



Santiago, 26 de Enero 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

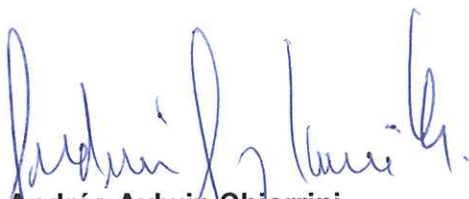
REF.: Adjunta información relevante que se publicó el día de hoy en la AIM del Mercado Bursátil de Londres.

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 la Alternative Investment Market, mercado secundario de la London Stock Exchange, en donde mediante un comunicado de prensa se entrega información actualizada sobre las operaciones de GeoPark al cierre del ejercicio 2010.

La información adjunta consiste en un comunicado de prensa de una página en idioma Inglés, y de la respectiva traducción del mismo al idioma Español, la que también está contenida en una página. 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,



Andrés Aylwin Chiorrini
pp.GEOPARK HOLDINGS LIMITED



Embargoed for release at 7.00 a.m.

26 January 2011

GEOARK HOLDINGS LIMITED
2010 YEAR-END 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 2010. Final results for the year ended 31 December 2010 will be released during the first half of April 2011.

Summary

For GeoPark, 2010 represented its fifth successive year of strong growth in all key oil and gas performance measures. Importantly, the Company is now positioned for accelerated expansion in 2011.

Operationally in 2010, oil and gas production grew and reserves increased. Financially, revenues and cashflow grew and the Company achieved profitability. Strategically, the Company entered into a partnership with LG International (LGI), the Korean conglomerate, to acquire new projects throughout Latin America and raised US\$133 million through a substantially oversubscribed bond placement in Chile to fund new project acquisitions. In response to these achievements, GeoPark's market value more than doubled during 2010.

Operational Performance

- **80% Drilling Success:** GeoPark drilled, completed and put into production 12 out of 15 wells drilled during 2010 (compared to 9 out of 9 wells drilled and put into production in 2009). The drilling program, which was part of a total US\$60 million capital expenditure program, represented a balance between exploration, appraisal and development prospects and included an attractive oil field discovery in Guanaco. GeoPark is expecting to drill eight new wells to develop and produce the Guanaco field during 2011.

- **10% Oil and Gas Production Increase:** GeoPark's net oil and gas production increased to approximately 7,000 barrels of oil per day equivalent (boepd), led by a 58% growth in oil production and with broadly constant gas production. The total increase was below guidance given at the time of the 2010 first half results and reflects a combination of steeper than expected decline curves on certain wells, a series of facility bottlenecks and the late commissioning of a new drilling rig, which prevented drilling through November and December. GeoPark is contracting a second drilling rig during the first half of 2011 to recover this lost time and accelerate its drilling on the Fell Block during 2011.
- **29% Growth in 2P Reserves:** Management estimates an increase of approximately 29% in 2P oil and gas reserves, after deducting production for the period, to around 50 million barrels of oil equivalent at year-end, compared to the last independent reserve certification completed in July 2009 by DeGolyer and MacNaughton. This estimated increase results from a 62% growth in 2P oil reserves and a 18% growth in 2P gas reserves. DeGolyer and MacNaughton is currently completing its independent evaluation and will issue its report around the time of the Company's year-end results.
- **High Impact Tranquilo Block Prospect:** The Company's geoscience team continued to expand its development and exploration prospect inventory on the three Chilean blocks. Following 2D and 3D seismic surveys and interpretation on GeoPark's newly-acquired Tranquilo and Otway blocks, GeoPark is preparing to drill the Esperanza prospect on the Tranquilo Block in the first half of 2011. Esperanza is a high risk prospect targeting unrisked mean resources of 715 billion cubic feet of gas. A re-organisation of equity interests in the Tranquilo and Otway blocks, once ratified by the Chilean Government, will result in GeoPark having a 25% working interest and operatorship of both blocks.
- **Infrastructure and Facilities Expansion:** GeoPark continued to invest in surface facilities to commercialise its drilling successes on the Fell Block and increase its operational efficiency. During 2010, a fourth compressor was added at the Kimiri Aike Dew Point Plant, increasing gas handling capacity to 88 million cubic feet per day. Additional investments in 2010 included a gathering system line expansion, well-site production facilities and alternate access routes to the main regional pipeline. At the end of 2010, GeoPark took delivery of a new state-of-the-art hydraulic drilling rig from Petreven in an effort to increase the speed of drilling wells and an overall targeted 15-20% reduction in drilling costs. The rig is scheduled to begin drilling in early February 2011.

