



Santiago, 24 de julio 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 17/07/14.

Señor Superintendente:

En virtud de lo establecido en la Norma de Carácter General N°352, por medio de la presente adjunto traducción de la información considerada como relevante para la empresa, la cual ha sido entregada en el día 17 de julio de 2014, en el U.S. Securities and Exchange Commission ("SEC") y en esta Superintendencia, a través de un comunicado de prensa en el cual se informa los resultados operacionales relativos al segundo trimestre de 2014.

La información adjunta consiste en la traducción al idioma español, contenida en ocho páginas, del comunicado de prensa publicado el día 17 del presente mes en esta Superintendencia en idioma inglés. Declaro bajo juramento que la información contenida en este documento es una traducción fiel a su original en inglés.

Sin otro particular, saluda atentamente a Usted,



Pedro Aylwin Chiorrini
pp. GEOPARK LIMITED



PARA PUBLICACIÓN INMEDIATA

GEO PARK ANUNCIA RESULTADOS OPERACIONALES PARA EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2014: LA PRODUCCIÓN AUMENTA UN 57% A 20.441 BOEPD

Santiago, Chile -- 17 de julio 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 y Argentina anunció hoy sus resultados operacionales para el segundo trimestre de 2014.

La producción promedio de petróleo y gas de GeoPark durante el trimestre terminado el 30 de junio de 2014 aumentó un 57%, a un récord de 20.441 boepd en comparación al segundo trimestre de 2013. Los aumentos de la producción fueron liderados por un fuerte crecimiento del Bloque Llanos 34 de GeoPark en Colombia y el inicio de la producción en los Bloques de la Compañía en Tierra del Fuego, Chile. La Compañía continúa encaminada a cumplir con las metas de producción para el año completo.

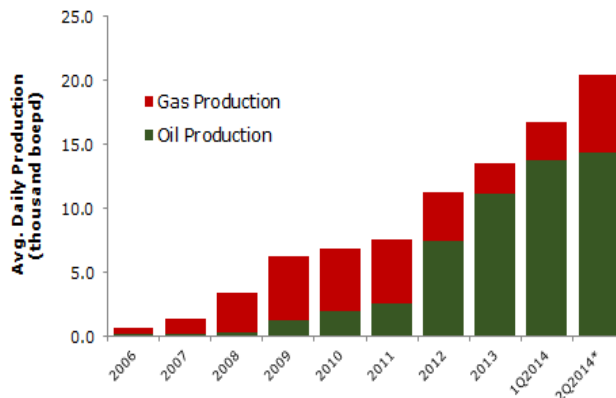
El segundo trimestre de 2014 se perforó un total de 13 nuevos pozos, siete de ellos en Chile y seis en Colombia, diez de los cuales eran de exploración y tres de desarrollo y evaluación. Estos nuevos pozos forman parte de un total de US\$220 a \$250 millones el programa de trabajo y de inversión para 2014, que consiste en la perforación de 50-60 pozos.

Figura:

Eje Vertical: Producción Diaria Promedio (miles de boepd)

Eje Horizontal: *Incluye la producción del campo Manatí, adquisición finalizada el 31 de marzo de 2014

Rojo: Producción de Gas; Verde: Producción de Petróleo



* Includes production from Manatí field. Acquisition completed on March 31, 2014

Resultados de Producción de Petróleo y Gas:

Consolidado:

El segundo trimestre de 2014 la producción promedio total de petróleo y gas aumentó un 57% a 20.441 boepd en comparación a 13.020 boepd informados el segundo trimestre de 2013. Sobre una base proforma (incluye las operaciones de la recientemente finalizada adquisición del campo Manatí en Brasil durante ambos períodos), la producción promedio aumentó en un 21%.

La producción de petróleo consolidada representó un 70% de la producción total informada y aumentó en un 33% a 14.325 bopd el segundo trimestre de 2014 en comparación a 10.798 bopd durante el segundo trimestre de 2013.

Colombia:

En Colombia la producción de petróleo aumentó en un 68% en comparación al segundo trimestre de 2013. Este aumento es principalmente resultado de nuevos descubrimientos en los campos de Tigana, Tigana Sur y Aruco en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con un 45% de participación de trabajo (WI)), junto con el desarrollo y evaluación de los campos Max, Tua y Tarotaro.

