Canacol Energy Ltd. Anuncia un aumento del 73% en Reservas Probadas y reemplaza un 209% de las Reservas Probadas para el año fiscal terminado en junio 30 de 2011

CALGARY, ALBERTA--(Septiembre 27, 2011) - Canacol Energy Ltd. *("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; BVC:CNEC)* se complace en reportar las reservas para el año fiscal terminado en junio 30 de 2011 para sus campos operados Rancho Hermoso y Entrerrios y su campo no operado Capella, el descubrimiento de crudo pesado en Colombia.

El total de las reservas probadas *("1P")* de la Corporación para el año fiscal terminado en junio 30 de 2011, aumentó en un 73% a 4.5 millones de barriles *("mmbls"),* de 2.6 mmbls para el año fiscal terminado el junio 30 de 2010, con un reemplazo de reservas 1P correspondiente del 209%*. En el mismo periodo, el VPN 1P antes de impuestos aumentó un 207% de US $64.9 millones a US $199.2 millones. El total de reservas probadas más probables *("2P")* de la Corporación aumentó a 7.9 mmbls para el año fiscal terminado en junio 30 de 2011. En el mismo periodo, el VPN 2P antes de impuestos aumentó a US $311.9 millones.

TOTAL CORPORATIVO

Resumen de reservas netas después de regalías, volúmenes equivalentes o "deemed volumes" y VPN-10 antes de impuestos

	30-Jun-11					30-Jun-10	
Volúmenes en Mbbl y VPN-10 antes de impuestos en 000s dólares americanos	Reservas *Mbbl*	Reservas Antes de Imp VPN-10 *(US$ en 000s)*	"Deemed Volumes" *Mbbl*	Total Reservas más "Deemed Volumes" *Mbbl*	Total VPN-10 Antes de imp *(US$ en 000s)***	Reservas *Mbbl*	Total VPN-10 Antes de imp *(US$ en 000s)***
Total Probado *(1P)*	**4,513**	**$134,409**	**784**	**5,297**	**$199,216**	**2,613**	**$64,897**
Probable	3,434	$95,301	251	**3,685**	$112,728	4,262	$81,524
Total probado más probable *(2P)*	**7,947**	**$229,710**	**1,035**	**8,982**	**$311,944**	**6,875**	**$146,421**
Posible	5,137	$142,880	246	**5,383**	$158,714	5,779	$130,607
Total probado más probable más posible *(3P)*	**13,084**	**$372,590**	**1,281**	**14,365**	**$470,658**	**12,654**	**$277,028**

Las evaluaciones efectivas a junio 30 de, 2011,fueron conducidas internamente con la colaboración de los evaluadores independientes de reservas de la Corporación DeGolyer and MacNaughton ("D&M") y están de acuerdo a los estándares de publicación para las actividades de Crudo y gas de acuerdo al Instrumento Nacional 51-101. Los datos de reservas están dados en unidades de barriles de crudo netos después de regalías, usando un precio base proyectado en dólares Americanos. Los valores estimados pueden o no representar el valor justo de mercado de las estimaciones de las reservas.

** Ratio de reemplazo de reservas: Ratio de adición de reservas a producción, de acuerdo a lo reportado en los estados financieros durante el año fiscal terminado en junio 30, sin incluir adquisiciones y disposiciones en una base probada.*

*** Las valuaciones presente netas descontadas a un 10% incluyen los valores tanto del contrato de servicio a Riesgo como de las reservas netas después de regalías.*

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol comentó "me complace anunciar que la Corporación ha aumentado significativamente las reservas y los valores correspondientes de estas reservas, principalmente con el continuo éxito exploratorio en Colombia. La Corporación considera que existe el potencial de seguir aumentado las reservas en Rancho Hermoso y Capella con mayor perforación de desarrollo. Así mismo, la Corporación ha establecido una posición de exploración de crudo convencional con participación en 12 contratos de exploración cubriendo 2.5 millones de acres netos. La ejecución de nuestros programas de exploración para el año fiscal 2012 tiene el potencial de aumentar significativamente nuestra base de producción y reservas. A junio 30 de 2011, la Corporación tenía en caja US$ 115 millones aproximadamente y se encuentra totalmente fondeada para el 2012."

Campos Rancho Hermoso & Entrerrios

La Corporación opera dos campos productores de petróleo, Rancho Hermoso *(100% participación operativa)* y Entrerrios *(60% participación)*, ubicados en la cuenca de Los Llanos en Colombia. Cada campo tiene dos contratos para el manejo de la producción. Un contrato, Servicio de Producción con Riesgo, da un ingreso de tarifa por cada barril producido de la formación Mirador en el campo Rancho Hermoso y los otros tres contratos son Acuerdos de Participación en el cual la Corporación tiene derecho a una participación de los volúmenes netos producidos después del pago de regalías al gobierno.

Resumen de Reservas Netas después de regalías de Rancho Hermoso

Las reservas 2P netas después de regalías de Rancho Hermoso para el fin de año fiscal terminado en junio 30 de 2011 aumentaron en un 88% a 2.5 mmbls de 1.3 mmbls para el año fiscal terminado en junio 30 de 2010.

Reservas en Mbbl	Junio 30, 2011 *Mbbl*	Junio 30, 2010 *Mbbl*
Total Reservas Probadas (1P)	1,921	1,099
Reservas Probables	543	213
Total Reservas probadas más probables *(2P)*	**2,464**	**1,312**
Reservas Posibles	2,228	
Total Reservas probadas más probable más posibles *(3P)*	**4,692**	**1,312**

Las evaluaciones efectivas a junio 3 de, 2011,fueron conducidas internamente con la colaboración de los evaluadores independientes de reservas de la Corporación DeGolyer and MacNaughton ("D&M") y están de acuerdo a los estándares de publicación para las actividades de Crudo y gas de acuerdo al Instrumento Nacional 51-101.

Resumen Crudo por Tarifa Rancho Hermoso

Los volúmenes probados más probables por tarifa de Rancho Hermoso para el año fiscal terminado el 30 de junio de 2011 aumentaron un 124% a 7.4 mmbls de 3.3 mmbls para el año fiscal terminado el 30 de junio de 2010.

La Corporación maneja el 100% de los volúmenes del Contrato de Servicio de Producción con Riesgo de Rancho Hermoso, por una tarifa de servicio.

Volúmenes totales por tarifa en Mbbl	Junio 30, 2011 *Mbbl*	Junio 30, 2010 *Mbbl*
Volúmenes probados por tarifa	5,582	3,046
Volúmenes probables por tarifa	1,802	254
Total volúmenes probados más probables por tarifa	**7,384**	**3,300**
Volúmenes posibles por tarifa	1,802	
Total volúmenes probados más probables más posibles por tarifa	**9,186**	**3,300**

Las evaluaciones efectivas a junio 3 de, 2011,fueron conducidas internamente con la colaboración de los evaluadores independientes de reservas de la Corporación DeGolyer and MacNaughton ("D&M").La Corporación no tiene una participación directa en el crudo y gas pero los ingresos realizados del contrato de servicio de producción con riesgo de Mirador están fundamentados en reservas definidas por la metodología y significados de COGEH. El ingreso es comparado con un volumen equivalente o "deemed volume" del mismo tipo y calidad de hidrocarburo.

Resumen de volúmenes equivalentes o "deemed volumes" de Rancho Hermoso
El volumen contratado por tarifa de Rancho Hermoso y los volúmenes equivalentes o "deemed volumes" atribuibles a la participación de la Corporación, basado en el precio de mercado equivalente anualizado a junio 30 de 2011.

	Junio 30, 2011		
Tarifa y volúmenes equivalentes Mbbl	Volumen por tarifa *Mbbl*	Precio equivalente "deemed" *$/bbl*	Volumen equivalente "deemed" *Mbbl*
Probados	5,582	$ 96.53	784
Probados más probables	7,384	$ 96.85	1,036
Total probados más probables más posibles	9,186	$ 97.30	1,281

Las evaluaciones efectivas a junio 3 de, 2011,fueron conducidas internamente con la colaboración de los evaluadores independientes de reservas de la Corporación DeGolyer and MacNaughton ("D&M").La Corporación no tiene una participación directa en el crudo y gas pero los ingresos realizados del contrato de servicio de producción con riesgo de Mirador están fundamentados en reservas definidas por la metodología y significados de COGEH. El ingreso es comparado con un volumen equivalente o "deemed volume" del mismo tipo y calidad de hidrocarburo. Para el año fiscal terminado el 30 de junio de2010, la Corporación no había reportado volúmenes equivalentes o "deemed volumes" asociados con el contrato de producción de servicio con riesgo de Mirador.

TOTAL RANCHO HERMOSO
Resumen VPN-10 antes de impuestos para las reservas netas después de regalías y Volúmenes Equivalentes o "Deemed Volumes"

El VPN-10 probado más probable antes de impuestos de Rancho Hermoso para el año fiscal terminado en junio 30 de 2011 aumentó en un 319% a US $214.5 millones de US $51.2 millones para el año fiscal terminado en junio 30 de 2010.

El VPN-10 total probado más probable más posible antes de impuestos de Rancho Hermoso para el año fiscal terminado en junio 30 de 2011 aumentó en un 475% a US $294.1 millones de US $51.2 millones para el año fiscal terminado en junio 30 de 2010.

	Junio 30, 2011	Junio 30, 2010
En 000s dólares americanos	VPN-10 Antes de impuestos *(US $ 000s)*	VPN-10 Antes de impuestos *(US $ 000s)*
Probado	$169,417	$42,487
Probable	$45,056	$8,679
Total probado más probable	**$214,473**	**$51,166**
Posible	$79,620	$0
Total probado más probable más posible	**$294,093**	**$51,166**

Las evaluaciones efectivas a junio 3 de, 2011, fueron conducidas internamente con la colaboración de los evaluadores independientes de reservas de la Corporación DeGolyer and MacNaughton ("D&M").La Corporación no tiene una participación directa en el crudo y gas pero los ingresos realizados del contrato de servicio de producción con riesgo de Mirador están fundamentados en reservas definidas por la metodología y significados de COGEH. El ingreso es comparado con un volumen equivalente o "deemed volume" del mismo tipo y calidad de hidrocarburo. Para el año fiscal terminado el 30 de junio de2010, la Corporación no había reportado volúmenes equivalentes o "deemed volumes" asociados con el contrato de producción de servicio con riesgo de Mirador.

114 bopd fueron cubiertos a un piso de US $55 y un techo de US $80.25 por barril para el final de agosto de 2011, 500 bopd fueron cubiertos a un piso de US $70 y un techo de US $100 por barril hasta agosto del 2011, 500 bopd fueron cubiertos a un piso de US $70 y un techo de US $100 por barril hasta octubre de 2011 y 500 bopd fueron cubiertos a un piso de US $70 y un techo de US $100 por barril hasta noviembre de 2011.

Las valuaciones netas después de regalías resultaron de utilizar una proyección de precio base así:

Año	*2011**	*2012*	*2013*	*2014*	*2015*	*2016*	*2017*	*2018*	*2019*	*2020*	*2021*	*2022*
US$/bbl, WTI	*$ 99.00*	*$ 99.20*	*$ 99.36*	*$ 99.49*	*$ 99.58*	*$ 101.58*	*$ 103.61*	*$ 105.68*	*$ 107.79*	*$ 109.95*	*$ 112.15*	*$ 114.39*

En la valuación de producción por tarifa, la Corporación recibe una tarifa operativa de Ecopetrol S.A.por cada barril de crudo total producido. El precio promedio de la tarifa para el año fiscal 2011 fue de US $13.76 por barril total, y no fue sensible a la fluctuación del precio" West Texas Intermediate". Bajo un contrato existente con Ecopetrol,la tarifa fue de US $13.89 por barril total desde septiembre 2010 hasta agosto 2011 y actualmente es de US $17.56 por barril total durante la vida del campo.
**Para 6 meses*

Capella

La Corporación tiene un 10% de participación en el descubrimiento de crudo pesado de Capella en Colombia, ubicado en el contrato de Exploración y Producción Ombu en la cuenca del Caguan-Putumayo. El contrato fue adjudicado al operador bajo los nuevos términos definidos por la Agencia Nacional de Hidrocarburos, bajo las cuales la producción está sujeta a una escala para el pago de regalías al gobierno. Las regalías están determinadas por varios límites de producción y reservas, y varía de un mínimo del 8% a un máximo del 23%. El nivel de regalías para la producción de Capella está descontado en un 25% debido a la naturaleza pesada del crudo.

TOTAL CAPELLA

Resumen de reservas netas después de regalías y VPN-10 antes de impuestos

Las reservas 1P netas después de regalías de Capella para el año fiscal terminado el 30 de junio de 2011 aumentó en un 112% a 2.5 mmbls de 1.2 mmbls para el año fiscal terminado el 30 de junio de 2010. En el mismo periodo, el VPN-10 antes de impuestos aumentó en un 66% de US $17.3 millones a US $28.6 millones.

	Junio 30,2011		Junio 30, 2010	
Reservas en Mbbl y VPN-10 antes de impuestos en 000s dólares americanos	*Mbbl*	VPN-10 Antes de impuestos *(000s)*	*Mbbl*	VPN-10 Antes de impuestos *(000s)*
Total reservas probadas *(1P)*	2,521	$28,642	1,190	$17,251
Reservas Probables	2,889	$67,523	3,042	$47,473
Total reservas probadas más probables *(2P)*	**5,410**	**$96,165**	**4,232**	**$64,724**
Reservas Posibles	2,896	$78,867	5,309	$117,598
Total reservas probadas más probables más posibles *(3P)*	**8,306**	**$175,032**	**9,541**	**$182,322**

Las evaluaciones efectivas a junio 30 de, 2011,fueron conducidas internamente con la colaboración de los evaluadores independientes de reservas de la Corporación DeGolyer and MacNaughton ("D&M") y están de acuerdo a los estándares de publicación para las actividades de Crudo y gas de acuerdo al Instrumento Nacional 51-101. Los datos de reservas están dados en unidades de barriles de crudo netos después de regalías, usando un precio base proyectado en dólares Americanos. Los valores estimados pueden o no representar el valor justo de mercado de las estimaciones de las reservas.

Las valuaciones netas después de regalías resultaron de utilizar una proyección de precio base así:

Year	*2011**	*2012*	*2013*	*2014*	*2015*	*2016*	*2017*	*2018*	*2019*	*2020*	*2021*	*2022*
US$/bbl, WTI	*$ 99.00*	*$ 99.20*	*$ 99.36*	*$ 99.49*	*$ 99.58*	*$ 101.58*	*$ 103.61*	*$ 105.68*	*$ 107.79*	*$ 109.95*	*$ 112.15*	*$ 114.39*

** Para 6 meses*

Cuenca Reconcavo, Brasil – Operaciones descontinuadas

Efectivo a junio 30 de 2011, fue vendida la participación no operativa del 47.5% que la Corporación tenía en los 5 campos productores de crudo en la cuenca Reconcavo.

La Corporación ha archivado sus reportes de reservas a junio 30 de 2011 con las autoridades regulatorias Canadienses. Esta información está disponible en http://www.sedar.com y www.superfinanciera.gov.co

Canacol Energy en una corporación de exploración y producción con operaciones en Colombia, Guyana y Brasil. La acción ordinaria de la Corporación se negocia en el "Toronto Stock Exchange" y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNE y CNE.C, respectivamente.

Este comunicado de prensa contiene ciertos planteamientos de proyecciones a futuro, conforme a la definición de la ley bursátil aplicable. Los planteamientos de proyecciones a futuro con frecuencia se caracterizan por tener palabras tales como "planear", "esperar", "proyectar", "pretender", "creer", "anticipar", "estimar" y otras palabras similares, o planteamientos sobre que ciertos eventos o condiciones "pueden ocurrir" u "ocurrirán". Los planteamientos de proyecciones a futuro se basan en las opiniones y los estimados de la administración a la fecha en que los mismos se hacen y están sujetos a una variedad de riesgos e incertidumbres y otros factores que pueden hacer que los eventos o resultados reales difieran materialmente de aquellos proyectados en los planteamientos con proyecciones a futuro. La Compañía no puede asegurar que los resultados reales serán consistentes con estos planteamientos de proyecciones a futuro. Se hacen a la fecha del presente y están sujetos a cambios, y la Compañía no asume la obligación de revisarlos ni de actualizarlos para reflejar nuevas circunstancias, salvo cuando la ley lo exija. Los potenciales inversionistas no deben tener una confianza indebida en los planteamientos con proyecciones a futuro. Estos factores incluyen los riesgos inherentes involucrados en la exploración y producción de propiedades de petróleo crudo y gas natural, las incertidumbres involucradas en la interpretación de resultados de perforación y otros datos geológicos y geofísicos, la fluctuación de los precios de la energía, la posibilidad de mayores costos, o costos o demoras no previstos y otras incertidumbres asociadas a la industria del petróleo y el gas. Otros factores de riesgo incluyen los riesgos relacionados con la negociación con gobiernos extranjeros, así como el riesgo de país asociado a la realización de actividades internacionales, y otros factores, varios de los cuales están más allá del control de la Compañía. Un barril de petróleo equivalente (boe) se obtiene al convertir gas en petróleo a razón de seis mil pies cúbicos de gas a petróleo. Puede ser engañoso, especialmente si se usa aisladamente. La conversión del boe se basa en un método de conversión de equivalencia de energía principalmente aplicable en el punto de consumo y no representa un valor de equivalencia en el punto de producción, especialmente en varias jurisdicciones internacionales.

Ratio de reemplazo de reservas: Ratio de adición de reservas a producción, de acuerdo a lo reportado en los estados financieros durante el año fiscal terminado en junio 30, sin incluir adquisiciones y disposiciones en una base probada.

Para información adicional, por favor póngase en contacto con:

Carolina Orozco Vieira
Jefe de Atención al Inversionista
Teléfono: 57-1-621 1747
Correo electrónico: **corozco@canacolenergy.com**