Financial Performance

- **80% Revenue Growth:** Total revenues in 2010 increased by approximately 80% to US\$81.0 million, compared to US\$44.8 million reported in 2009. Higher revenues in 2010 reflect a combination of higher production volumes, a further rebalancing of production in favour of oil and higher average prices for both oil and gas. Average oil prices in Chile increased by 43% to US\$72 per barrel in 2010, whereas average gas prices increased by 46% to approximately \$3.13 per thousand cubic feet.
- **100% EBITDA Increase:** EBITDA increased to approximately US\$40 million in 2010, more than twice the level of US\$18 million reported in 2009. EBITDA per barrel of oil equivalent produced increased from approximately US\$7.70 to US\$16.20 per barrel, an increase of 110%.
- **Achieved Profitability:** GeoPark expects to realise positive net income for 2010 (compared to a loss of US\$8.0 million in 2009).
- **US\$133 Million Funding:** In December 2010, GeoPark successfully placed US\$133 million of notes (7 3/4% 5 year Reg-S) principally with Chilean investors. This funding provides GeoPark with approximately US\$100 million to support new project acquisitions and to complement the LGI acquisition partnership. The remaining proceeds are to be used to partially re-finance existing debt facilities and partially fund the 2011 work programme. At the end of 2010, GeoPark had net debt of US\$70 million, comprising term debt (including the notes) of US\$174 million and cash of approximately US\$104 million.

Strategic Developments

- **LGI Latin American Acquisition Partnership:** In 2010, LGI and GeoPark entered into a new strategic partnership to jointly acquire and develop upstream projects in Latin America, initially in the US\$100-500 million range. The partnership has initiated a review of oil and gas upstream opportunities throughout Latin America, with projects currently being evaluated in Chile, Argentina, Brazil, Peru and Colombia, and is targeting the closing of the first project in 2011.
- **Strengthening of the Team:** During 2010, GeoPark continued to strengthen its management and operational team. Key hires include Carlos Portela, a recognised Colombian petroleum engineer and executive (formerly with BP) who assumed the role of Managing Director. Dr. Carlos Gulisano, formerly Managing Director, joined GeoPark's Board of Directors.

2011 Outlook and Investment Programme

GeoPark's 2011 investment programme is expected to involve a combination of organic and acquisition-led growth. Total capital expenditure on existing blocks in Chile and Argentina is budgeted to be approximately US\$70-80 million.

The projected 2011 work programme will include drilling between 20-25 wells – primarily to continue to explore and develop the Fell Block and to begin initial exploration of the Tranquilo Block. Two drilling rigs will be employed during the first half of 2011 and one drilling rig during the second half. Additional investment will be made in new facilities on the Fell Block including an oil treatment plant in the Alakaluf area and several tie-ins and de-bottlenecking of gas production facilities.

Average oil production is forecasted to grow by 40-50%, with total oil and gas production expected to grow by approximately 10-15%.

Commenting, James Park, Chief Executive Officer, said: "GeoPark continued to grow and take significant steps forward in 2010 -- putting in place many of the building blocks that will enable the Company to transition into being a larger entity over the medium term. We believe 2011 will mark an inflection point for GeoPark, and we look forward with confidence that we will continue to deliver growth in value for our shareholders."

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 Limited	
Martín Pérez de Solay (Buenos Aires)	+54 11 4312 9400
Nick Clayton (London)	+44 (0)20 7734 9922
Oriel Securities Limited – Nominated Adviser and Joint Broker	
Michael Shaw (London)	+44 (0)20 7710 7600
Jonathan Walker (London)	
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.

26 de enero de 2011

GEOARK HOLDINGS LIMITED

INFORMACIÓN ACTUALIZADA SOBRE OPERACIONES AL CIERRE DEL EJERCICIO 2010

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 ejercicio 2010.

Los resultados definitivos correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2010 se publicarán durante la primera quincena de abril de 2011.

Síntesis

Para GeoPark, 2010 fue el quinto año consecutivo en el que logró un crecimiento vigoroso en todos los parámetros de desempeño fundamentales relacionados con el petróleo y el gas. Lo que es importante, la Compañía se encuentra ahora posicionada para expandirse aceleradamente en 2011.

En términos operativos, durante 2010 la producción de petróleo y gas aumentó y las reservas se ampliaron. En términos financieros, los ingresos y los flujos de efectivo aumentaron y la compañía alcanzó un nivel de rentabilidad. Desde una perspectiva estratégica, la Compañía se asoció con LG International (LGI), el conglomerado coreano, con el propósito de adquirir nuevos proyectos en toda América Latina, y obtuvo USD 133 millones mediante una colocación de obligaciones negociables (con un substancial nivel de sobre suscripción) en Chile para financiar la adquisición de nuevos proyectos. Como consecuencia de estos logros, el valor de mercado de GeoPark se duplicó durante 2010.