Chile:

En Chile la producción promedio de petróleo y gas alcanzó a un total de 6.435 boepd el segundo trimestre de 2014, un 5% inferior a los niveles de producción durante el segundo trimestre de 2013. La variación es resultado de lo siguiente:

- La producción promedio de petróleo ascendió a 3.886 bopd, lo que representa una disminución de un 15% en comparación al segundo trimestre de 2013. La disminución se debe principalmente a la declinación natural de la producción de base, la que fue parcialmente compensada por los nuevos pozos perforados y la instalación de bombas eléctricas sumergibles (ESP) utilizadas por primera vez en la cuenca, en cinco pozos existentes en Tobifera. Sobre la base de los favorables resultados de estas ESPs que han aumentado la producción, GeoPark planifica replicar este sistema de elevación artificial con aproximadamente 10 pozos en el Bloque Fell durante el año 2014.
- La producción promedio de gas ascendió a 15.292 mcfpd o 2.549 boepd, un 15% superior a la del segundo trimestre de 2013. A fines de mayo de 2014 Methanex, el principal comprador de gas de GeoPark, paralizó temporalmente su planta como resultado de un insuficiente suministro de gas natural de sus otros proveedores. Se espera que Methanex reanude sus operaciones en septiembre de 2014.

Brasil:

En Brasil la producción de gas ascendió a 21.092 mcfpd o 3.515 boepd el segundo trimestre de 2014. Sobre una base proforma, incluyendo la producción de ambos trimestres, la producción de gas disminuyó un 8% en comparación al segundo trimestre de 2013. La producción en Brasil se relaciona con la recientemente adquirida participación de trabajo de un 10% en el campo de gas Manatí, finalizada el 31 de marzo de 2014.

Resultado Operacional

Colombia:

En Colombia se perforaron seis pozos durante el segundo trimestre de 2014 como parte del programa de perforación de 2014 de 18-23 pozos, de un total de 12 nuevos pozos perforados durante el primer semestre de 2014.

- Los destacados en perforación y operación en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación de trabajo de un 45%) durante el segundo trimestre de 2014 incluyen:
 - El pozo de exploración Tigana Norte 1 fue perforado el primer trimestre de 2014 a una profundidad de 12.141 pies y sometido a pruebas en la formación Guadalupe en junio de 2014. El pozo produce actualmente un aproximado de 1.061 bopd bruto de petróleo con un API de 15°. Se requiere de una mayor historia de producción para determinar tasas de flujo estabilizado y la envergadura de la reserva.
 - El pozo de desarrollo Tigana 2 fue perforado el primer trimestre de 2014 hasta una profundidad de 11.427 pies y sometido a prueba en las formaciones Mirador Inferior y Mirador Superior en junio de 2014. La formación Mirador se sometió a prueba a una tasa de aproximadamente 1.150 bopd brutos con un API de 13° y la formación Mirador Superior se sometió a prueba a una tasa de aproximadamente 920 bopd brutos de petróleo con un API de 29°. El análisis Log también muestra posibilidades de petróleo en la formación Guadalupe, las que serán sometidas a prueba en el futuro.
 - El pozo de evaluación Tigana 3 fue perforado el primer trimestre de 2014 a una profundidad de 12.048 pies y sometido a prueba en la formación Guadalupe en junio de 2014. El pozo produce actualmente un aproximado de 2.010 bopd brutos de petróleo con un API de 15°.
 - El pozo de exploración Tigana Sur Oeste 1 fue perforado el segundo trimestre de 2014 hasta una profundidad de 12.605 pies. El análisis Log muestra posibilidades de petróleo en la formación Guadalupe y se está recubriendo el pozo para que sea sometido a prueba el tercer trimestre de 2014. Este pozo fue perforado aproximadamente 2,2 km al sur del pozo Tigana Sur 1 y ayudará a delinear la porción sur del campo Tigana.
 - Los resultados de los anteriores pozos, incluyendo los descubrimientos previos de los pozos de Tigana 1, Tigana 3 y Tigana Sur 1 contribuirán a definir de mejor manera el tamaño de la estructura general del campo Tigana. Análisis geológicos y de reserva indican que Tigana es una trampa única mayor combinada (estructural y estratigráfica) dentro de tres campos menores. El campo produce actualmente más de 8,500 bopd brutos de los cinco pozos perforados y completados hasta la fecha.
 - GeoPark también finalizó la construcción de mejores instalaciones en los campos Tarotaro y Max a fin de aumentar la capacidad de almacenamiento y tratamiento en dichos campos.
- Los hechos destacados en la perforación y operación de los bloques de GeoPark en Colombia durante el segundo trimestre de 2014 incluyen:
 - El pozo de exploración Kananaskis 1 en el Bloque Llanos 32 (No Operado con una participación de trabajo de un 10%). El Operador concluyó las pruebas en distintas formaciones del pozo, el que produce actualmente un aproximado de 4.500 bopd brutos y se requiere una historia de producción más prolongada para determinar las tasas de flujo estabilizado.
 - Los pozos de exploración Carmentea 1 y Calona 1 en el Bloque Llanos 32 (No Operado con una participación de trabajo de un 10%) fueron perforados y recubiertos. El pozo Carmentea 1 actualmente produce 1.900 bopd brutos y se requiere una historia de producción más prolongada para determinar las tasas de flujo estabilizado. Las operaciones de prueba se llevarán a cabo en Calona 1 el tercer trimestre de 2014.

