



GEOPARK

Santiago, 03 de Enero de 2012.

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 informa sobre el estado de las operaciones de la compañía durante el cuarto trimestre del año 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

3 January 2012

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

FOURTH QUARTER OPERATIONS UPDATE: ORGANIC AND NEW PROJECT GROWTH

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 Fourth Quarter 2011. Final results for the full year ended 31 December 2011 will be released during April 2012.

Summary

GeoPark is on-track to achieve its sixth successive year of continuous performance growth. During the Fourth Quarter 2011, key achievements and developments include:

- Major expansion of the Company's business in Chile via the acquisition of three high potential blocks in Tierra del Fuego (subject to final regulatory approval).
- Average oil and gas production rate of 9,400 barrels of oil equivalent per day (boepd) in December 2011, with approximately 45% representing crude oil and condensate production.
- Completing an aggressive 2011 drilling program of 25 wells with a success rate of approximately 70% and which includes on the Fell Block in Chile:
 - discovery of the new Punta Delgada Norte gas field;
 - successful appraisal of the Yagan Norte oil field with a new oil producer in the Tobifera formation;
 - successful appraisal of the Copihue oil and gas field with a new oil and gas producer; and
 - successful continued development of the Guanaco oil field with three new oil producers.
- Completion of the sale of an additional 10% interest of GeoPark's Chile business to LG International (LGI) for US\$78 million (implying a US\$780 million value for the total Chile business of GeoPark).
- Gross cash resources at year-end 2011 in excess of US\$200 million to invest in new project acquisitions in Latin America with the Company's strategic partner LGI.

Organic Growth

GeoPark has nine hydrocarbon blocks in Chile and Argentina (subject to final regulatory approval on the three new Tierra del Fuego blocks), covering approximately 4 million gross acres, and is completing a 25 well drilling program in 2011 focused principally in Chile in order both to develop and produce its proved and probable

reserve base, as well as to explore for new reserves on its extensive prospect inventory.

Fourth Quarter 2011 drilling results are set out below:

Block	Well	Geological Formation	Depth (Metres)	Principal Hydrocarbon	Current Status
Fell	Punta Delgada Norte 4	Springhill	2503	Gas	Producer
Fell	Guanaco Sur 1	Springhill	2654	Dry	Abandon
Fell	Guanaco 10	Springhill	2669	Oil-Water	Water Injector
Fell	Guanaco 9	Springhill	2845	Oil	Producer
Fell	Guanaco 21 ST	Springhill	2734	Oil-Water	Water Injector
Fell	Guanaco 13	Springhill	2748	Oil	Producer
Fell	Guanaco 8	Springhill	2712	Oil	Producer
Fell	Copihue 2	Springhill	2446	Oil and Gas	Producer
Fell	Yagan Norte 3	Tobifera	3130	Oil	Producer
Fell	Selknam 1A	Springhill	2955	Gas	On Completion
Fell	Yagan Norte 2 ST	Tobifera	3154	Oil	On Completion
Tranquilo	Renoval 1	Morro Chico	3027	Gas	On Completion
Del Mosquito	Del Mosquito Sur 1	Tobifera	1430	Oil	On Completion

Key developments include:

- Exploration well Renoval 1 is the first well drilled on the Tranquilo Block in Chile by GeoPark and is targeting the Esperanza gas prospect with over 700 billion cubic feet of unrisked mean resources. The well is currently on completion, with three zones in the Morro Chico formation to be fracked and tested.
- Exploration well Punta Delgada Norte 4 was completed in October 2011 with a successful discovery in the Springhill reservoir. After completing the test, the well was tied-in and is on stream and delivering gas at an average rate of approximately 2 million cubic feet per day (mmcfpd) to Methanex (GeoPark's gas purchaser in southern Chile). During the drilling phase, the well indicated the shallow Tertiary formation may also have production potential.
- Appraisal well Yagan Norte 3 was completed in December 2011 with a successful test in the Tobifera section (a volcanic clastic formation underlying the Springhill reservoir). After completing the test, the well was tied-in and is currently on stream and delivering oil at a rate of 400 barrels of oil per day (bopd) to ENAP (the Chilean State Oil Company). Yagan Norte 3 also appears to have production potential from the Springhill formation. GeoPark is currently carrying out a side-track to a previously drilled well, Yagan Norte 2, in order to further produce from the Tobifera formation in this same accumulation.
- Appraisal well Copihue 2 was completed in December 2011 with a successful test in the Springhill formation. After completing the test, the well was tied-in and is currently on stream and delivering oil and gas at an approximate rate of 130 bopd to ENAP and 1.6 mmcfpd of gas to Methanex. A new appraisal well, Copihue 3, is now being drilled.
- Guanaco oil field development continued with the drilling of 5 new wells to increase production and define the field boundary. In addition, feasibility studies were initiated for a water-flooding secondary recovery project.

- Oil and gas production increased progressively throughout the second half of 2011 to a current December average of approximately 9,400 boepd. Oil and gas production during the second half has increased approximately 37% compared to the first half of 2011 and is expected to average approximately 7,600 boepd for the full year. (Oil production during December averaged approximately 45% of current total production volumes.)

New Project Growth and Strategic Developments

- The Government of Chile announced the successful farm-in by GeoPark to three new highly prospective exploration blocks in Tierra del Fuego under a private process organised by ENAP. The three blocks of Isla Norte, Flamenco and Campanario cover more than 400,000 acres and are geologically contiguous to the Fell Block. GeoPark has committed to spend in excess of US\$100 million on the three new blocks over the next three years. Following final regulatory approval, the Company is expecting to begin with a seismic campaign during the First Quarter 2012 and begin drilling activity during the Fourth Quarter 2012. Following its successful results and methodology employed on the Fell Block, the Company will also evaluate early production opportunities from existing non-producing wells.
- GeoPark closed the sale of an additional 10% stake in its Chilean upstream business to LGI for US\$78 million in October 2011. This development further cements the strategic relationship between GeoPark and LGI and demonstrates the value of the business GeoPark has built in Chile. It also creates a strong foundation for a significant expansion of GeoPark's footprint in Latin America. As a result of inflows from the sale of 20% of the Chile business to LGI during 2011, GeoPark is ending the year with in excess of US\$200 million in gross cash resources.
- Following the expiration of the Fell Block exploration period in August 2011, GeoPark declared and obtained commerciality over 84% of the original Fell Block acreage with a further expiration scheduled in 2032.
- GeoPark has initiated a review of the oil and gas shale potential of its acreage in Argentina and Chile. In Argentina, GeoPark has two blocks in the Neuquen Basin with the attractive Vaca Muerta shale opportunity. In Chile, GeoPark's extensive acreage in the Magallanes Basin contains the Estratos con Favrella shale formation.
- As part of its partnership with LGI to acquire a portfolio of upstream assets throughout Latin America, GeoPark continues actively to review a range of asset and corporate opportunities, from a risk-reward and shareholder value creation perspective, in Chile, Colombia, Peru, Brazil and Argentina.

Commenting, James Park, Chief Executive Officer, said: "We are pleased to be ending the year with strong results from both our organic growth and new project acquisition efforts. Our existing attractive acreage inventory continues to provide consistent and reliable performance growth and the exciting expansion into Tierra del Fuego will allow us to apply a proven oil and gas finding approach to a new high potential area. Our team's efforts to develop new oil and gas plays – both conventional and unconventional – are also adding an important new dimension to our current portfolio. Additionally, we look forward to significant new project growth in 2012 with our strategic partnership with LG International. GeoPark's portfolio business approach has been designed to provide shareholders with consistent growth performance plus the exposure to and opportunity for big and accelerated value appreciation."

