



PETROMINERALES

COMUNICADO DE PRENSA

PETROMINERALES REPORTA LOS RESULTADOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE CON UN FLUJO DE FONDOS OPERACIONAL DE US\$195 MILLONES Y EL ÉXITO EXPLORATORIO DEL POZO COBRA-1

Bogotá, Colombia – Agosto 4, 2011 - Petrominerales Ltd. (“Petrominerales” o la “Compañía”) (TSX: PMG, BVC: PMGC) se complace en anunciar los resultados financieros del segundo trimestre, resaltando un flujo de fondos operacional de US\$194,7 millones o US\$1,88 por acción. De igual manera nos complace anunciar el éxito exploratorio del pozo Cobra, el cual está produciendo a una tasa por encima de los 4.000 barriles de petróleo por día (“bppd”). La producción promedio durante el trimestre fue de 40.308 bppd, incrementando nuestro netback operacional a US\$69,59 por barril, 37 por ciento más que en el 2010. Nuestro sólido balance general mantiene un superávit en el capital de trabajo y las facilidades crediticias bancarias disponibles en su totalidad. Esta flexibilidad financiera nos permite continuar con la ejecución de nuestro dinámico programa de exploración y desarrollo en Colombia y Perú.

INFORMACION FINANCIERA Y OPERACIONAL A RESALTAR

La siguiente tabla contiene un resumen de los resultados financieros y operacionales trimestrales y semestrales finalizados en junio 30 de 2011 y 2010. Los estados financieros consolidados junto con el informe de Análisis y Discusión Gerencial (“MD&A”) están disponibles en la página web de la Compañía en www.petrominerales.com y también en la página web de SEDAR en www.sedar.com.

(Todas las referencias \$ están en dólares estadounidenses o según se indique)

	Tres meses finalizados en Junio 30,			Seis meses finalizados en Junio 30,		
PETROMINERALES	2011	2010	% cambio	2011	2010	% cambio
Financiero						
(\$ millones, o según se indique)						
Ingresos por Petróleo	378,0	318,8	19	727,7	566,6	28
Flujo de fondos operacional ⁽¹⁾	194,7	176,0	11	376,5	316,1	19
Por acción – básica (\$)	1,88	1,77	6	3,63	3,19	14
– diluida (\$)	1,61	1,68	(4)	3,12	3,02	3
Utilidad neta ajustada ^{(1) (2)}	113,9	95,7	19	189,7	189,1	-
Por acción – básica (\$)	1,10	0,96	15	1,83	1,91	(4)
– diluida (\$)	0,93	0,93	6	1,67	1,83	(9)
Utilidad neta	215,7	95,7	125	252,5	189,1	34
Por acción – básica (\$)	2,08	0,96	116	2,44	1,91	28
– diluida (\$)	0,99	0,93	6	1,67	1,81	(8)
Gastos en PP&E y E&E ⁽³⁾	174,8	112,8	55	324,3	224,5	44
Activos totales	2.096,6	1.091,9	92	2.096,6	1.091,9	92
Capital de trabajo neto superávit (déficit) ⁽¹⁾	511,7	(12,0)	-	511,7	(12,0)	-
Acciones ordinarias, fin del periodo (000s)	103.452	99.363	4	103.452	99.363	4
Acciones ordinarias diluidas (000s) ⁽⁴⁾	126.999	110.778	15	126.999	110.778	15
Operaciones						
Netback operacional (\$/bbl) ⁽¹⁾						
Precio de referencia Brent	118,33	76,25	55	111,75	77,38	44
Precio de referencia WTI	102,34	78,06	31	98,47	78,47	25
Precio de crudo realizado ⁽⁵⁾	95,15	63,53	50	91,84	64,95	41

Regalías	12,82	6,35	102	12,16	6,81	79
Gastos de producción	12,74	6,25	104	10,22	6,46	58
Netback operacional ⁽¹⁾	69,59	50,93	37	69,46	51.68	34
Producción de crudo (bppd)	40.308	44.203	(9)	40.554	41.218	(2)
Precio de venta de crudo (bppd)	39.202	49.466	(21)	39.442	43.995	(10)

