento Bajo Mirador durante un período de 18 días. El pozo fue cerrado por un período de 10 días para permitir que el vapor penetre en el depósito. Antes de la inyección de vapor, la producción en frío del pozo era en promedio 40 bopd brutos durante junio y julio de 2010, siendo este pozo anteriormente uno de los más pobres productores de Capella. El 30 de septiembre de 2010, inmediatamente después que el pozo fue puesto de vuelta en funcionamiento, la producción fue de 116 bopd, lo que representa un incremento del 290% en la tasa de producción bruta en comparación a la producción de pre-inyección. Actualmente el pozo está produciendo a un ritmo de 132 bopd, o un 330% de la producción antes de la inyección de vapor. Un piloto de inyección de vapor cíclico está planeado antes de fin de año utilizando otro pozo con el fin de cuantificar el impacto del vapor en la recuperación en esa zona.

Los primeros resultados del piloto de inyección de vapor indican que el uso de la inyección de vapor tiene un efecto significativo sobre el aumento de la productividad de los pozos en comparación con la producción de frío, y que la inyección de vapor probablemente juega un papel importante en el aumento tanto de la tasa de producción como de las reservas del descubrimiento Capella. Los resultados del proyecto piloto de inyección de vapor no se incorporaron en junio de 2010 en el informe de reservas realizado por D&M.

Planes Futuros

Se planean perforar tres pozos adicionales en Capella durante el resto del 2010, con dos planeados como horizontales, y uno como un pozo vertical. Toda la información de los nuevos pozos, los resultados finales de la prueba piloto de inyección de vapor, y la sísmica 3D se utilizan para formular el programa de desarrollo para el descubrimiento de Capella en el año 2011 y más allá.

Sobre Canacol

Canacol es una empresa internacional de gas y petróleo basada en Canada con operaciones en Colombia, Brasil y Guyana. Canacol es una empresa listada en el TSX Venture Exchange de Canada (TSX Venture : CNE) y en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC: CNE.N). La información pública de la Corporación se puede encontrar en www.sedar.com.

Asesoría al Lector

Definiciones

“Recursos Contingentes” hace referencia a las cantidades estimadas de petróleo, a una fecha determinada, que pueden ser potencialmente recuperadas de acumulaciones conocidas usando tecnología establecida o tecnología en desarrollo, pero que no son consideradas como comercialmente recuperables debido a una o más contingencias. Contingencias puede incluir factores tales como factores económicos, legales, de medio ambiente, políticos y regulatorios o falta de mercados. Así mismo, es apropiado clasificar como recursos contingentes a las cantidades recuperables estimadas asociadas a un proyecto en su etapa temprana de evaluación.

“Reservas Probables” hace referencias a aquellas reservas adicionales que tienen menor certeza de ser recuperadas frente a las reservas probadas. Es igualmente probable que las cantidades remanentes actuales sean mayores o menores que la suma de las Estimadas Probadas más Reservas Probables.

“Reservas Posibles” hace referencia a aquellas reservas adicionales que tienen menor certeza de ser recuperadas frente a las reservas probables. Hay una probabilidad del 10% que las cantidades recuperadas sean iguales o excedan la suma de las Reservas Probadas más Probables más Posibles.

“Reservas Probadas” hace referencia a aquellas reservas estimadas que con un alto grado de certeza pueden ser recuperadas. Es probable que las cantidades actuales recuperadas excedan el estimado de las Reservas Probadas.

El estimado de reservas e ingresos netos futuros para propiedades adicionales puede no reflejar el mismo nivel de confianza que el estimado de reservas e ingresos netos futuros para todas las propiedades debido a los efectos de agregación.

Información Futura:

Este comunicado de prensa puede contener afirmaciones dentro del significado de Provisiones de Safe Harbour tal y como son definidas bajo la Leyes y Regulaciones de Acciones. Las afirmaciones anteriores son basadas en las expectativas y creencias existentes de la Gerencia de Canacol y están sujetas a numerosos riesgos e incertidumbres que pueden causar que los resultados difieran materialmente de los definidos anteriormente.

Este comunicado de prensa contiene algunas declaraciones de resultados futuros dentro del significado de Leyes y Regulaciones de Acciones. Las declaraciones de resultados futuros están frecuentemente caracterizados por el uso de palabras como “plan”, “expectativa”, “proyecto”, “intención”, “creencia”, “anticipar”, “estimar” y otras palabras similares o afirmaciones que ciertos eventos o condiciones “pueden” o “van” a ocurrir. 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. Estas son realizadas en la fecha mencionada, están sujetos a cambiar y la Corporación no asume ninguna obligación de revisar los 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 mayor información por favor contactar a:

Canacol Energy Ltd.
Kevin Flick
Vice President, Capital Markets & Investor Relations
1-214-235-4798
kflick@canacolenergy.com

o visite nuestra página web: www.canacolenergy.com

NI TSX VENTURE EXCHANGE NI SU PROVEEDOR DE SERVICIOS DE REGULACION (YA QUE ESE TERMINO ES DEFINIDO EN LAS POLITICAS DEL TSX VENTURE EXCHANGE) ACEPTA RESPONSABILIDAD POR LA VERACIDAD Y EXACTITUD DE ESTE COMUNICADO