



Santiago, 22 de octubre de 2014

Geopark Limited

Inscrito en el Registro de Valores Extranjeros bajo N° 045

Señor
Carlos Pavez Tolosa
Superintendente de Valores y Seguros
Av. Libertador Bernardo O'Higgins N° 1449, piso 1
PRESENTE

REF.: Adjunta traducción de información relevante que se publicó en el U.S. Securities and Exchange Commission (SEC) el día 21 de octubre de 2014.

Señor Superintendente:

En virtud de lo establecido en la Norma de Carácter General N°352, por medio de la presente adjunto traducción al idioma castellano de información considerada como relevante para la empresa, que ha sido entregada ayer en el U.S. Securities and Exchange Commission ("SEC"), en donde mediante un comunicado de prensa se informa los resultados operacionales correspondientes al tercer trimestre de 2014. La traducción está contenida en ocho páginas.

Sin otro particular, saluda atentamente a Usted,



Pedro Aylwin Chiorrini
pp. GEOPARK LIMITED



PARA DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

**GEO PARK ANUNCIA SUS RESULTADOS OPERACIONALES
PARA EL TERCER TRIMESTRE DE 2014
La Producción aumenta un 66% a 21.548 BOEPD**

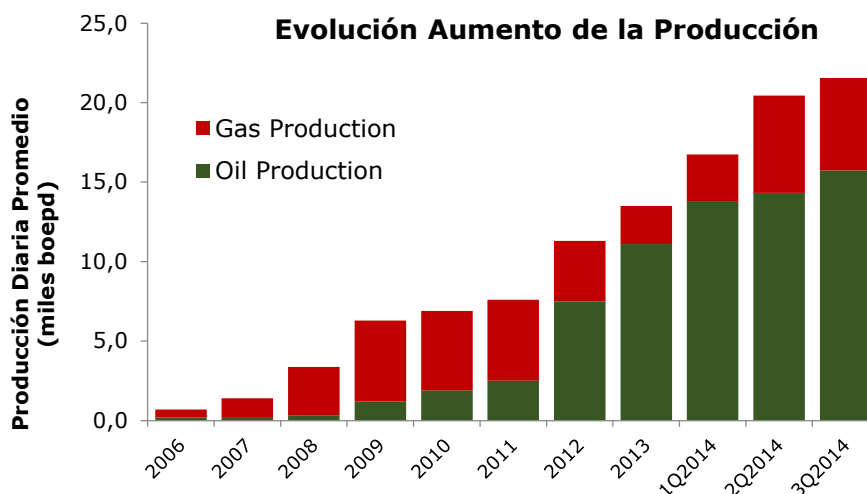
Santiago, Chile –21 de octubre de 2014 -- GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: GPRK), la compañía latinoamericana de exploraciones, operación y consolidación de petróleo y gas, dueña de instalaciones de operación y producción en Chile, Colombia, Brasil, Argentina y Perú¹ anunció hoy sus resultados operacionales para el 3Tri2014.

La producción de petróleo y gas aumentó un 66% a un récord de 21.548 boepd en comparación al 3Tri2013, como resultado de un fuerte y continuado crecimiento del Bloque Llanos 34 de GeoPark en Colombia, junto con el aporte inicial del comienzo de la producción de los bloques de la Compañía en Tierra del Fuego, Chile. La Compañía continúa encaminada a alcanzar las metas de producción para el año completo.

El 3Tri2014 se perforaron 13 nuevos pozos, seis de ellos en Colombia y siete en Chile, dos de los cuales eran pozos de exploración y once de desarrollo y evaluación. Además, la Compañía continuó con la delineación y evaluación del yacimiento Tigana en el Bloque Llanos 34 en Colombia.

Los avances estratégicos durante el 3Tri2014 incluyen la adjudicación en Colombia de un nuevo bloque exploratorio (VIM-3) que abarca una superficie de 225.000 acres en la cuenca del Bajo Magdalena. Además, en octubre de 2014 GeoPark ingresó a Perú (su quinta plataforma país en América Latina) mediante la adquisición del Bloque Morona de alto impacto en un joint-venture con Petroperú. El Bloque Morona abarca una superficie de 1,9 millones de acres en la prolífica cuenca Marañón e incluye 55 millones de barriles de reservas 2P, certificadas por Ryder Scott y 200 a 600 millones de barriles de recursos de exploración.

¹ Transacción efectuada con Petroperú el 1 de octubre de 2014, cuyo cierre está sujeto a la aprobación del Gobierno de Perú.