Notas a la información de la tabla de resumen de resultados financieros y operacionales

- (1) Medición fuera del marco NIIF. Véase el apartado "Mediciones fuera del marco NIIF" en este comunicado de prensa.
- (2) La utilidad neta ha sido ajustada a los efectos de la contabilidad NIIF en los cambios de pérdida por pasivo financiero derivado. Para el trimestre y semestre finalizados en Junio 30 de 2011, la utilidad neta ajustada incluye una reducción de \$101,8 millones y \$62,8 millones, respectivamente (2010 – cero). La Gerencia considera que la utilidad neta ajustada es una mejor medida para el desempeño económico de la Compañía durante el período.
- (3) PP&E se refiere a activos de propiedad, planta y equipo y E&E se refiere a activos de exploración y evaluación.
- (4) Suma de acciones ordinarias, opciones de compra de acciones, acciones ordinarias diferidas, acciones de incentivo, y obligaciones convertibles en circulación que se podrían convertir en acciones, a la fecha de cierre del período.
- (5) Neto de transporte; excluye los ingresos de las compras de petróleo.

TRANSACCIONES IMPORTANTES DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE

(Las comparaciones son del segundo trimestre de 2011 vs. el segundo trimestre de 2010, o según se indique)

- Reportamos un record histórico en ingresos, flujo de fondos operacional y utilidad neta durante el segundo trimestre.
- El flujo de fondos operacional fue de \$194,7 millones o \$1,88 por acción ordinaria, 11% y 6% de incremento respecto al 2010.
- La utilidad neta de \$215,7 millones incluye una ganancia no efectiva de \$101,8 millones debido al nuevo trato contable bajo las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") para nuestras obligaciones convertibles. La utilidad neta ajustada de este ítem fue de \$113,9 millones en el trimestre, o \$1,10 por acción ordinaria, 19% y 15% de incremento respecto al mismo periodo del 2010.
- Durante el trimestre, perforamos seis pozos exploratorios, cuatro de los cuales fueron exitosos, incluyendo nuestro descubrimiento en Macapay-1, el cual entró en producción a una tasa superior a 3.500 bppd.
- Después de junio 30, se completó la perforación de dos pozos; Cobra-1 entró en producción a principios de agosto a una tasa superior a los 4.000 bppd, y los registros indicaron 89 pies de arenas netas con presencia hidrocarburos en nuestro pozo Babaco-1, el cual está siendo revestido para ser un pozo productor.
- Nuestro netback operacional se incrementó a \$69,59 por barril durante el segundo trimestre, 37 por ciento más que en 2010, debido principalmente al aumento de precios del petróleo a nivel mundial.
- Adquirimos un 5% de participación en el Oleoducto Central S.A. ("Ocensa") por un precio de \$281 millones. El oleoducto de Ocensa es estratégico para Petrominerales debido a que asegura una capacidad de transporte por oleoducto y es la opción más económica para transportar el crudo desde los Llanos, al mismo tiempo que nos da acceso a los mercados internacionales de petróleo. Esperamos comenzar a transportar el crudo por el oleoducto de Ocensa desde el próximo septiembre 1 de 2011.
- Nuestro balance general sigue manteniéndose sólido. Finalizamos el trimestre con un superávit en el capital de trabajo de \$511,7 millones y luego de realizar el pago de la reciente adquisición de Ocensa, nuestro excedente en caja y capital de trabajo fue superior a los \$200 millones.
- Durante el trimestre, iniciamos la recompra de acciones ordinarias bajo el programa normal de oferta ("NCIB"). Petrominerales está autorizado a comprar hasta 8.212.601 acciones. Desde que comenzó el programa, hemos recomprado 1.864.300 acciones, representando el dos por ciento de nuestras acciones ordinarias en circulación a un precio promedio de CAD\$29,08.

- Nuestras acciones ordinarias comenzaron a transar en la Bolsa de Valores de Colombia (“BVC”) bajo el nemotécnico “PMGC” en agosto 3 de 2011.

