

Canacol Energy Ltd. Anuncia Aumento del 159% en las Reservas para el año Fiscal terminado en Junio 30 de 2010

Octubre 28 de 2010

Canacol Energy Ltd. (“Canacol” o la “Corporación”, TSX-V: CNE) se complace en anunciar los resultados de actualización de sus reservas y recursos de cierre de año para sus campos operativos Rancho Hermoso y Entrerrios en Colombia, su descubrimiento de crudo pesado no operativo en Colombia y sus campos no operativos de petróleo en Brasil y una actualización de la producción corporativa actual.

La Corporación ha aumentado sus reservas netas 2P en un 159%, de 4.334 millones de barriles de crudo (mmbo) en 2009 a 6.875 mmbo en 2010, con un correspondiente aumento en NPV10 de 152% de USD \$96.17 millones en 2009 a USD\$146.42 millones en 2010. La Corporación se encuentra actualmente produciendo 5,750 barriles netos de crudo por día, principalmente de su campo operativo Rancho Hermoso en Colombia. Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, comentó: “Estoy complacido en reportar que durante el año fiscal de la compañía terminado el 30 de junio de 2010, hemos aumentado de manera significativa nuestra base de reservas y el valor de las mismas, principalmente debido al éxito en la exploración en Colombia. La Corporación anticipa sumar reservas adicionales a su base con la continua exploración y desarrollo de actividades de perforación en su descubrimiento de crudo pesado en Capella y con su continua perforación en el campo de Rancho Hermoso en Colombia durante el 2011. La Corporación también ha establecido una posición convencional significativa de exploración de crudo con intereses en 19 contratos de exploración cubriendo más de 3 millones de acres netos. La ejecución de nuestros programas de exploración en el 2011 y 2012 tiene el potencial de aumentar significativamente nuestra producción y base de reservas. Basados en el nivel de producción actual, la Corporación se encuentra posicionada para cumplir su objetivo de producción neta de 7,000 barriles bodp para diciembre de 2010.

La Corporación a través de la subsidiaria Rancho Hermoso S.A. y de la cual es propietaria en un 100%, opera dos campos productores de crudo, Rancho Hermoso (100% “*interés*”) y Entrerrios (60% “*interés*”), ubicados en la Cuenca de Los Llanos en Colombia. Cada campo tiene dos contratos con Ecopetrol S.A.- Un contrato, Contrato de Servicio a Riesgo, el cual provee ingresos por tarifa por cada barril producido en el Intervalo del Mirador en el Campo Rancho Hermoso, y los tres contratos remanentes son acuerdos de producción compartida donde la compañía es titular de una porción accionaria de los volúmenes netos producidos después del pago de regalías al gobierno. La Corporación tiene un “*interés*” del 10% en su descubrimiento de crudo pesado en Capella en Colombia, ubicado en el Contrato de Exploración y Producción de Ombu en la Cuenca de Putumayo – Caguan. El contrato fue otorgado al operador bajo los nuevos términos definidos por la Agencia Nacional de Hidrocarburos, donde la producción está sujeta a un pago de regalías en escala al gobierno. Las Regalías están determinadas por ciertos límites en producción y reservas, y varía desde en mínimo de

8% a un máximo de 23%. El nivel de Regalías para la producción de Capella está descontado en un 25% debido a la naturaleza pesada del petróleo.

En Brasil la Corporación tiene un “*interés*” no operativo del 47.5% en 5 campos productores de crudo ubicados en la Cuenca Reconcavo.

Las evaluaciones efectivas a Junio 30 de 2010, fueron conducidas internamente con la colaboración del evaluador de reservas independiente Ryder Scott (Colombia – Campo Rancho Hermoso y Entrerrios) y Degolyer and MacNaughton (“D&M”) (Colombia – Capella y Brasil – Reconcavo), y están conforme al Instrumento Nacional 51-101 – Estándares de Divulgación para las Actividades de Petróleo y Gas. Las reservas son provistas en una base neta después de regalías, en unidades de barriles de crudo (bbl), usando un nivel de precio pronosticado en dólares americanos. Los valores estimados pueden o no representar el valor de mercado justo de las reservas estimadas.

Resumen de Reservas Netas después de Regalías (Colombia and Brazil)

	Junio 30 2010	Junio 30 2009
Reservas Probadas (Bbls)	2.613.000	1.530.000
Reservas Probables (Bbls)	4.262.000	2.804.000
Total Reservas Probadas + Probables (Bbls)	6.875.000	4.334.000
Reservas Posibles (Bbls)	5.779.000	1.903.000
Total Reservas Probadas + Probables + Posibles (Bbls)	12.654.000	6.237.000

Resumen de Petróleo de Tarifa (Colombia)

	Junio 30 2010	Junio 30 2009
Barriles Tarifa Probados (Bbls)	3.046.000	3.604.000
Barriles Tarifa Probables (Bbls)	254.000	2.318.000
Total de Barriles Tarifa Probados + Probables (Bbls)	3.300.000	5.922.000

Resumen de Reservas Netas después de Regalías y Resumen de Producción por Tarifa NPV10 (Corporate Roll-up)

	Junio 30 2010	Junio 30 2009
	NPV10 (US\$)	NPV10 (US\$)
Reservas Probadas + Volumen de Tarifas	64.897.000	36.666.000
Reservas Probables + Volumen de Tarifas	81.524.000	59.505.000
Total de Reservas Probadas + Reservas Probables + Volumen de Tarifas	146.421.000	96.171.000
Reservas Posibles + Volumen de Tarifas	130.607.000	19.904.000
Total Reservas Probadas + Probables + Posibles + Volumen de Tarifas	277.028.000	116.075.000

Valoraciones Presentes Netas descontadas a una tasa del 10% incluyen el valor tanto del Contrato de Servicio a Riesgo como las reservas netas después de Regalías. Para Colombia, las valoraciones son modeladas bajo estas bases debido a los beneficios comerciales que provienen de distribuir los gastos operativos de campo entre la tarifa y la producción neta después de regalías en el campo de Rancho Hermoso. Límites

económicos para un campo en particular son incluidos a todos los contratos asociados con este campo.

De la producción neta después de regalías, 140 bodp son cubiertos a un piso de USD \$55 y un techo de US\$80.25 por barril hasta Diciembre de 2010, 114 bodp son cubiertos a un piso de USD \$55 y un techo de US\$80.25 por barril desde Enero hasta Agosto de 2011 y 500 bopd son cubiertos a un piso de USD \$70 y un techo de US\$100 por barril hasta Agosto de 2011.

Las valoraciones de reservas netas después de regalías se derivaron del uso de un nivel pronosticado de precios así:

AÑO	2010 6 meses	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
US / Bbl												
WTI	\$ 78,00	\$ 81,60	\$ 85,05	\$ 88,35	\$ 92,01	\$ 83,85	\$ 85,72	\$ 97,64	\$ 99,59	\$ 101,58	\$ 103,61	\$ 105,69

Para la valoración de producción por tarifa, la Corporación recibe de Ecopetrol una tarifa operativa por cada barril bruto de crudo producido. El precio promedio de la tarifa para el año fiscal 2010 fue USD \$10.74 por barril, el cual fue insensible a la fluctuación intermedia del precio de crudo en Texas Occidental . Bajo un acuerdo existente con Ecopetrol S.A., la tarifa se incrementará a USD \$17.56 por barril bruto de manera escalonada durante el siguiente año hasta Agosto del 2011, y permanecerá por la duración de vida del campo.