



Santiago, 7 de Julio de 2011

Geopark Holdings Limited

Inscrito en el Registro de Valores Extranjeros bajo N° 045

Señor

Fernando Coloma Correa

Superintendente de Valores y Seguros

Av. Libertador Bernardo O'Higgins N° 1449, piso 1

PRESENTE

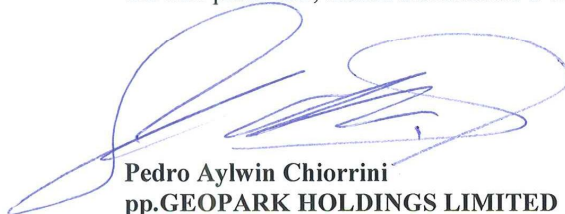
REF.: Adjunta información relevante que se publicó el día de hoy en la AIM del Mercado Bursátil de Londres.

Señor Superintendente:

En virtud de lo establecido en la Norma de Carácter General N°217 sección II, por medio de la presente, adjunto información considerada como relevante para la empresa, que ha sido entregada el día de hoy en el Alternative Investment Market, mercado secundario de la London Stock Exchange, en donde mediante un comunicado se da a conocer información sobre sus operaciones durante el segundo trimestre de 2011.

La información adjunta consiste en un comunicado de prensa de cuatro páginas en idioma Inglés, y de la respectiva traducción del mismo al idioma Español, la que también está contenida en cuatro páginas. Con respecto a la traducción del comunicado al idioma Español, declaro bajo juramento que la información contenida en este documento es una traducción fiel a su original en inglés que contiene la información que ha sido entregada en la Alternative Investment Market.

Sin otro particular, saluda atentamente a Usted,



Pedro Aylwin Chiorrini
pp.GEOPARK HOLDINGS LIMITED



Embargoed for release at 7.00 a.m.

7 July 2011

GEO PARK HOLDINGS LIMITED

OPERATIONS UPDATE

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" or the "Company"), the Latin American oil and gas exploration and production company operating in Chile and Argentina, (AIM: GPK) is pleased to provide an operations update for the Second Quarter 2011. Financial results for the interim period ended 30 June 2011 will be released during September 2011.

Summary

During 2011, GeoPark is carrying out an aggressive 26-30 well drilling and investment programme with expectations of achieving its sixth successive year of continuous performance growth. Currently, GeoPark's assets and operations include:

- Six petroleum blocks (operated by GeoPark) in Chile and Argentina covering a gross area of approximately 3.8 million acres – with a balanced portfolio of production, development and high-impact exploration opportunities.
- Proved and probable (2P) reserves of 49.6 million barrels of oil equivalent (boe).
- Current oil and gas production of approximately 8,000 barrels of oil equivalent per day (boepd).
- Fully-funded 2011 work programme of US\$80-90 million with three rigs in operation.
- Cash of approximately in excess of US\$150 million and a strategic partnership with LG International from Korea to support new project acquisitions.
- Proven technical and management team built for expansion.

Drilling Performance

- Drilling operations resumed in late February 2011 on the Fell Block in Chile after the late arrival of a drilling rig and since that time GeoPark has drilled or is currently completing the drilling of nine wells – of which six have been completed, with four being put on production, and three wells are remaining to be completed and tested.

- Results of new wells are summarized below:

Well	Geological Formation	Depth (Metres)	Principal Hydrocarbon	Current Status	Approximate Production
Nika Sur 2 (Fell Block)	Springhill	2,983	Gas / Oil	Suspended	--
Monte Aymond 35 (Fell Block)	Springhill	2,404	Gas	On Production	8.8 mmscfd gas 100 bpd condensate
Copihue 1 (Fell Block)	Springhill	2,472	Gas	On Production	8.1 mmscfd gas 160 bpd condensate
Williche 1 (Fell Block)	Springhill	3,074	Gas / Oil	Waiting on Further Evaluation	--
Monte Aymond 36 (Fell Block)	Springhill	2,551	Oil	On Production	12 bpd oil
Konawentru 1 (Fell Block)	Tobifera	3,030	Oil	On Production	2,000 bpd oil
Alakaluf 10 (Fell Block)	Springhill	2,296	Oil	On Completion	Testing Beginning
Municion Oeste 2 (Fell Block)	Springhill		Gas / Oil	Drilling	Not Yet Reached Objective
Renoval 1 (Tranquilo Block)	Morro Chico		Gas	Drilling	Not Yet Reached Objective