RESUMEN OPERACIONAL

La producción promedió 40.308 bppd durante el segundo trimestre de 2011. La producción fue consistente con el primer trimestre de 2011, debido principalmente a las adiciones de producción de dos nuevos pozos en el Bloque Corcel (Macapay-1 y Cardenal-1) y un pozo en el Bloque Castor (Capybara-2), contrarrestado por las declinaciones naturales de los pozos y trabajos remediales en otros pozos.

El promedio de la producción fue de 38.437 bppd para el mes de julio. La producción fue 8 por ciento menor a la reportada en junio debido a que ciertos pozos estuvieron en proceso de trabajos remediales, incluyendo Corcel-C2 y Boa-2 durante 22 y 31 días, respectivamente. El pozo exploratorio Cobra-1 entró en producción a una tasa por encima de los 4.000 bppd y nuestra producción actual está por encima de los 42.000 bppd, antes de incluir la producción de la re-entrada de Candelilla-3, y Corcel-C2, esperando que reinicien producción en Agosto.

Pozos Profundos en los Llanos (Corcel, Guatiquía y sur del Bloque 31) en Colombia

Durante el segundo trimestre perforamos tres pozos exploratorios en el área de los Llanos (Azalea-1, Macapay-1, Camoruco-1), totalizando a la fecha siete pozos exploratorios en esta área. Adicionalmente, los pozos Cobra-1 y Babaco-1 finalizaron la etapa de perforación en julio.

En el Bloque Corcel, perforamos y completamos el pozo exploratorio Macapay-1 ubicado en la parte nororiental del Bloque Corcel. El pozo alcanza su profundidad total de 13.772 pies en Mayo 5 de 2011. Los registros indicaron 25 pies de arenas netas en la formación Lower Sand 1. Luego de realizar pruebas en dos intervalos, el pozo inició producción en Junio 17 en flujo natural a una tasa superior a los 3.500 bppd.

En Julio 4 de 2011, finalizamos la perforación de Camoruco-1, pozo exploratorio localizado en el noreste del Bloque Corcel. Según nuestros análisis, el pozo no contaba con cantidades comerciales de hidrocarburo y se procederá con su completamiento para propósitos de inyección de agua.

Nuestro pozo exploratorio Cobra-1 fue perforado a una profundidad total de 12.000 pies y sus registros indicaron 121 pies de arenas netas, 51 pies de la formación Guadalupe y 70 pies de la formación Lower Sand 1. Este pozo entrará en producción desde la formación Lower Sand 1 con una bomba electrosumergible (“BES”) a principios de Agosto a una tasa de producción por encima de 4.000 bppd de 16 grados API con corte de agua de menos del 1%. Con base en estos resultados, estamos planeando la perforación de un segundo pozo Cobra teniendo como objetivo la formación Guadalupe.

En nuestro Bloque Guatiquía, finalizamos en Abril 8 la perforación del pozo exploratorio Azalea-1. El pozo tenía como objetivo una estructura separada ubicada al suroeste del descubrimiento de Candelilla. Las pruebas arrojaron presencia de crudo desde dos intervalos separados en la formación Lower Sand. En Junio, estos pozos entraron en producción desde estos intervalos con una bomba electrosumergible a una tasa de producción por encima de los 900bppd, sin embargo, está actualmente cerrado por recompletamiento, buscando separar las formaciones productivas de Lower Sands.

En Julio terminamos la re-entrada del pozo perforado originalmente en el pozo Candelilla-3 y esperamos que inicie producción en una semana.

La producción de Candelilla, Yatay y Azalea está actualmente siendo procesada en las facilidades temporales de producción "Percherón", construidas en el Bloque Guatiquía. Instalamos líneas de producción entre Percherón y nuestra central de procesamiento en Corcel y esperamos unir la producción de crudo liviano para finales del tercer trimestre. Adicionalmente, hemos iniciado la construcción de una facilidad central de procesamiento al noreste del Bloque Corcel, con una capacidad de procesamiento de hasta 40.000 barriles de fluido para el tercer trimestre. La construcción de la facilidad ubicada en el noreste tiene un avance del 40 por ciento.