- La perforación de exploración en el Bloque Arrendajo (No Operado con una participación de trabajo de un 10%) incluyeron los pozos Buho 1 y Mirla Oeste 1, los que fueron informados como pozos secos por el Operador.

Además, en Colombia GeoPark calificó y planifica participar en el proceso de licitación de nuevos bloques de la Ronda Colombia 2014 de la Agencia Nacional de Hidrocarburos ("ANH") programada para fines de julio de 2014.

Chile:

En Chile siete pozos fueron perforados durante el segundo trimestre de 2014 como parte del programa de perforación 2014 de 32-43 pozos, de un total de 16 nuevos pozos perforados durante el primer semestre de 2014.

- Los hechos destacados en perforación y operación en el Bloque Fell (operado por GeoPark con una participación de trabajo de un 100%) durante el segundo trimestre de 2014 incluyen:
 - La exploración del pozo Ache 1 se completó hasta una profundidad de 9.694 pies. Las pruebas de producción a través de distintos ahogues de la formación Tobifera dieron como resultado una tasa de producción promedio de 9.200 mcfpd de gas y aproximadamente 80 bpd de condensado con un API de 47°. Se requiere de una mayor historia de producción para determinar tasas de flujo estabilizado y la envergadura de la reserva. Se requerirá de instalaciones de superficie y de líneas de flujo para comercializar este nuevo descubrimiento.
 - El pozo en desarrollo Konawentru 6 fue perforado hasta una profundidad de 10.202 pies. Las pruebas de producción con distintos ahogues en la formación Tobifera dieron como resultado una tasa de producción promedio de aproximadamente 1.056 bpd de petróleo con un API de 40°. El pozo está en producción desde el tercer trimestre de 2014 y se requiere de una mayor historia de producción para determinar tasas de flujo estabilizado.
 - El pozo en desarrollo Molino 9 fue perforado hasta una profundidad de 10.185 pies. Las pruebas de producción en la formación Tobifera dieron como resultado una tasa de producción promedio de aproximadamente 357 bpd de petróleo con un API de 32°. Se requiere de una mayor historia de producción para determinar tasas de flujo estabilizado.
- Los hechos destacados en la perforación y operación de los bloques de GeoPark de Tierra del Fuego durante el segundo trimestre de 2014 incluyen:
 - El pozo de exploración Primavera Sur 1 en el Bloque Campanario (operado por GeoPark con una participación de trabajo de un 50%) fue perforado hasta una profundidad total de 8.025 pies. Las pruebas de producción efectuadas en la formación Tobifera dieron como resultado una tasa de producción de aproximadamente 215 bopd brutos de petróleo con un API de 40°, lo que representaron el primer nuevo descubrimiento de un campo de petróleo en el recientemente adquirido Bloque Campanario. El pozo se encuentra en producción y se requiere de una mayor historia de producción para determinar tasas de flujo estabilizado y la envergadura de la reserva. Ya se han colocado instalaciones de superficie e infraestructura a fin de producir y comercializar el petróleo crudo producido por este pozo.
 - La actual producción de petróleo y gas de los Bloques de Tierra del Fuego de GeoPark es de aproximadamente 640 boepd brutos.

