



PETROMINERALES

COMUNICADO DE PRENSA

PETROMINERALES SUMINISTRA INFORMACIÓN EXPLORATORIA ACTUALIZADA, EL CALENDARIO DE LAS PRÓXIMAS CONFERENCIAS Y LA MÁS RECIENTE PRESENTACIÓN CORPORATIVA

Calgary, Alberta (Canadá) – Enero 9, 2012 - Petrominerales Ltd. (“Petrominerales” o la “Compañía”) (TSX: PMG, BVC: PMGC) tiene el agrado de presentar una actualización de nuestras actividades operacionales en Colombia y Perú, junto con el calendario de las próximas conferencias y una versión actualizada de nuestra presentación corporativa.

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

Tenemos 4 pozos activos en la región de Los Llanos. En el Bloque Llanos-31 recientemente publicamos que los registros de nuestro pozo exploratorio Jamuco-1 reportaron 52 pies de arenas netas con potencial de presencia de hidrocarburos desde las formaciones Guadalupe, Lower Sand-1 y Lower Sand-2. Actualmente estamos realizando un programa de pruebas multi-zona, esperando tener los resultados más adelante en enero. Adicionalmente, el 3 de enero alcanzamos la profundidad medida total de nuestro pozo Iboga-1 a 14.352 pies. Los registros indicaron 42 pies de arenas con potencial presencia de hidrocarburo desde las formaciones Guadalupe y Lower Sand-2 y el pozo está siendo revestido para realizar pruebas.

En el Bloque Corcel, el 27 de diciembre se inició la perforación de nuestro prospecto exploratorio Tente-1 y esperamos tener los resultados de la perforación de este pozo en marzo.

En el Bloque Guatiquía, el 21 de noviembre iniciamos la perforación del pozo Yatay-2, alcanzando la profundidad medida total a 11.960 pies el 1ro de enero. Este pozo tiene como objetivo la interpretación de las arenas en la formación Guadalupe, atravesada por el pozo original descubierto. Estamos cementando el revestimiento y esperamos tener resultados de producción más adelante en enero.

Piedemonte, (Bloques Llanos-25, Llanos-31, Llanos-59 y Llanos-15), Cuenca de Pozos Profundos de Los Llanos, Colombia

En nuestro pozo exploratorio Bromelia-1 hemos cementado el revestimiento de 13-5/8 pulgadas a 11.765 pies, el cual es el más profundo de todas nuestras operaciones con una tubería de este diámetro. El pozo está actualmente siendo perforado a 16.094 pies y planeamos hacer un revestimiento de 9 5/8” a 16.900 pies y luego perforar a una profundidad medida total anticipada de 18.800 pies. Esperamos tener registros de este pozo de alto potencial exploratorio en febrero.

Nuestro segundo prospecto exploratorio en el Bloque Llanos-25, Canatua-1, iniciará perforación después de Bromelia-1.



PETROMINERALES

Calle 116 No. 7-15, Interior 2, Torre Cusezar, Piso 6, Bogotá, Colombia
Teléfono: 57.1.629.2701 o 1 403.750.4400 - Fax: 011.57.1.214.2226
E-mail: ir@petrominerales.com – Página web: www.petrominerales.com

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

En el Bloque Casimena, perforamos el 1ro de diciembre nuestro pozo de avanzada Yenac-6 para evaluar los límites sur del área Yenac definida a partir de la sísmica 3D. Los registros indicaron 34 pies de arenas netas con potencial presencia de hidrocarburos, 20 pies desde la parte superior de la formación Mirador y 14 pies desde la parte inferior de la formación Mirador. Realizamos pruebas de producción del intervalo superior de la formación Mirador y recuperamos 1.664 bopd de crudo de 16 grados API y corte de agua de 31% y pusimos el pozo en pruebas de producción de larga duración.

En los pozos anteriormente perforados Yenac-1 y 2, produjimos crudo de 16-18 grados API desde la parte superior de la formación Mirador, mientras nuestro pozo Yenac-3 produjo crudo pesado de 12-14 grados API desde la parte inferior de la formación Mirador.

Luego de Yenac-6, perforamos el pozo de avanzada Yenac-5. Los registros indicaron 58 pies de arenas netas con potencial presencia de hidrocarburos, 35 pies desde la parte superior de la formación Mirador y 23 pies desde la parte inferior de la formación Mirador. Yenac-5 penetró la parte superior de la formación Mirador, 10 pies estructuralmente más altos que en el caso del pozo Yenac-3. Una vez sea completado, planeamos poner el pozo en pruebas de producción.

Bloques de Crudo Pesado, Cuenca de los Llanos (Río Ariari, Chiguiro Oeste, Chiguiro Este), Colombia

Hemos perforado exitosamente nuestro primer pozo horizontal de crudo pesado, Tatama-1, en la parte superior de la formación Mirador. El pozo fue perforado a una profundidad medida total de 6.550 pies con 1.000 pies de sección horizontal. El pozo se completó con 96 pies de tubería ciega y 889 pies de Meshrite. Hemos iniciado un programa de pruebas multi-tasa y esperamos tener resultados a finales de enero.