Actualización de la Producción de Petróleo y gas

Consolidado:

El promedio total de producción de petróleo y gas aumentó un 66% el 3Tri2014 a 21.548 boepd en comparación a los 12.992 boepd informados para el 3Tri2013. Sobre una base proforma la producción promedio aumentó un 29% (incluye las operaciones e la adquisición recientemente cerrada del yacimiento Manatí en Brasil para ambos períodos).

La producción consolidada de petróleo representó el 73% del total de la producción y aumentó un 40% a 15.739 bopd el 3Tri2014 en comparación a 11.226 bopd el 3Tri2013.

Colombia:

La producción promedio en Colombia aumentó un 68% el 3Tri2014, a 11.934 boepd en comparación al 3Tri2013. Este aumento es resultado principalmente de nuevos descubrimientos en los yacimientos Tigana y Aruco del Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación de un 45% (WI)) y, en menor medida, debido al desarrollo de los yacimientos Max, Tua y Tarotaro.

El Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación de un 45%) representó el 77% de la producción de GeoPark en Colombia el 3Tri2014 en comparación a un 55% el 3Tri2013.

Chile:

La producción promedio de petróleo y gas en Chile aumentó en un 3% el 3Tri2014, a 5.994 boepd en comparación al 3Tri2013. Este crecimiento se debe principalmente a un aumento de 26% en la producción de gas junto a una menor producción de petróleo en un 8%, la que fue impactada por la natural declinación en la producción base, pero también en parte compensada por la producción de nuevos pozos junto con la implementación de bombas eléctricas sumergibles (ESP) para reforzar la producción de seis pozos existentes.

El Bloque Fell (operado por GeoPark en un 100%) representó el 96% de la producción de GeoPark en Chile y el cual está compuesto por un 62% de petróleo.

Brasil:

La producción promedio de gas en Brasil ascendió a 20.882 mcfpd o 3.480 boepd el 3Tri2014. Sobre una base proforma incluyendo la producción de ambos trimestres, la producción de gas disminuyó un 5% en comparación al 3Tri2013, debido principalmente a una leve declinación en la demanda como resultado del mantenimiento de la planta de uno de los principales clientes de Manatí.

El yacimiento Manatí (No operado con una participación de 10%) representó un 100% de la producción de GeoPark en Brasil.

Actualización Operacional

Colombia:

En Colombia se perforaron seis pozos durante el 3Tri2014, alcanzando un total de 18 nuevos pozos perforados durante los primeros nueve meses de 2014.

- Los hechos destacados relativos a perforación y operación el 3Tri2014 en el Bloque Llanos 34 de GeoPark (operado por GeoPark con una participación de un 45%) incluyen:
 - Pozo exploratorio Tigana Sur Oeste 1, perforado el 2Tri2014 hasta una profundidad de 12.605 pies, y durante el 3Tri2014, arrojó la presencia de petróleo en la formación Guadalupe durante el 3Tri2014. El resultado fue una tasa de producción de aproximadamente 320 bopd brutos de petróleo de 15° API. Se requiere una historia de producción adicional para determinar los flujos estabilizados.
 - Pozo de evaluación Tigana Sur 2, perforado el 3Tri2014 hasta una profundidad de 11.242 pies y arrojó la presencia de petróleo en la formación Guadalupe. El resultado fue una tasa de producción de aproximadamente 872 bopd brutos de petróleo de 15° API. Se requiere una historia de producción adicional para determinar los flujos estabilizados.
 - Pozo de evaluación Tigana Sur 3, perforado el 3Tri2014 hasta una profundidad de 11.971 pies. La evaluación con perfil eléctrico indicó la presencia de hidrocarburos en la formación Guadalupe; no obstante, el pozo arrojó agua por lo tanto la Compañía continuará efectuando evaluaciones adicionales.
 - Los resultados de los pozos mencionados junto con descubrimientos anteriores dentro del yacimiento Tigana han contribuido a definir con mayor certeza la estructura general del yacimiento. Análisis geológicos continuos indican que Tigana es una gran trampa única combinada (estructural y estratigráfica). El pozo en desarrollo Tua 7 fue perforado el 3Tri2014 hasta una profundidad de 10.597 pies. El pozo está actualmente a la espera de ser completado y será sometido a prueba durante el 4Tri2014 en la formación Guadalupe.
 - Durante el 3Tri2014 GeoPark inició la construcción de instalaciones permanentes en el yacimiento Tua, las que se espera completar durante el 4Tri2014. Se espera que dichas instalaciones aumenten la capacidad de proceso de fluidos totales del Bloque Llanos 34 a 94.000 barriles diarios y la capacidad de almacenamiento a 41.000 barriles, además de reducir los costos operativos.