Desempeño operativo

- **80% de éxito en materia de perforaciones.** GeoPark perforó, finalizó y puso en producción 12 pozos, de 15 perforados durante 2010 (en comparación con 9 pozos, de 9 perforados y puestos en producción durante 2009). Este programa de perforaciones, que fue parte de un programa de gastos de capital

por un total de USD 60 millones, aportó un equilibrio entre prospectos de exploración, evaluación y desarrollo e incluyó el descubrimiento de un atractivo yacimiento de petróleo en Guanaco. GeoPark estima que durante 2011 perforará ocho pozos nuevos para desarrollar el yacimiento Guanaco y ponerlo en producción.

- **10% de incremento en la producción de petróleo y gas.** La producción neta de petróleo y gas de GeoPark se incrementó a aproximadamente 7.000 barriles de petróleo equivalente diarios (bped), liderada por un crecimiento de 58% en la producción de petróleo, mientras que la producción de gas se mantuvo constante en términos generales. El incremento total se ubicó por debajo de los pronósticos formulados al exponerse los resultados correspondientes al primer semestre de 2010 y refleja una combinación de factores: curvas de agotamiento más pronunciadas de lo esperado en determinados pozos, una serie de cuellos de botella en instalaciones y la puesta en funcionamiento tardía de un nuevo equipo de perforación que impidió la realización de tareas de perforación durante noviembre y diciembre. GeoPark está contratando un segundo equipo de perforación para contar con él durante el segundo semestre de 2011, de modo tal de recuperar el tiempo perdido y acelerar sus tareas de perforación en el Bloque Fell durante 2011.
- **29% de crecimiento en reservas 2P.** La dirección de la Compañía estima un incremento de aproximadamente 29% en sus reservas 2P de petróleo y gas, a aproximadamente 50 millones de barriles de petróleo equivalente a fin del ejercicio, tomando como referencia la última certificación independiente de reservas realizada en julio de 2009 por DeGolyer and MacNaughton. Esta estimación de crecimiento se basa en un incremento del 62% en las reservas de petróleo 2P y un crecimiento del 18% en las reservas de gas 2P. Actualmente, DeGolyer and MacNaughton está finalizando su evaluación independiente y emitirá el informe correspondiente aproximadamente en el momento de la presentación de los resultados de la Compañía al cierre del ejercicio anual.
- **Un prospecto de alto impacto en el Bloque Tranquilo.** El equipo de geociencias de la compañía continuó ampliando su cartera de prospectos de exploración y desarrollo en los tres bloques chilenos. Luego de realizarse los estudios sísmicos 2D y 3D y las tareas de interpretación correspondientes en los bloques Tranquilo y Otway, recientemente adquiridos por GeoPark, la Compañía se está preparando para perforar el prospecto Esperanza en el Bloque Tranquilo durante el primer semestre de 2011. Esperanza es un prospecto de alto riesgo y el objetivo para éste es un valor medio no ponderado por riesgo de 715.000 millones de pies cúbicos de gas. Una reorganización de las participaciones de titularidad en los bloques Otway y Tranquilo, previa ratificación del Estado Chileno, dejará a GeoPark con una participación operativa de 25% en ambos bloques, teniendo a su cargo la operación de éstos.

- **Expansión de la infraestructura y las instalaciones.** GeoPark continuó invirtiendo en instalaciones de superficie para comercializar los recursos obtenidos en el Bloque Fell y mejorar la eficiencia de sus operaciones. Durante 2010, se agregó un cuarto compresor a la planta de punto de rocío Kimiri Aike, incrementando la capacidad de producción de gas a 88 millones de pies cúbicos diarios. Además, durante 2010 se realizaron inversiones adicionales que incluyeron la expansión de las líneas del sistema de recolección, instalaciones de producción en los emplazamientos de los pozos y rutas de acceso alternativas a la tubería regional principal. Hacia fines de 2010, GeoPark recibió un nuevo equipo de perforación hidráulica de última generación de Petreven, en un esfuerzo por aumentar el ritmo de perforación de pozos. Con esta adquisición, la compañía proyecta una reducción global de 15-20% en sus costos de perforación. Se estima que el equipo comenzará a utilizarse a principios de febrero de 2011.