En el Bloque 31, recientemente finalizamos la perforación de nuestro primer pozo exploratorio Babaco-1, a una profundidad medida total de 14.155 pies. Basados en los registros que indican 89 pies de arenas netas en la formación Lower Sand 1, decidimos completar el pozo para convertirlo en un potencial pozo productor. Esperamos tener los resultados de las pruebas antes de terminar Agosto.

Tenemos actualmente tres taladros operando en el área. En el Bloque 31, Socaco-1 inició las actividades de perforación en julio 18, mientras nuestro segundo taladro está movilizándose a la localización Caspio-1. En Corcel, nuestro tercer taladro se está movilizando para comenzar la perforación de Cobra-2.

Piedemonte, Cuenca de los Llanos, Colombia

Estamos avanzando con nuestro primer programa exploratorio de perforación de dos pozos en el Bloque 25. El taladro contratado para estos pozos está actualmente viajando a Colombia y esperamos comenzar la perforación del prospecto Bromelia-1 al final del tercer trimestre de 2011. El segundo prospecto de exploración en el Bloque 25, Canatua-1, espera iniciar perforación en el primer trimestre de 2012.

Llanos Central (Casimena, Castor, Casanare Este, Mapache), Colombia

En nuestro Bloque Mapache, perforamos el pozo Disa-1 en Marzo y basados en las muestras de hidrocarburo mientras perforábamos, completamos el pozo como un potencial pozo productor. En las pruebas finales del intervalo Carbonera C7 encontramos crudo de 29 grados API. El pozo entró en producción en Julio 9 a una tasa por encima de los 1.100 bppd con un corte de agua de 70 por ciento.

En Abril, perforamos Capybara-2 en el Bloque Castor. Perforamos el pozo a una profundidad total de 11.880 pies y se completó con una BES. El pozo inició producción a mediados del mes de Mayo con un promedio de 1.326 bppd durante lo que restaba del segundo trimestre. Esperamos comenzar la perforación del prospecto Zacay-1 en el Bloque Casimena en Septiembre.

En nuestro Bloque Casanare Este recientemente terminamos la adquisición de 116 kilómetros cuadrados de sísmica 3D, la cual está siendo procesada actualmente. Tenemos planeado perforar nuestro primer pozo exploratorio en el 2012.

Bloques de Crudo Pesados, Cuenca de los Llanos (Rio Ariari, Chiguiro Oeste, Chiguiro Este), Colombia

Tenemos un taladro operando en las áreas de crudo pesado, donde hemos venido ejecutando un programa de perforación exploratoria enfocado principalmente en el Bloque Rio Ariari. Durante el trimestre, hemos perforado dos pozos exploratorios, Acanto-1 y Azulejo-1, y posterior a Junio 30 finalizamos la perforación de un tercer pozo exploratorio, Calandria-1.

Acanto-1 fue perforado a una profundidad total de 5.731 pies en abril 14 de 2011. Los registros indicaron 52 pies de arenas netas en la formación Mirador. Realizamos un programa de pruebas en varias zonas y recuperamos muestras de hidrocarburo. Adicionalmente, cuando retiramos la sarta de perforación y el ensamblaje del fondo del pozo, estas estaban completamente cubiertas de crudo pesado. También encontramos la misma situación en nuestros pozos Anturio, Acanto, Heliconia y Asarina. Estamos actualmente revisando estos resultados para diseñar un protocolo de pruebas que nos ayude a probar eficientemente estas zonas de crudo pesado.

Después de Acanto-1, el taladro se trasladará a nuestro Bloque Chiguiro para perforar nuestro prospecto de exploración Azulejo-1 y cumplir con nuestros compromisos de trabajo. El prospecto Azulejo-1 estaba programado para probar un concepto único de gran potencial. No encontramos presencia de hidrocarburos en Azulejo-1 y por ende, procedimos a abandonar el pozo. La información geológica arrojada por el pozo nos permitió reinterpretar nuestra data de sísmica 3D y nos genera una oportunidad para otros conceptos de grandes acumulaciones.