- Los hechos destacados relativos a perforación y operación el 3Tri2014 en el Bloque Llanos 32 en Colombia (No operado, con una participación de un 10%) incluyen:
 - El pozo de desarrollo Kananaskis 3 fue perforado el 3Tri2014 hasta una profundidad de 10.880 pies y arrojó la presencia de petróleo en la formación Mirador. El pozo produce actualmente un promedio de 500 bopd brutos.
 - La actual producción bruta de los pozos Kananaskis 1, Kananaskis 3 y Carmentea 1 en el Bloque Llanos 32 es de aproximadamente 7.800 bopd.

Chile:

En Chile se perforaron siete pozos durante el 3Tri2014, con un total de 23 nuevos pozos perforados durante los primeros nueve meses de 2014.

- Los hechos destacados relativos a perforación y operación el 3Tri2014 en el Bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) incluyen:
 - El pozo en desarrollo Konawentru 18 fue perforado el 3Tri2014 hasta una profundidad de 10.043 pies. El pozo está actualmente a la espera de ser completado y será sometido a prueba el 4Tri2014 en la formación Tobifera.
- Los hechos destacados relativos a perforación y operación el 3Tri2014 en los Bloques de GeoPark de Tierra del Fuego incluyen:
 - El pozo exploratorio Pantano Oeste 1 en el Bloque Isla Norte (operado por GeoPark con una participación del 60%) fue perforado el 2Tri2014 hasta una profundidad total de 7.268 pies y fue sometido a prueba durante el 3Tri2014 en la formación Tobifera. Las tasas actuales de producción de petróleo son de aproximadamente 692 bopd brutos de 45° API, con un corte de agua de un 20%. Se requiere una historia de producción adicional para determinar los flujos estabilizados y la extensión del reservorio.
 - El pozo exploratorio Keternen 1 en el Bloque Campanario (operado por GeoPark con una participación del 50%) fue perforado el 3Tri2014 hasta una profundidad de 7.311 pies. El pozo está a la espera de ser completado y será sometido a prueba durante el 4Tri2014 en la formación Tobifera.
 - El pozo exploratorio Tanu 1 en el Bloque Campanario (operado por GeoPark con una participación del 50%) fue perforado el 3Tri2014 hasta una profundidad de 8.144 pies. El pozo está a la espera de ser completado y será sometido a prueba durante el 4Tri2014 en la formación Tobifera.
 - Las condiciones climáticas contribuyeron a demoras en las actividades de término y perforación en los Bloques de Tierra del Fuego durante el 3Tri2014. Los pozos exploratorios Bella Vista Sur 1 y Aneky 1 en el Bloque Campanario, originalmente programados para el 3Tri2014 serán perforados el 4Tri2014.
 - En consideración del exitoso programa de perforación en los bloques de Tierra del Fuego, GeoPark y su socia ENAP han declarado la comercialidad de los siete nuevos yacimientos, permitiendo el inicio de la fase de desarrollo.

Brasil:

En Brasil los hechos destacados relativos a perforación y operación de GeoPark el 3Tri2014 incluyen:

- Continuó la construcción de una planta compresora para el yacimiento de gas de Manatí (no operado, con una participación de un 10%) con su inicio programado para el 2H2015. El yacimiento de gas de Manatí es operado por Petrobras.
- GeoPark inició el registro con sísmica 3D en la cuenca Reconcavo e investigaciones topográficas en la cuenca Potiguar, ambas parte de la Ronda 11 de bloques obtenida en 2013 (operado por GeoPark con un 100% de participación). La Compañía espera que el programa de sísmica se haya completado el 4Q2014 y se espera que la perforación se inicie el 2H2015.

Anexo

Programa de Perforación e Intervención

País	Prospecto/Pozo	Bloque	Tipo	Programa/Estatus
Chile	Konawentru 18	Fell	Desarrollo	Perforado y espera término
Chile	Molino 10	Fell	Desarrollo	4Tri2014
Chile	Ache 3	Fell	Desarrollo	4Tri2014
Chile	Konawentru 5	Fell	Desarrollo	4Tri2014
Chile	Konawentru 17	Fell	Desarrollo	4Tri2014
Chile	Keternen 1	Campanario	Exploración	Perforado y espera término
Chile	Tanu 1	Campanario	Exploración	Perforado y espera término
Chile	Aneky 1	Campanario	Exploración	4Tri2014
Chile	Bella Vista Sur 1	Campanario	Exploración	4Tri2014
Chile	Primavera Sur 2	Campanario	Desarrollo	4Tri2014
Chile	Chercan 3	Flamenco	Desarrollo	4Tri2014
Colombia	Tigana Sur 3	Llanos 34	Desarrollo	Perforado y bajo evaluación
Colombia	Tua 7	Llanos 34	Desarrollo	Perforado y espera término
Colombia	Tua 8	Llanos 34	Desarrollo	4Tri2014
Colombia	Tua 9	Llanos 34	Desarrollo	4Tri2014
Colombia	Tilo 1	Llanos 34	Exploración	4Tri2014