Brasil:

En Brasil los hechos destacados en perforación y operación en los Bloques de GeoPark durante el segundo trimestre de 2014 incluyen:

- Petrobras, el operador del campo de gas Manatí (No Operado, con una participación de trabajo de un 10%) inició la construcción de una planta de compresión que se espera comience a operar durante el segundo semestre de 2015. Las inversiones estimadas relativas a la planta son de US\$60 a US\$65 millones, con lo que se espera maximizar la recuperación de las reservas de gas del campo Manatí (el mayor campo productor de gas en Brasil) y compensar parcialmente la declinación natural de la producción.
- GeoPark presentó solicitudes al *Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis* ("IBAMA"), el organismo ambiental brasilero, para aplicar sísmica 3D en los bloques adjudicados en la Ronda 11 en las mesetas Reconcavo y Potiguar. Se espera que el registro sísmico en dichos bloques se inicie el tercer trimestre de 2014. GeoPark es el operador, con una participación de trabajo de un 100% sobre estos bloques.

Anexo

Programa de Perforación e Intervención

| País | Prospecto/Pozo | Bloque | Tipo | Programa/Estatus |
|----------|--------------------|------------|-------------|------------------------------------|
| Chile | Yagan Norte 10 | Fell | Desarrollo | Perforado y a la espera de término |
| Chile | Molino 8 | Fell | Desarrollo | 3Tri2014 |
| Chile | Konawentru 5 | Fell | Desarrollo | 3Tri2014 |
| Chile | Konawentru 13 | Fell | Desarrollo | 3Tri2014 |
| Chile | Konawentru 18 | Fell | Desarrollo | 3Tri2014 |
| Chile | Pantano Oeste 1 | Isla Norte | Exploración | Perforado y a la espera de término |
| Chile | Keternen 1 | Campanario | Exploración | 3Tri2014 |
| Chile | Tanu 1 | Campanario | Exploración | 3Tri2014 |
| Chile | Aneky 1 | Campanario | Exploración | 3Tri2014 |
| Chile | Bella Vista Sur 1 | Campanario | Exploración | 3Tri2014 |
| Colombia | Tigana Sur Oeste 1 | Llanos 34 | Exploración | Perforado y a la espera de término |
| Colombia | Tigana Sur 2 | Llanos 34 | Evaluación | 3Tri2014 |
| Colombia | Tigana Sur 3 | Llanos 34 | Evaluación | 3Tri2014 |
| Colombia | Tua 7 | Llanos 34 | Desarrollo | 3Tri2014 |
| Colombia | Kananaskis 2 | Llanos 32 | Desarrollo | Perforado y a la espera de término |

Detalle de Producción Trimestral por País

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el segundo trimestre de 2014 en comparación a las del segundo trimestre de 2013:

| | 2° Trimestre de 2014 | | | 2° Trimestre 2013 | |
|--------------|----------------------|--------------------|----------------|-------------------|-------------|
| | Total (boepd) | Petróleo (bopd) | Gas (mcfpd) | Total (boepd) | % Cambio |
| Chile | 6.435 | 3.886 | 15.292 | 6.803 | -5% |
| Colombia | 10.357 | 10.321 | 220 | 6.157 | 68% |
| Brasil | 3.572 | 56 | 21.092 | * | N/A |
| Argentina | 77 | 62 | 93 | 60 | 28% |
| Total | 20.441 | 14.325 | 36.697 | 13.020 | 57% |

(*) El 2° trimestre de 2013 no muestra ninguna producción en Brasil, ya que la participación adquirida en el Campo Manatí (Brasil) fue completada el 31 de marzo de 2014. A modo de referencia y sólo con propósitos de comparación, la correspondiente producción neta para el segundo trimestre de 2013 ascendió a 3.884 boepd.

Evolución de la Producción

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

| (boepd) | 2Tri2013 | 3Tri2013 | 4Tri2013 | 1Tri2014 | 2Tri2014 |
|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Chile | 6.803 | 5.829 | 6.748 | 7.407 | 6.435 |
| Colombia | 6.157 | 7.096 | 7.725 | 9.265 | 10.357 |
| Brasil* | - | - | - | - | 3.572 |
| Argentina | 60 | 67 | 75 | 71 | 77 |
| Total | 13.020 | 12.992 | 14.548 | 16.743 | 20.441 |
| Petróleo | 10.863 | 11.226 | 12.002 | 13.821 | 14.325 |
| Gas | 2.157 | 1.766 | 2.546 | 2.922 | 6.116 |

(*) GeoPark completó la adquisición de una participación en el campo Manatí, en Brasil el 31 de marzo de 2014 y comenzó a consolidar la producción y los resultados el segundo trimestre de 2014. A modo de referencia y sólo con propósitos de comparación, la producción neta de la participación de trabajo de GeoPark en el campo Manatí en los períodos anteriores fue la siguiente: 2Tri2013: 3.884 boepd; 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
Sofía 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 |

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.