Bloque 126, Perú

En Perú nos complace reportar que el pozo La Colpa 2x ha encontrado varias arenas porosas en el Cretáceo y está siendo perforado a 5.623 pies en la formación Ene. El hoyo de 12 1/4" alcanzará una profundidad intermedia total a 90 pies de la formación Copacabana. Dependiendo de los resultados de los registros, las arenas cretáceas serán probadas en busca de potencial de crudo. Planeamos continuar perforando hasta profundidad total para evaluar las formaciones Tarma, Copacabana y Arenisca Verde.

ACTUALIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN

La producción promedió 36.041 barriles de petróleo por día ("bpd") durante el mes de diciembre, un incremento del cinco por ciento respecto a la tasa de producción reportada en noviembre con 34.193 bopd. Como resultado, el promedio de nuestra producción para el cuarto trimestre fue de 35.377 bopd. La producción de diciembre incluye las adiciones de nuestro pozo Cobra-2, inicialmente en 4.000 bopd; el pozo está actualmente produciendo 1.900 bopd con un corte de agua de 64 por ciento.

A finales de diciembre adicionamos un pozo para disposición de aguas al noreste del Bloque Corcel, lo cual nos permitió reiniciar la producción de 700 bopd que debimos haber suspendido anteriormente.



PETROMINERALES

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

Teléfono: 57.1.629.2701 o 1 403.750.4400 - Fax: 011.57.1.214.2226

E-mail: ir@petrominerales.com – Página web: www.petrominerales.com

Todavía tenemos 2.500 bopd suspendidos, a la espera de una expansión de nuestra capacidad para inyección de aguas. Esperamos que esta producción sea reanudada durante el primer trimestre de 2012 a medida que completamos pozos con capacidad para inyección de agua.

RECIENTE PRESENTACIÓN CORPORATIVA Y PERSPECTIVAS PARA EL 2012

Hemos actualizado nuestra presentación corporativa y se encuentra disponible en nuestra página de internet www.petrominerales.com. Nuestra presentación corporativa contiene mapas actualizados con nuestro programa de perforación para el 2012. Los aspectos a resaltar de este programa incluyen:

- Perforación de 19 pozos exploratorios, 16 en Colombia y tres Perú, teniendo como objetivo más de 270 millones de barriles de UPIIP (*"Petróleo inicial in situ no descubierto"*) en el área convencional de exploración de crudo ligero. Cinco de los 19 pozos exploratorios tienen como objetivo grandes prospectos (en el Piedemonte de la región de los Llanos y en el Bloque 126 en Perú);
- Perforación de hasta 24 pozos estratigráficos adicionales en nuestra área de crudo pesado y obtención de resultados de producción de al menos dos pozos horizontales que soporten nuestra estrategia a largo plazo de crudo pesado;
- Adquisición de más de 700 kilómetros cuadrados de nueva data de sísmica 3D en nuestra área del Piedemonte en la cuenca de los Llanos, para incluir en nuestro programa de perforación de 2013 nuevos prospectos de perforación de alto impacto.

Nuestro programa de inversión para el 2012 es muy flexible y sujeto a cambios con base en los resultados a medida que nuestro plan de perforación exploratoria se va enfocando en numerosas oportunidades de alto impacto que con éxito podrían resultar en significativos incrementos en nuestro programa de inversiones para este año. Planeamos actualizar a nuestros accionistas a lo largo del 2012 con los progresos y futuros programas de trabajo a medida que se vayan desarrollando.

CALENDARIO DE LAS PRÓXIMAS CONFERENCIAS EN LAS QUE PETROMINERALES PARTICIPA

Petrominerales estará participando en las siguientes conferencias:

- Macquarie Explorers Conference. Londres, Inglaterra - Enero 9 de 2012
- TD Securities 2012 London Energy Conference. Londres, Inglaterra – Enero 16 y 17 de 2012
- CIBC World Markets Whistler Institutional Investor Conference. Whistler, British Columbia, Canadá - Enero 18 al 21 de 2012.
- Canaccord Genuity South American Energy Conference. Bogotá, Colombia – Enero 18 y 19 de 2012

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



PETROMINERALES

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

Teléfono: 57.1.629.2701 o 1 403.750.4400 - Fax: 011.57.1.214.2226

E-mail: ir@petrominerales.com – Página web: www.petrominerales.com

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 la exploración futura y actividades de desarrollo y los tiempos para poner en producción los pozos. 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, disponibilidad de servicios y mano de obra, habilidad para transportar y comercializar nuestra producción, 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.*

Petróleo inicial in situ no descubierto ("UPIIP"), equivalente a recursos no descubiertos, son aquellas cantidades de petróleo estimadas en una fecha determinada, que deben estar contenidas en acumulaciones aún por descubrir. La porción recuperable de UPIIP se conoce como recursos prospectivos, el resto como irrecuperable. Los recursos no descubiertos tienen un riesgo de descubrimiento. No hay certeza de que cualquier porción de estos recursos sea descubierta. Si hay algún descubrimiento, no hay certeza de que vaya a ser comercialmente viable para producir recursos. Actualmente, ningún proyecto de recuperación se puede definir para este volumen de UPIIP.

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
Teléfono: 57.1.629.2701 o 1 403.750.4400 - Fax: 011.57.1.214.2226
E-mail: ir@petrominerales.com – Página web: www.petrominerales.com