Luego de Azulejo-1, el taladro retornará al Bloque Rio Ariari a perforar el prospecto Calandria-1. El pozo fue perforado en Julio a una profundidad total de 6.602 pies. Los registros indican 40 pies de arenas netas en la formación Mirador. Planeamos realizar un programa de pruebas multi-zona y esperamos tener resultados a finales de Agosto.

Con base en los positivos resultados obtenidos a la fecha de nuestro programa convencional exploratorio en el Bloque Rio, estamos expandiendo nuestro esfuerzo exploratorio de crudo pesado con un programa de perforación estratigráfica que se espera inicie durante el cuarto trimestre de 2011 y continúe durante el 2012. Hemos identificado provisionalmente 34 localizaciones de las cuales 22 son exploratorias y 12 prolongaciones de descubrimientos existentes. Estas localizaciones ayudarán a definir la prolongación lateral de algunos de nuestros descubrimientos existentes mientras nos dan un control estratigráfico de dos pozos horizontales iniciales, una en Mochelo y la segunda localización a ser definida con base en los próximos resultados de pozos exploratorios. Estos pozos horizontales serán indicativos para las tasas de producción comercial en un escenario de desarrollo de producción convencional y nos permitirá acercarnos a un importante desarrollo comercial de gran escala.

Durante el primer trimestre iniciamos un programa de sísmica 3D de 369 kilómetros cuadrados en la mitad occidental del Bloque Ariari, cubriendo el área de nuestra reciente actividad de perforación. La parcial adquisición de esta sísmica 3D se espera completar durante el tercer trimestre del 2011. Esta información, junto con el programa de perforación estratigráfica, delinearan la tendencia del área de nuestros actuales éxitos exploratorios y nos permitirán definir nuestra siguiente fase de perforación exploratoria en el Bloque Rio Ariari.

Antorcha, Cuenca del Magdalena Medio, Colombia

Como parte de nuestro programa de perforación estratigráfica, planeamos perforar dos pozos en este bloque durante el tercer trimestre y realizar pruebas de dos conceptos separados de exploración.

Orito, Cuenca del Putumayo, Colombia

En Mayo 1 de 2001 movilizamos nuestro taladro al Bloque Orito y comenzamos el programa de perforación de 7 pozos. El primer pozo, Orito-194, fue perforado y está a la espera del taladro de completamiento. Esperamos tener el pozo en producción para finales de Agosto. Estamos actualmente perforando el segundo pozos del programa, Orito-195.

Neiva, Cuenca Superior del Magdalena, Colombia

Durante la última semana de Mayo, movilizamos un nuevo taladro de mayor tamaño a nuestro Bloque Neiva para reiniciar nuestro programa de perforación de desarrollo. Perforamos dos pozos en el trimestre y esperamos perforar 10 pozos adicionales para finales de 2011.

Bloque 126, Perú

Nuestro programa inicial de exploración de 3 pozos en el Bloque 126 están progresando. Hemos contratado un taladro y estamos actualmente construyendo las instalaciones y bases logísticas. Esperamos iniciar las operaciones de perforación del primer pozo, La Colpa-2, a principios del cuarto trimestre de 2011.

Bloque 114 y 131, Perú

Petrominerales tiene el 30 por ciento de la participación en los Bloques 114 y 131. En el Bloque 131, el operador ha iniciado un programa de sísmica 2D de 300 kilómetros. El compromiso en la siguiente fase de exploración es la perforación un pozo antes de Septiembre de 2013. A la fecha hemos identificado dos prospectos de perforación en el Bloque 131. En el Bloque 114, la siguiente fase de exploración incluye la adquisición de 260 kilómetros de sísmica 2D sísmica antes de Mayo de 2013. A la fecha se han identificado cuatro prospectos de perforación y seis posibles prospectos en este bloque. El operador es responsable de nuestra parte de los costos en la fase de adquisición de sísmica, así como de nuestra parte de los costos en la perforación de nuestro primer pozo exploratorio en cada uno de los bloques.

Bloque 161 y 141, Perú

El Bloque 161, situado en la parte central del oriente del Perú tiene un área de 1,2 millones de acres y Petrominerales tiene el 80 por ciento de su participación. Los compromisos actuales, a ser finalizados antes de Junio de 2012 incluyen la adquisición de 350 kilómetros de nueva sísmica 2D y un reporte geológico y geofísico actualizado que incorpora la data geológica existente y la sísmica reprocesada. El Bloque 141, ubicado en la parte sur del Perú, tiene un área de 1,3 millones de acres y Petrominerales tiene el 80 por ciento de su participación. Los compromisos actuales, a ser completados antes de julio de 2012, incluyen la adquisición, procesamiento e interpretación de 300 kilómetros de sísmica 2D. Los estudios de Impacto Ambiental ("EIA") están en progreso de acuerdo al avance los programas de sísmica.

NUEVO ACUERDO DE LICENCIA PARA LA TECNOLOGIA THAI DE PETROBANK

Durante el segundo trimestre, Petrominerales y Archon Technologies Ltd. ("Archon"), una subsidiaria 100% de Petrobank Energy and Resources Ltd. ("Petrobank"), entraron en un acuerdo de regalías y licencia de tecnología ("Acuerdo de Licencia"). El acuerdo de licencia le da a Petrominerales el derecho sobre el uso de la patente THAI® de Archon para la combustión de tecnología in-situ (la "Tecnología") en el desarrollo de recursos de crudo pesado en Colombia. Adicionalmente, Petrominerales tiene derechos exclusivos sobre la sublicencia de la tecnología THAI® a terceros en Colombia por hasta 10 años, de acuerdo a la tecnología que será desarrollada por Petrominerales en Colombia, incluyendo el inicio del proyecto piloto dentro de los próximos 3 años.

A cambio de los derechos sobre la sublicencia de la tecnología a terceros para proyectos de crudo pesado THAI®, Petrominerales ha convenido pagarle una regalía definida a Archon, así como otorgarle a Archon un derecho para participar en los proyectos de crudo pesado donde hayan alianzas estratégicas con terceros en hasta 25 por ciento del interés sobre la participación de Petrominerales en esa alianza estratégica. En el evento en que Archon elija participar en los proyectos de crudo pesado, Archon deberá pagar los costos totales del proyecto respecto a su porcentaje de participación. En los proyectos de crudo pesado que se realicen en el área de Petrominerales, sin incluir las alianzas estratégicas, Petrominerales está en la obligación de pagarle un regalía determinada a Archon.

El proceso revolucionario THAI® (Toe to Heel Air Injection) siendo Petrobank el pionero, combina la producción desde un pozo horizontal con un pozo vertical de inyección de aire desde la punta y utiliza un método de combustión in-situ para mejorar parcialmente la calidad del crudo que yace subterráneo. El proceso THAI puede resultar en un factor de recobro sustancialmente mayor a otros métodos de extracción termal, al mismo tiempo que permite extraer un crudo de mejor calidad. El proceso THAI® también resulta en un impacto ambiental menor y disminuye la huella en la superficie, cuando se compara con otros procesos de extracción convencional. Es ideal para su implementación en localizaciones relativamente remotas.

ADQUISICIÓN DE UNA PARTICIPACION EN EL OLEODUCTO DE OCENSA

En julio 22 de 2011 completamos la adquisición del 5 por ciento de interés en el oleoducto de Ocesa. Esperamos empezar a transportar nuestro crudo por este oleoducto en septiembre 1, teniendo acceso estratégico a la infraestructura de transporte más importante en el país. Esta adquisición busca disminuir nuestros costos de transporte, comparado con el transporte en camiones, de una significativa parte de nuestra producción de los Llanos, especialmente en el corto plazo, dadas las limitaciones existentes en la infraestructura en Colombia. Adicionalmente, incrementando el volumen de nuestro petróleo transportado por oleoducto reducimos los riesgos asociados al transporte en camiones y nuestra exposición a las condiciones climáticas y costos incrementales en el transporte terrestre. La expansión de nuestra infraestructura mediante esta adquisición mejora nuestra flexibilidad de comercialización mediante un mejor acceso a los mercados internacionales petroleros y a mejores precios, generando un potencial de incrementar nuestros netbacks. Junto con el 9,65 por ciento de participación en el oleoducto Bicentenario (OBC), esta adquisición hace parte de nuestros objetivos corporativos a largo plazo que aseguran una capacidad de transporte estratégica para nuestra base productiva incremental, incluyendo las oportunidades emergentes de crudo pesado.

LISTAMIENTO EN LA BOLSA DE VALORES DE COLOMBIA

En julio 22 de 2011 recibimos las aprobaciones necesarias para listar las acciones ordinarias de la Compañía en la Bolsa de Valores de Colombia (“BVC”). Nuestras acciones comenzaron a transar en la BVC en agosto 3 de 2011 bajo el nemotécnico PMGC. El listado en la BVC no implica la emisión de nuevas acciones, pero le permitirá a inversionistas colombianos adquirir localmente las acciones que actualmente están en circulación. Petrominerales considera importante facilitarle a los colombianos la forma de invertir en nuestras acciones dada nuestra historia de inversión y participación en el país y nuestro sólido compromiso con Colombia.

PERSPECTIVAS

El programa de inversión de capital de la segunda mitad del 2011 incluye la perforación de dos grandes prospectos donde no hemos perforado aún, el Piedemonte de los Llanos y la Cuenca Ucayali en Perú. Estos prospectos tienen el potencial de incrementar significativamente las reservas de la Compañía y son adicionales a nuestro actual y activo programa de perforación exploratoria del 2011 de hasta 34 pozos exploratorios y 14 estratigráficos en nuestra área de crudo pesado y 17 pozos de desarrollo en los Bloques de Neiva y Orito. También continuaremos invirtiendo en nuestro futuro con planes de adquirir más de 1.600 kilómetros cuadrados de sísmica 3D de alta calidad para generar nuevas oportunidades de crecimiento en nuestro inventario de prospectos de varios años, el cual actualmente tiene identificado a la fecha 100 localizaciones de perforación.

TELECONFERENCIA SOBRE RESULTADOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2011

Los Directivos de Petrominerales realizarán una teleconferencia con los inversionistas, analistas financieros, periodistas y cualquier otra persona interesada el próximo 4 de agosto de 2011 a las 8:00 a.m. (MST) (9:00 a.m. Bogotá, 10:00 a.m. EST) para discutir nuestros resultados financieros y operativos del segundo trimestre. Los detalles de la teleconferencia son los siguientes:

Teléfonos para participar en la llamada en directo: +1 416-695-6617 / +1 800-952-4972

Teléfonos para escuchar la repetición: +1 905-694-9451 / +1 800-408-3053

Código de acceso para la repetición: 5666437

La transmisión en directo se puede ver en el siguiente vínculo:

<http://events.digitalmedia.telus.com/petrominerales/080411/index.php>

Petrominerales Ltd. es una compañía internacional dedicada a la exploración de petróleo y gas, que opera en Latinoamérica desde el año 2002. Actualmente Petrominerales es la compañía exploratoria más activa y la cuarta productora más grande de crudo en Colombia. Nuestra base de tierras de alta calidad y nuestro inventario de oportunidades de exploración crea un gran potencial de crecimiento para los próximos años.

Declaraciones a Futuro. Cierta información contenida en este Comunicado de Prensa constituye declaración a futuro. Específicamente, este Comunicado de Prensa contiene declaraciones a futuro respecto a disponibilidad de capital, éxito en la exploración futura y actividades de desarrollo, desempeño de los pozos existentes, desempeño de los nuevos pozos y comercialización de nuestra producción, tiempo en que los pozos entren en producción y reservas de la Compañía. Las declaraciones a futuro están basadas en ciertas expectativas y suposiciones, incluyendo expectativas y suposiciones respecto a la disponibilidad de capital, éxitos en las perforaciones y actividades de desarrollo, desempeño de los actuales pozos y de los nuevos pozos, comportamiento en el precio de los commodities y condiciones económicas, tiempo de completamiento en los proyectos de infraestructura y transporte, clima y acceso a localizaciones de perforación. El lector debe ser cuidadoso en las suposiciones usadas en la preparación de dicha información, ya que aunque se consideren razonables en el momento de su preparación, pueden ser incorrectas. Los resultados reales alcanzados durante el periodo estimado pueden variar de la información contenida en este documento como resultado de varios riesgos e incertidumbres conocidos y desconocidos y otros factores. Usted puede encontrar una discusión de esos riesgos e incertidumbres en la documentación que se registra en Canadá para títulos valores. Esos factores incluyen, aunque no se limitan a: condiciones generales económicas, del mercado y del negocio; fluctuaciones en los precios del crudo; resultados de la exploración y