Desempeño Financiero

- **Aumento de 80% en los ingresos.** En 2010, los ingresos totales de la Compañía registraron un incremento de aproximadamente 80%, a USD 81,0 millones, en comparación con los USD 44,8 millones informados en 2009. El aumento de los ingresos en 2010 refleja la suma del incremento de los volúmenes de producción, un rebalanceo adicional de la producción en favor del petróleo y un aumento de los precios promedio tanto del petróleo como del gas. En Chile, los precios promedio del petróleo aumentaron un 43%, a USD 72 el barril, en 2010, mientras que los precios promedio del gas se incrementaron un 46%, a aproximadamente USD 3,13 por millar de pies cúbicos.
- **100 de incremento de EBITDA.** En 2010, el valor EBITDA de la compañía se elevó a aproximadamente USD 40 millones, más que duplicando el nivel de USD 18 informado en 2009. El EBITDA por barril de petróleo equivalente producido se elevó de aproximadamente USD 7,70 a USD 16,20 el barril, lo cual constituye un aumento del 110%.
- **Logro de la rentabilidad.** GeoPark estima que obtendrá un resultado neto positivo durante 2010 (frente a una pérdida de USD 8,0 millones en 2009).
- **Financiamiento por USD 133 millones.** En diciembre de 2010, la Compañía colocó exitosamente un bono por USD 133 millones (7,75%, 5 años, Reg-S) principalmente entre inversionistas chilenos. Esta colocación permite a GeoPark acceder a USD 100 millones para respaldar la adquisición de nuevos proyectos y complementar sociedad con LGI para la realización de adquisiciones. Los fondos restantes se utilizarán para refinanciar parcialmente las líneas de crédito existentes y financiar parte del programa de trabajo 2011.

A fines de 2010, GeoPark tenía una deuda neta de USD 70 millones, con una deuda a plazo (incluidas las obligaciones negociables) por USD 174 millones y efectivo por aproximadamente USD 104 millones.

Desarrollos estratégicos

- **Asociación con LGI para la realización de adquisiciones.** En 2010, LGI y GeoPark conformaron una nueva sociedad estratégica para adquirir y desarrollar de forma conjunta proyectos de exploración y producción (*upstream*) en América Latina, inicialmente del orden de USD 100-500 millones. La sociedad ha iniciado el análisis de oportunidades de exploración y producción en toda América Latina, y actualmente se evalúan proyectos en Chile, Argentina, Brasil, Perú y Colombia, fijándose como objetivo la concreción del primer proyecto en 2011.
- **Fortalecimiento del equipo.** Durante 2010, GeoPark continuó fortaleciendo su equipo directivo y operativo. Entre las contrataciones clave se encuentra la de Carlos Portela, un reconocido ingeniero en petróleo y ejecutivo (anteriormente perteneciente a BP) de origen colombiano, quien ocupa el cargo de director gerencial. El Dr. Carlos Gulisano, ex director gerencial, se incorporó al directorio de GeoPark.

Perspectiva y programa de inversiones para 2011

Se estima que el programa de inversiones de GeoPark para 2011 conllevará una combinación de crecimiento sostenido en las adquisiciones y orgánico. El presupuesto total de gastos de capital en los bloques existentes en Chile y Argentina ronda los USD 70-75 millones.

El programa de trabajo proyectado para 2011 incluirá la perforación de 20-25 pozos –principalmente para continuar la exploración y el desarrollo del Bloque Fell y para comenzar la exploración inicial en el Bloque Tranquilo. (Durante el primer semestre de 2011 se emplearán dos equipos de perforación, y uno durante el segundo semestre). Se realizarán inversiones adicionales en nuevas instalaciones en el Bloque Fell, lo cual incluye una planta de tratamiento de petróleo en el área de Alakaluf y varios trabajos de interconexión y eliminación de cuellos de botella en las instalaciones de producción de gas.

Se pronostica que la producción promedio de petróleo crecerá un 40-50%, y se estima que la producción total de petróleo y gas crecerá aproximadamente un 10-15%.

James Park, director general ejecutivo de GeoPark, formulaba los siguientes comentarios: "En 2010 GeoPark continuó creciendo y dando importantes pasos

hacia adelante –y sentó una parte substancial de los cimientos que permitirán a la Compañía convertirse en una entidad más grande a mediano plazo. Creemos que 2011 constituirá un punto de inflexión para GeoPark y estimamos con confianza que continuaremos brindando a todos nuestros accionistas un valor cada vez mayor".

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.geo-park.com.

Para obtener más información, contáctese con:

GeoPark Holdings Limited	
Martín Pérez de Solay (Buenos Aires)	+54 11 4312 9400
Nick Clayton (Londres)	+44 (0)20 7734 9922

Oriel Securities Limited - Asesor designado y operador bursátil conjunto	
Michael Shaw (Londres)	+44 (0)20 7710 7600
Jonathan Walker (Londres)	

Macquarie Capital Europe Limited - Operador bursátil conjunto	
Paul Connolly (Londres)	+44 (0)20 3037 2000
Ben Colegrave (Londres)	