- Recent wells to be noted include the Konawentru 1 well which had an initial short term test in excess of 2,000 bpd of oil from the Tobifera formation (a non-conventional volcanic clastic formation underlying the Springhill) and the Williche 1 well which had an inconclusive well test with only minor hydrocarbons recovered and is now under further evaluation.
- Renoval 1, the first well to be drilled on the Tranquilo Block in Chile, has reached total depth of 3,027 metres and is now being logged and completed. Renoval 1 is targeting a 715 bcf (unrisked mean resources) prospect.

Seismic Operations

- Seismic data acquisition on the Tranquilo and Otway Blocks continued throughout the first half of 2011 – with 293 km of 2D seismic and 165 km² of 3D seismic being shot in total. Additional seismic will be carried out in Otway during 4Q11.
- Geophysical processing and interpretation of these surveys are now underway to develop additional drilling prospects on these high potential blocks.

Production Performance

- GeoPark's oil and gas production increased to approximately 8,000 barrels of oil per day equivalent (boepd) at the end of June led by the drilling results detailed above -- with an average for the first half of 2011 of approximately 6,400 boepd. For the first half of the year, oil production averaged approximately 1,600 bpd of oil and gas production averaged 29 mmscfd of gas.
- GeoPark continued to invest in surface facilities to commercialise its drilling successes on the Fell Block and render its operations more efficient by continuing implementation of its performance management processes.

Strategic Developments and New Projects

- GeoPark closed the sale of a 10% stake in its Chilean upstream business to LG International for US\$70 million in May 2011. This development cements the strategic relationship between GeoPark and LGI, demonstrates the value of the business GeoPark has built in Chile and creates a strong foundation for a significant expansion of GeoPark's footprint in Latin America.
- As part of its partnership with LGI to acquire a portfolio of upstream assets throughout Latin America, GeoPark has been actively reviewing a range of asset and corporate opportunities, from a risk-reward and shareholder value creation perspective, in Chile, Colombia, Peru, Brazil and Argentina.
- Consistent with its objective of building access to multiple capital markets, GeoPark is evaluating the possibility of a full listing on the Santiago Stock Exchange in Chile.

Commenting, James Park, Chief Executive Officer, said: "We are pleased with our continuing progress and improvement during the Second Quarter, including the impactful Konawentru discovery, and look forward to further results throughout the remainder of the year from our active drilling program. Importantly, GeoPark has now positioned itself with, and provided funding for, three exciting growth platforms: 1. steady low risk organic growth from the Fell Block; 2. high-impact exploration opportunities from the Tranquilo and Otway Blocks; and 3. new project acquisitions in Latin America."

In accordance with the AIM Rules, the information in this report has been reviewed and signed off by Mr. Carlos Portela, MSc, Petroleum Engineer, (33 years of oil and gas experience) and Managing Director of GeoPark.

GeoPark can be visited online at www.geo-park.com

For further information please contact:

GeoPark Holdings	
Martin Perez de Solay (Buenos Aires)	+54 11 4312 9400
Nick Clayton (London)	+44 (0)20 7734 9922
Oriel Securities – Nominated Adviser and Joint Broker	
Michael Shaw (London)	+44 (0)20 7710 7600
Macquarie Capital (Europe) Limited – Joint Broker	
Paul Connolly (London)	+44 (0)20 3037 2000
Ben Colegrave (London)	



Para publicación a las 07:00 a.m.

7 de julio de 2011

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

INFORMACIÓN ACTUALIZADA SOBRE OPERACIONES

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" o la "Compañía"), la compañía latinoamericana dedicada a la exploración y producción de petróleo y gas con operaciones en Chile y Argentina (AIM: GPK), se complace en brindar información actualizada sobre sus operaciones durante el segundo trimestre de 2011.

Los resultados económicos correspondientes al período finalizado el 30 de junio de 2011 se darán a conocer durante septiembre de 2011.

Síntesis

Durante 2011, GeoPark ha venido implementando un enérgico programa de inversiones que incluye la perforación de 26 a 30 pozos, con la expectativa de concretar su sexto año consecutivo de crecimiento en todos los parámetros clave de desempeño en materia de exploración y producción de petróleo y gas. Hoy en día, los activos y las operaciones de GeoPark incluyen:

- Seis bloques petrolíferos (operados por GeoPark) en Chile y Argentina, los cuales ocupan un área total de aproximadamente 3,8 millones de acres, con una cartera equilibrada de oportunidades de producción, desarrollo y exploración de alto impacto.
- Reservas probadas y probables (2P) que ascienden a 49,6 millones de barriles de petróleo equivalente (bpe).
- Un caudal de producción de petróleo y gas que asciende a aproximadamente 8.000 barriles de petróleo equivalente diarios (bped).
- Un programa de trabajo 2011 totalmente financiado, a un costo de USD 80-90 millones, con tres equipos de perforación en operación.
- Recursos de capital que superan los USD 150 millones y una sociedad estratégica con LG International de Corea para respaldar las adquisiciones de nuevos proyectos.
- Un equipo técnico y gerencial de probada solvencia, pensado para la expansión.

Desempeño en materia de perforaciones

- Las tareas de perforación en el Bloque Fell (Chile) se reanudaron a fines de febrero de 2011 debido a la llegada tardía de un equipo de perforación. Desde ese momento, GeoPark perforó o está finalizando la perforación de nueve pozos. Seis de estos pozos ya se han terminado, de los cuales, cuatro se han puesto en producción, restando la finalización y realización de pruebas en otros tres pozos.
- A continuación se resumen los resultados de los pozos nuevos:

Pozo	Formación geológica	Profundidad (Metros)	Hidrocarburo principal	Condición actual	Producción aproximada
Nika Sur 2 (Bloque Fell)	Springhill	2.983	Gas / Pet	Suspendido	--
Monte Aymond 35 (Bloque Fell)	Springhill	2.404	Gas	En producción	8.8 mmpcd gas 100 bpd condensado
Copihue 1 (Bloque Fell)	Springhill	2.472	Gas	En producción	8.1 mmpcd gas 160 bpd condensado
Williche 1 (Bloque Fell)	Springhill	3.074	Gas / Pet	Aguardando evaluación adicional	
Monte Aymond 36 (Bloque Fell)	Springhill	2.551	Pet	En producción	12 bpd petróleo
Konawentru 1 (Bloque Fell)	Tobífera	3.030	Pet	En producción	2,000 bpd petróleo
Alakaluf 10 (Bloque Fell)	Springhill	2.296	Pet	Finalizándose	Iniciándose las pruebas
Munición Oeste 2 (Bloque Fell)	Springhill		Gas / Pet	Perforación	Aún no se ha alcanzado el objetivo
Renoval 1 (Bloque Tranquilo)	Morro Chico		Gas	Perforación.	Aún no se ha alcanzado el objetivo

- Entre los pozos perforados recientemente, merecen destacarse el pozo Konawentru 1, cuyas pruebas iniciales arrojaron como resultado un volumen de petróleo superior a los 2.000 bpd de la formación Tobífera (una formación volcanoclástica no convencional subyacente a Springhill) y el pozo Williche 1, en el que se realizó una prueba no concluyente con un bajo porcentaje de hidrocarburos y en el que actualmente se están realizando evaluaciones adicionales.
- Renoval 1, el primer pozo perforado en el Bloque Tranquilo (Chile), ha alcanzado una profundidad total de 3.027 metros y actualmente se encuentra en etapa de perfilado y terminación. El pozo Renoval 1 tiene por objetivo un prospecto de 715.000 mpc (Unrisked Mean Resources).

Operaciones sísmicas

- Durante la primera mitad de 2011 continuaron las tareas de adquisición de datos sísmicos en los Bloques Tranquilo y Otway. En total, los estudios sísmicos 2D abarcaron 293 Km y los estudios sísmicos 3D abarcaron 165 Km². Estudios sísmicos adicionales serán realizados en el Bloque Otway durante el cuarto trimestre de 2011.

- Actualmente se están realizando tareas de procesamiento e interpretación geofísica para desarrollar prospectos de perforación adicionales en estos bloques de alto potencial.

Desempeño en materia de producción

- A finales de junio, la producción de petróleo y gas de GeoPark se había incrementado a aproximadamente 8.000 barriles de petróleo equivalente diarios (bped), lo cual obedece a los resultados en materia de perforaciones detallados precedentemente. Durante la primera mitad de 2011, la producción rondó los 6.400 bped. La producción de petróleo promedió los 1.600 bpd y la producción de gas promedió los 29 mmpcd.
- GeoPark continuó invirtiendo en instalaciones de superficie para comercializar los recursos obtenidos en el Bloque Fell y mejorar la eficiencia de sus operaciones sosteniéndose en sus procesos de gestión del desempeño.

Desarrollos estratégicos y nuevos proyectos

- En mayo de 2011, GeoPark vendió a LG International una participación del 10% en su negocio *upstream* en Chile por la suma de USD 70 millones. Este acontecimiento consolida la relación estratégica entre GeoPark y LGI, demuestra el valor del negocio desarrollado por GeoPark en Chile y brinda un fuerte sustento para que GeoPark expanda de un modo significativo su presencia en América Latina.
- Como parte de su sociedad con LGI para la adquisición de una cartera de activos de exploración y producción en toda América Latina, GeoPark ha venido analizando de forma activa una serie de oportunidades de adquisición de empresas y activos en Chile, Colombia, Perú, Brasil y Argentina, tanto desde la perspectiva de la relación riesgo/recompensa como de la creación de valor para los accionistas.
- En línea con su objetivo acceder a múltiples mercados de capitales, GeoPark está evaluando la posibilidad de cotizar plenamente sus acciones en la Bolsa de Valores de Santiago, en Chile.

James F. Park, Director General Ejecutivo de la Compañía, formulaba los siguientes comentarios: “estamos complacidos con las mejoras y los avances sostenidos logrados durante el segundo trimestre, lo cual incluye el relevante descubrimiento de Konawentru, y esperamos continuar obteniendo logros durante lo que resta del año a partir de nuestro programa activo de perforaciones. Lo que es importante, GeoPark se ha posicionado y obtenido financiamiento para consolidar tres importantes plataformas de crecimiento: 1) un crecimiento orgánico sostenido, con un bajo nivel de riesgo, a partir del Bloque Fell; 2) oportunidades de exploración de alto impacto a través de los bloques Tranquilo y Otway; y 3) adquisiciones de nuevos proyectos en América Latina.

De conformidad con las normas de AIM, la información contenida en este documento ha sido revisada y suscripta por Carlos Portela, Ingeniero en Petróleo, (con 33 años de experiencia en materia de petróleo y gas) y director gerencial de GeoPark.

Para acceder a información en línea sobre GeoPark, se puede ingresar en www.geopark.com.

Para obtener más información, contáctese con:

GeoPark Holdings

Martín Pérez de Solay (Buenos Aires)

+54 11 4312 9400

Nick Clayton (Londres)

+44 (0)20 7734 9922

Oriel Securities - Asesor designado y operador bursátil
conjunto

Michael Shaw (Londres)

+44 (0)20 7710 7600

Macquarie Capital (Europe) Limited - Operador bursátil
conjunto

Paul Connolly (Londres)

+44 (0)20 3037 2000

Ben Colegrave (Londres)