In accordance with the AIM Rules, the information in this announcement has been reviewed and signed off by Dr. Carlos Gulisano (31 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 Limited	
Andres Ocampo (Buenos Aires)	+54 11 4312 9400
Carolina Arroyo (Santiago)	+56 2 242 9600
 Oriol Securities – Nominated Adviser and Joint Broker	
Michael Shaw (London)	+44 (0)20 7710 7600
Tunga Chigovanyika (London)	
 Macquarie Capital (Europe) Limited – Joint Broker	
Paul Connolly (London)	+44 (0)20 3037 2000
Ben Colegrave (London)	



Para su publicación a las 7:00 a.m.

3 enero de 2012

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

INFORMACIÓN ACTUALIZADA SOBRE OPERACIONES DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE: CRECIMIENTO ORGÁNICO Y NUEVOS PROYECTOS

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 cuarto trimestre de 2011. Los resultados completos correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2011 se darán a conocer en abril de 2012.

Síntesis

GeoPark acaba de finalizar su sexto año consecutivo con mejoras continuas en su desempeño. Los siguientes son algunos de los logros obtenidos y los acontecimientos clave producidos durante el cuarto trimestre de 2011:

- Una expansión substancial del negocio de la Compañía en Chile a través de la adquisición de tres bloques de alto potencial en Tierra del Fuego (sujeto a la aprobación final de la autoridades).
- Una producción de petróleo y gas que en diciembre 2011 promedió un volumen de 9.400 barriles de petróleo equivalente diarios (bped), constituida por aproximadamente un 45% de petróleo crudo y condensado.
- Finalización de un intenso programa de perforación de 25 pozos durante 2011, con un índice de éxito de aproximadamente un 70% y que incluye en el Bloque Fell en Chile:
 - Descubrimiento del nuevo yacimiento de gas Punta Delgada Norte,
 - evaluación exitosa del yacimiento de petróleo Yagan Norte con un nuevo pozo productor en la formación Tobífera,
 - evaluación exitosa del yacimiento de petróleo y gas Copihue, con un nuevo pozo productor de petróleo y gas, y
 - desarrollo exitoso continuo del yacimiento de petróleo Guanaco con tres nuevos pozos productores de petróleo.
- Finalización de la venta de una participación adicional del 10% del negocio de GeoPark en Chile a LG International (LGI) por la suma de USD 78 millones (lo que significaría un valor de USD 780 millones por la totalidad del negocio en Chile).
- Cierre del ejercicio 2011 con recursos en efectivo y equivalentes que superan la suma de USD 200 millones para su inversión en la adquisición de nuevos proyectos en América Latina conjuntamente con su socio estratégico, LG International.

Crecimiento orgánico

GeoPark posee nueve bloques hidrocarburíferos en Chile y Argentina (sujeto a la aprobación final de las autoridades en los tres nuevos bloques de Tierra del Fuego), los que abarcan una superficie total de aproximadamente 4 millones de acres. Actualmente, la Compañía está finalizando un programa de perforación de 25 pozos desarrollado durante 2011 enfocado principalmente en Chile a fin de desarrollar y producir la base de reservas probadas y probables de la Compañía (aproximadamente 50 millones de bpe al 31 de diciembre de 2011) así como de explorar nuevas reservas dentro de su amplio inventario de prospectos.

Los resultados de perforaciones realizadas durante el cuarto trimestre se detallan a continuación:

Bloque	Pozo	Formación geológica	Profundidad (Metros)	Hidrocarburo principal	Condición Actual
Fell	Punta Delgada Norte 4	Springhill	2503	Gas	Productor
Fell	Guanaco Sur 1	Springhill	2654	Seco	Abandonado
Fell	Guanaco 10	Springhill	2669	Petróleo-Agua	Inyector de agua
Fell	Guanaco 9	Springhill	2845	Petróleo	Productor
Fell	Guanaco 21 ST	Springhill	2734	Petróleo-Agua	Inyector de agua
Fell	Guanaco 13	Springhill	2748	Petróleo	Productor
Fell	Guanaco 8	Springhill	2712	Petróleo	Productor
Fell	Copihue 2	Springhill	2446	Petróleo	Productor
Fell	Yagan Norte 3	Tobífera	3130	Petróleo	Productor
Fell	Selknam 1A	Springhill	2955	Gas	En terminación
Fell	Yagan Norte 2 ST	Tobífera	3154	Petróleo	En terminación
Tranquilo	Renoval 1	Morro Chico	3027	Gas	En terminación
Del Mosquito	Del Mosquito Sur 1	Tobífera	1430	Petróleo	En terminación

Algunos de los acontecimientos clave son:

- Renoval 1 es el primer pozo exploratorio perforado en el Bloque Tranquilo en Chile y tiene por objetivo el prospecto gasífero Esperanza (más de 700 miles de millones de metros cúbicos en recursos promedio no ponderados por riesgo). Este pozo se encuentra en proceso de terminación con tres zonas en la formación Morro Chico a ser fracturadas y ensayadas.
- En octubre 2011 se finalizó el pozo exploratorio Punta Delgada Norte 4 con un descubrimiento exitoso en el reservorio Springhill. Luego de finalizar el ensayo, el pozo fue conectado al sistema de tuberías y actualmente se encuentra en producción, proveyendo de gas, a razón de 2 millones de metros cúbicos por día (mmcpd) a Methanex (comprador del gas de GeoPark en el sur de Chile). Durante la etapa de perforación, el pozo evidenció que la superficie de la formación del Terciario puede tener también potencial de producción.
- El diciembre 2011 se finalizó el pozo de evaluación Yagán Norte 3 con un ensayo exitoso en la formación Tobífera (subyacente a la formación Springhill). Luego de finalizar el ensayo, el pozo fue conectado al sistema de tuberías y actualmente se encuentra en producción, entregando petróleo a razón de 400 barriles de petróleo por día (bpd) a ENAP (la empresa estatal chilena). Yagán Norte 3 parece ofrecer potencial de producción en la formación Springhill. GeoPark está llevando a cabo una desviación a un pozo perforado anteriormente, Yagán Norte 2, a los efectos de obtener una mayor producción de la formación Tobífera en esa misma acumulación.

- En diciembre 2011 se finalizó el pozo de evaluación Copihue 2 con un ensayo exitoso en la formación Springhill. Luego de finalizar el ensayo, el pozo fue conectado al sistema de tuberías y actualmente se encuentra en producción, entregando petróleo y gas a razón de 130 barriles de petróleo por día (bpd) a ENAP y 1,6 mmcpd de gas a Methanex. Un nuevo pozo de evaluación, Copihue 3, esta siendo ahora perforado.
- El desarrollo del yacimiento petrolífero Guanaco siguió adelante con la perforación de 5 pozos nuevos para aumentar la producción y definir los límites del yacimiento. Asimismo, se iniciaron estudios de factibilidad para un proyecto de recuperación secundaria mediante inyección de agua.
- La producción de petróleo y gas aumentó de forma progresiva durante la segunda mitad de 2011 hasta un promedio de aproximadamente 9.400 bped en diciembre. La producción de petróleo y gas durante el segundo semestre ha aumentado aproximadamente un 37% en comparación con el primer semestre de 2011 y se espera que promedie aproximadamente 7,600 bped por la totalidad del año. (La producción de petróleo durante diciembre representó aproximadamente un 45% de los volúmenes de producción total actuales).

Crecimiento de nuevos proyectos y desarrollo estratégico

- El gobierno de Chile anunció la celebración con GeoPark de un acuerdo de adquisición de derechos de concesión (*farm-in*) en tres bloques exploratorios altamente prospectivos, en el marco de un proceso privado llevado adelante por ENAP. Los tres bloques Isla Norte, Flamenco y Campanario, abarcan más de 400.000 acres y son geológicamente contiguos al Bloque Fell. GeoPark se ha comprometido a invertir más de USD 100 millones en los tres nuevos bloques durante los próximos 3 años. Luego de obtener la aprobación definitiva de las autoridades, la Compañía estima que comenzará una campaña de estudios sísmicos durante el primer trimestre de 2012 y que dará inicio a las tareas de perforación durante el cuarto trimestre de 2012. A partir del éxito de los resultados y la metodología empleados en el Bloque Fell, la Compañía también evaluará oportunidades de reactivación anticipada de producción en pozos existentes no productivos.
- En octubre de 2011, GeoPark cerró la venta a LGI de una participación adicional del 10% en su negocio *upstream* en Chile por la suma de USD 78 millones. Esta operación consolida aún más la relación estratégica entre GeoPark y LGI y demuestra el valor del negocio que GeoPark ha desarrollado en Chile. Asimismo, genera un basamento sólido para una significativa expansión de la presencia de GeoPark en América Latina. Como resultado de los ingresos por la venta del 20% del negocio en Chile a LGI durante 2011, GeoPark está terminando el año con recursos en efectivo y equivalentes por más de USD 200 millones.
- Luego del vencimiento del período de exploración del Bloque Fell, GeoPark realizó una declaración de comercialidad respecto al 84% de la superficie original del Bloque Fell, con un nuevo vencimiento en 2032.
- GeoPark ha iniciado un proceso de análisis de potencial de producción de petróleo y gas de esquisto bituminoso en sus propiedades de Argentina y Chile. En Argentina, GeoPark presenta dos bloques en la Cuenca Neuquina con una atractiva oportunidad de producción de hidrocarburos de esquisto en Vaca Muerta. En Chile, las amplias extensiones que GeoPark opera en la Cuenca de Magallanes contienen la formación de esquisto de Estratos con Favrella.

- Como parte de su alianza con LGI para adquirir una cartera de activos *upstream* en America Latina, GeoPark continúa evaluando una diversidad de activos y oportunidades corporativas, desde una perspectiva de compensación de riesgo y creación de valor para los accionistas, en Chile, Colombia, Perú, Brasil y Argentina.

James F. Park, Director General Ejecutivo de la Compañía, formulaba los siguientes comentarios: “Nos complace finalizar el año con sólidos resultados tanto en términos de crecimiento orgánico como de esfuerzos orientados a la adquisición de nuevos proyectos. Nuestro atractivo inventario de propiedades continúa ofreciendo un desempeño confiable que mejora de forma constante. Asimismo, nuestra interesante expansión hacia Tierra del Fuego nos permitirá aplicar métodos de demostrada eficacia para el hallazgo de petróleo y gas en un área de alta potencialidad. Los esfuerzos de nuestro equipo por desarrollar nuevos yacimientos de petróleo y gas –tanto convencionales como no convencionales– también aportan una importante nueva dimensión a nuestra cartera actual. Adicionalmente, esperamos un crecimiento considerable de nuevos proyectos en 2012 con nuestro socio estratégico LGI. El enfoque de la cartera de negocios de GeoPark ha sido diseñado para brindar a los accionistas un crecimiento consistente en el desempeño además de la exposición y la oportunidad de acrecentar el valor de manera significativa y acelerada.

De conformidad con las normas de AIM, la información contenida en este documento ha sido revisada y suscripta por el Dr. Carlos Gulisano, geólogo (con 31 años de experiencia en 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 Limited	
Andrés Ocampo (Buenos Aires)	+54 11 4312 9400
Carolina Arroyo (Santiago)	+52 2 242 9600
Oriel Securities - Asesor designado y operador bursátil conjunto	
Michael Shaw (Londres)	+44 (0)20 7710 7600
Tunga Chigovanyika (Londres)	
Macquarie Capital (Europe) Limited - Operador bursátil conjunto	
Paul Connolly (Londres)	+44 (0)20 3037 2000
Ben Colegrave (Londres)	