desarrollo de las perforaciones, recompletamiento y actividades relacionadas, tiempo y disponibilidad de los taladros; disponibilidad de transporte y capacidad de descarga, resultados de las negociaciones de los contratos de exploración; fluctuación en las tasas de cambio; incertidumbre de los estimativos de las reservas; cambios en la regulación ambiental y otras regulaciones; riesgos asociados con las operaciones de gas y petróleo; y otros factores, muchos de los cuales están fuera del control de la Compañía. Petrominerales no se hace responsable de que los resultados reales no sean los mismos total o parcialmente a los resultados esperados. Excepto en el caso en que se requiera por leyes de títulos valores, Petrominerales no asume responsabilidad alguna de publicar una actualización o revisar cualquier declaración a futura hecha aquí o en otro documento sobre nueva información, eventos futuros y otros.

Mediciones No-NIIF. *Este Comunicado de Prensa contiene términos financieros que no se consideran mediciones bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), tales como flujo de fondos operacional, utilidad neta ajustada, flujo de fondos por acción, superávit de capital de trabajo y netback operacional. Estas mediciones son comúnmente usadas en la industria de petróleo y gas y se consideran informativas para los accionistas y para la gerencia. Evaluamos nuestro desempeño y el de nuestros segmentos de negocio basados en un flujo de caja operacional y una utilidad neta ajustada. El flujo de fondos operacional es un término que no es NIIF y que representa el efectivo generado de las actividades operacionales antes de los cambios en el capital de trabajo no efectivo y las pérdidas de pasivos financieros derivados. La utilidad neta ajustada se determina por la suma de las pérdidas o la deducción de cualquier ganancia por concepto de las pérdidas de pasivos financieros derivados. La gerencia considera que el flujo de fondos operacional, el flujo de fondos por acción, la utilidad neta ajustada y la utilidad neta ajustada por acción son importantes porque ayudan a evaluar el desempeño y demostrar la capacidad de la Compañía de generar el efectivo suficiente para fondear las oportunidades de crecimiento futuro y repago de deuda. El superávit de capital de trabajo incluye los activos corriente menos las cuentas por pagar, los pasivos diferidos, los impuestos por pagar y el monto principal de las obligaciones convertibles (cuando están fuera del mercado y no pueden repagarse en acciones en su fecha de vencimiento) y son usadas para evaluar el apalancamiento financiero de la Compañía. El netback operacional se determina dividiendo las ventas de crudo menos las regalías, transporte y gastos operacionales entre el volumen de ventas del crudo producido. La gerencia considera importante el netback operacional al ser una medida de rentabilidad por barril vendido y refleja la calidad de la producción. El flujo de fondos operacional, flujo de fondos por acción, utilidad neta ajustada por efectos de los derivados, el superávit en el capital de trabajo y los netbacks operacionales no son comparables con los reportados por otras compañías y tampoco deben ser tomadas como una alternativa al flujo de caja operacional, utilidad neta u otras mediciones de desempeño financiero calculado de acuerdo con las normas NIIF.*

PARA MAYOR INFORMACION, POR FAVOR CONTARTARSE CON:

Corey C. Ruttan, Presidente y Chief Executive Officer

Jack F. Scott, Chief Operating Officer

Kelly D. Sledz, Chief Financial Officer

Teléfono: +1 403.750.4400 o +57 1.629.2701



PETROMINERALES

Calle 116 No. 7-15, Interior 2, Torre Cusezar, Piso 6, Bogotá, Colombia

Phone: 011.57.1.629.2701 or 403.750.4400 - Fax: 011.57.1.214.2226

E-mail: ir@petrominerales.com - Website: www.petrominerales.com

TSX: PMG