Detalle de Producción Trimestral por País

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 3Tri2014 en comparación al 3Tri2013:

	3Tri2014			3Tri2013	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd)	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Chile	5.994	3.721	13.637	5.829	3%
Colombia	11.934	11.892	251	7.096	68%
Brasil	3.536	56	20.882	*	N/A
Argentina	84	70	84	67	25%
Total	21.548	15.739	34.854	12.992	66%

(*) El 3Tri2013 no muestra producción en Brasil, ya que la participación adquirida en el yacimiento Manatí (Brasil) se completó el 31 de marzo de 2014. A modo de referencia y sólo para propósitos de comparación la producción neta correspondiente al 3Tri2013 ascendió a 3.733 boepd.

Evolución del Aumento de la Producción

La siguiente tabla muestra las cifras de producción por los cinco últimos trimestres consecutivos:

(boepd)	3Tri2013	4Tri2013	1Tri2014	2Tri2014	3Tri2014
Chile	5.829	6.748	7.407	6.435	5.994
Colombia	7.096	7.725	9.265	10.357	11.934
Brasil*	-	-	-	3.572	3.536
Argentina	67	75	71	77	81
Total	12.992	14.548	16.743	20.441	21.548
Petróleo	11.226	12.002	13.821	14.325	15.739
Gas	1.766	2.546	2.922	6.116	5.809

(*) La participación adquirida en el yacimiento Manatí (Brasil) fue completada el 31 de marzo de 2014. A modo de referencia y sólo para propósitos de comparación, la producción neta correspondiente a GeoPark en el yacimiento Manatí en los períodos previos fue la siguiente: 3Tri2013: 3.733 boepd; 4Tri2013: 3.664 boepd; 1Tri2014: 3.667 boepd.

Para mayor información, favor contactar a:

Pablo Ducci – Gerente de Mercados de Capital
Sofia Chellew – Relaciones con Inversionistas
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

pducci@geo-park.com
schellew@geo-park.com

GLOSARIO

boe	Barriles de petróleo equivalentes
boepd	Barriles de petróleo equivalentes diarios
bopd	Barriles de petróleo diarios
mcfpd	Miles de pies cúbicos estándar diarios
mmcfpd	Millones de pies cúbicos estándar diarios
sqkm	Kilómetros cuadrados
WI	Participación de trabajo
EI	Participación económica

NOTIFICACIÓN

Se puede acceder a información adicional sobre GeoPark en la sección "Apoyo al Inversionista" del sitio Web www.geo-park.com

Redondeo de cifras y porcentajes: Algunas cifras y porcentajes incluidos en este comunicado de prensa han sido redondeados para facilitar su presentación. Las cifras de porcentajes incluidas en este comunicado de prensa no han sido calculadas en todos los casos sobre la base de dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de dichos montos antes del redondeo. Por esta razón, algunos montos de porcentajes en este comunicado pueden variar de los obtenidos al efectuar los mismos cálculos usando las cifras de los estados financieros. Además, algunos otros montos que aparecen en este comunicado pueden no coincidir debido al redondeo.

DECLARACIONES DE ADVERTENCIA RESPECTO DE LA INFORMACIÓN SOBRE PROYECCIONES

Este comunicado de prensa contiene declaraciones que constituyen proyecciones. Muchas de las proyecciones contenidas en este comunicado pueden identificarse por el uso de palabras como "pronostica" "estima" "podría" "espera" "debiera" "planifica" "tiene intenciones" "hará" "calcula" y "posible" entre otros.

Las declaraciones de proyecciones aparecen en varios lugares de este comunicado e incluyen pero no se limitan a, declaraciones respecto de la intención, creencia o expectativas respecto de varias materias, incluyendo el crecimiento de la producción esperado para 2014 y el plan de inversiones. Las declaraciones de proyecciones se basan en las creencias y supuestos de la Administración y en información actualmente disponible para la Administración. Dichas declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres y los resultados reales podrían variar de manera significativa de los expresados o implicados en las declaraciones de proyecciones debido a varios factores.

Las declaraciones de proyecciones se refieren sólo a la fecha en que se hacen y la Compañía no asume ninguna obligación de actualizarlas a la luz de nueva información o futuros eventos, ni a revelar públicamente revisiones a dichas declaraciones con el propósito de reflejar eventos posteriores o circunstancias, o para reflejar la ocurrencia de hechos no previstos. Para una discusión de los riesgos enfrentados por la Compañía que podrían afectar el cumplimiento de dichas proyecciones, véase las presentaciones a la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos.