



Santiago, 16 de Febrero de 2009

Geopark Holdings Limited
Inscrito en el Registro de Valores Extranjeros bajo N° 045

Señor
Guillermo Larraín
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 actualiza información acerca de las operaciones y el financiamiento de la compañía, al cierre del ejercicio del año 2009. Dicha información tiene el carácter de parcial, difundiéndose los resultados definitivos en el mes de Abril del presente año.

La información adjunta consiste en un comunicado de prensa de tres páginas en idioma Inglés, y de la respectiva traducción del mismo al idioma Español, el que también está contenido en tres 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,

Andrés Aylwin Chiorrini
pp.GEOPARK HOLDINGS LIMITED



Embargoed for release at 7:00 a.m.

16 February 2010

GEO PARK HOLDINGS LIMITED

2009 YEAR-END OPERATIONS AND TRADING UPDATE

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" or the "Company"), the Latin American oil and gas exploration and production company operating in Chile and Argentina (LSE/AIM: GPK), hereby provides an operations and trading update for 2009. Final results for the year ended 31 December 2009 will be released in April 2010.

Operational Performance Highlights

- **100% Drilling Success:** GeoPark's technical and operational strength was again demonstrated by its drilling 9 productive wells out of 9 wells drilled and completed during 2009. The drilling program, which was focused on the Fell Block in Chile, included three new field discoveries; two of which resulted from testing new geological formations – Tobifera (Jurassic) and El Salto (Tertiary) – and which are expected to represent new development opportunities.
- **Oil and Gas Production Growth – Up 86%:** Average annual oil and gas production increased by 86% from 3,390 barrels of oil equivalent per day (boepd) during 2008 to 6,320 boepd during 2009. Year-end exit oil and gas production exceeded 7,600 boepd. Year-on-year crude oil production increased by 262% and natural gas production increased by 68%, thereby helping to rebalance the mix of oil and gas production.
- **Improved Economics - Reduced Operating and Capital Costs:** Operating costs were reduced to less than US\$6.00 per barrel of oil equivalent (boe), representing a 30% reduction compared to 2008. The Company also registered a 32% reduction in drilling time per well drilled in 2009 compared to 2008.
- **Expanded Production and Market Infrastructure:** During 2009, the Company continued to invest in new oil and gas facilities to enable the rapid commercialisation of new production. GeoPark's gas processing and selling capacity in the Fell Block was increased to 60 million cubic feet per day (mmcfpd) – with plans to expand this capacity further to over 80 mmcfpd during 2010.
- **2P Reserve Growth – Up 27%:** In its report as of 31 July 2009, and after deducting production during the period, independent engineering consultants DeGolyer & MacNaughton reported a 27% increase in GeoPark's 2P (proved and probable) reserves to 42.0 million barrels of oil equivalent (mmboe).

Financial Performance Highlights

- **Total Revenue Growth – Up 17%:** Despite the commodity price collapse during 2009 (44% reduction in crude oil prices and 54% reduction in natural gas prices), GeoPark

increased oil and gas production revenues by 17% to approximately US\$45 million in 2009 (unaudited) compared to US\$38.3 million in 2008.

- **Operating Cashflow Growth – Up 12%:** During 2009's depressed oil and gas price environment, operating cashflow was increased by 12% to approximately US\$17 million (unaudited) compared to US\$15.2 million in 2008.
- **Projected Net Loss:** After considering the effect of non cash items, the Company is projecting a net loss for 2009. An impairment charge of approximately US\$6 million relating to certain assets in Argentina and Chile is the principal reason for this loss.
- **Year-End Debt and Cash Position:** The Company's year-end (unaudited) cash position exceeded US\$23 Million. Year-end (unaudited) debt was approximately US\$61 million – of which approximately 70% represents gas pre-sale funding from the Methanex Corporation and which is repaid in gas deliveries to Methanex's methanol plant in southern Chile.
- **Strengthened Balance Sheet:** During 2009, GeoPark carried out two equity placings raising US\$32.3 million; a new gas pre-sale agreement with Methanex for US\$15.0 million, a loan for US\$3.3 million from Methanex for certain exploration activities and a restructuring of its outstanding debt (of approximately US\$14 million) with the International Finance Corporation – thereby providing capital for its growing investment program.

Growth and New Project Highlights

- **Start-Up on New Chilean Blocks:** GeoPark initiated start-up activities on its two new blocks in Chile - Tranquilo and Otway - which in total cover an area of approximately 12,000 square kilometres. The Company also began shooting seismic on the Tranquilo Block in January 2010 and will begin shooting seismic on the Otway Block in April 2010.
- **New Projects:** GeoPark initiated efforts to begin expanding into other projects in Latin America. In addition to projects in Chile and Argentina, assets are currently being evaluated in Brazil, Colombia and Peru. Discussions with Chevron regarding certain properties in Argentina have been suspended.
- **Chilean Stock Exchange Listing:** In October 2009, GeoPark was authorized to trade its shares on the Santiago Off-Shore Stock Exchange – thereby providing further exposure to the Chilean financial community which is an increasingly active supporter of GeoPark's activities. GeoPark is the first private oil and gas producer in Chile and the only oil and gas company listed on the Chilean exchange.

Outlook and 2010 Investment Program

- GeoPark's 2010 work and investment program, which targets a 25% increase in annual average production, represents new capital expenditures of approximately US\$50 Million and consists of:
 1. producing and maintaining existing oil and gas fields,
 2. drilling between 14 and 18 new wells (development, appraisal and exploration),
 3. performing between 5 to 7 workovers,
 4. expanding production facilities to accommodate new discoveries and production,
 5. carrying out new seismic programs: 2D surveys totaling 550 km and 3D surveys totaling 500 sq km,
 6. increasing the portfolio of drilling opportunities and prospects on existing acreage (over 3.7 million gross acres), and
 7. identifying new acquisition opportunities.

Commenting, James Park, Chief Executive Officer said: "Our 2009 results represent another year of consistent growth and progress. Our ability to deliver growth, against the backdrop of a commodity price collapse and global economic crisis, further demonstrates the resilience and depth of our business. Our oil and gas production has, on average, more than doubled every year since 2005, testimony to the capabilities of our technical team. GeoPark enters 2010 with confidence and optimism, having built a more solid foundation to the business in 2009, implementing an ambitious investment program on our existing portfolio, and with advanced plans to expand into new areas and projects in Latin America."

In accordance with the AIM Rules, the information in this report has been reviewed by Dr. Carlos Gulisano, PhD, geologist (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	
James F. Park (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
Neil Langford (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.

16 de febrero de 2010

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

INFORMACIÓN ACTUALIZADA SOBRE OPERACIONES Y FINANCIAMIENTO AL CIERRE DEL EJERCICIO 2009

Por el presente documento, 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 (LSE/AIM: GPK), brinda información actualizada sobre sus actividades operativas y de financiamiento durante el ejercicio 2009. Los resultados definitivos correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2009 se difundirán en abril de 2010.

Aspectos salientes del desempeño operativo de la Compañía

- **100% de éxito en materia de perforaciones:** la solidez técnica y operativa de GeoPark volvió a quedar plasmada en la obtención de 9 pozos productivos de 9 perforados y finalizados durante 2009. En el marco del programa de perforaciones, que se centró en el Bloque Fell en Chile, se descubrieron tres nuevos yacimientos; dos de los cuales fueron el resultado de las pruebas realizadas en nuevas formaciones geológicas – Tobífera (Jurásico) y El Salto (Terciario)–, las cuales se estima constituirán nuevas oportunidades de desarrollo.
- **Aumento de las reservas de petróleo y gas –un incremento del 86%:** la producción promedio anual de petróleo y gas se incrementó en un 86%, de 3.390 barriles de petróleo equivalente diarios (bped) durante 2008 a 6.320 bped durante 2009. Al cierre del ejercicio la producción final de petróleo y superaba los 7.600 bped. En términos interanuales, la producción de petróleo crudo se incrementó en un 262% y la de gas natural en un 68%, lo cual contribuyó al rebalanceo del *mix* de producción de petróleo y gas.
- **Mejora en los factores económicos –reducción de los costos de capital y operativos:** los costos operativos se redujeron a menos de USD 6,00 por barril de petróleo equivalente (bpe), lo cual constituye una disminución del 30% en comparación con 2008. Asimismo, en 2009 la Compañía logró una reducción del 32% en el tiempo de perforación por pozo en comparación con 2008.
- **Expansión de la producción y la infraestructura de acceso al mercado:** durante 2009, la Compañía continuó invirtiendo en nuevas instalaciones de petróleo y gas para permitir la comercialización acelerada de su producción nueva. En el Bloque Fell, la capacidad de procesamiento y venta de gas de GeoPark se incrementó a 60 millones de pies cúbicos diarios (mpcd) –y se proyecta continuar ampliando esta capacidad a más de 80 mpcd durante 2010.
- **Expansión de las reservas 2P –un incremento de 27%:** en su informe al 31 de julio de 2009 y luego de restar la producción durante el período, la firma independiente de

consultoría en ingeniería DeGolyer & MacNaughton dio cuenta de un incremento del 27% en las reservas 2P (probadas y probables) de GeoPark a 42,0 millones de barriles de petróleo equivalente (mbpe).

Aspectos salientes del desempeño financiero de la Compañía

- **Incremento de los ingresos totales –un aumento del 17%:** a pesar del derrumbe de los precios de las materias primas durante 2009 (una caída del 44% en los precios del petróleo crudo y del 54% en los del gas natural), en dicho período, GeoPark incrementó su ingresos por producción de petróleo y gas en un 17%, a aproximadamente USD 45 millones (cifra no auditada), frente a USD 38,3 millones en 2008.
- **Aumento del flujo de efectivo operativo –un incremento del 12%:** durante 2009, en un contexto caracterizado por la depresión de los precios del petróleo y el gas, el flujo de efectivo operativo de la Compañía se incrementó en un 12% a aproximadamente USD 17 millones (cifra no auditada), frente a USD 15,2 millones en 2008.
- **Pérdida neta proyectada:** luego de considerar el efecto de las partidas de gastos sin movimiento de efectivo, la Compañía calcula que durante el ejercicio 2009 registrará una pérdida neta. Este resultado negativo obedece principalmente a una imputación a pérdida por desvalorización de determinados activos en Argentina y Chile.
- **Saldo de efectivo y deuda de la Compañía al finalizar el ejercicio:** al finalizar el ejercicio, la Compañía presentaba un saldo de efectivo (no auditado) de USD 23 millones. La deuda (no auditada) de la Compañía al finalizar el ejercicio ascendía a aproximadamente USD 61 millones –de cuya cifra, alrededor de un 70% corresponde al financiamiento mediante la venta anticipada de gas provisto por Methanex Corporation, reintegrado mediante entregas de gas en la planta de metanol que esta compañía posee en el sur de Chile.
- **Fortalecimiento de la situación financiera de la Compañía:** durante 2009, GeoPark realizó dos colocaciones de acciones mediante las cuales recaudó la suma USD 32,2 millones; celebró con Methanex un nuevo contrato de venta anticipada de gas por USD 15,0 millones y obtuvo de esta compañía un préstamo por USD 3,3 millones para la realización de determinadas actividades de exploración y la reestructuración de su deuda pendiente de cancelación (la cual asciende a aproximadamente USD 14 millones) con la Corporación Financiera Internacional –obteniendo de ese modo capital para su programa de inversiones en expansión.

Aspectos salientes en materia de crecimiento y nuevos proyectos

- **Puesta en marcha en dos nuevos bloques en Chile:** GeoPark inició las actividades de puesta en marcha en sus dos bloques nuevos localizados en Chile –Tranquilo y Otway–, los cuales abarcan una superficie total de aproximadamente 12.000 kilómetros cuadrados. La Compañía también ha comenzado a realizar estudios sísmicos en el Bloque Tranquilo en enero de 2010, y en abril de 2010 iniciará dichos estudios en el Bloque Otway.
- **Nuevos proyectos:** GeoPark ha iniciado gestiones para comenzar a expandirse hacia otros proyectos en América Latina. Además de los proyectos en Chile y Argentina, se están evaluando activos en Brasil, Colombia y Perú. Se han suspendido las negociaciones con Chevron en torno a algunas propiedades localizadas en Argentina.
- **Cotización en la Bolsa de Valores de Chile:** en octubre de 2009, GeoPark recibió la autorización para negociar sus acciones en la Bolsa de Valores Off-shore de Santiago; logrando de ese modo una mayor exposición a la comunidad financiera Chilena, la cual

brinda una apoyo cada vez más activo a las actividades de GeoPark. GeoPark es la primera empresa privada en producir petróleo y gas en Chile y la única compañía en ese rubro que cotiza en el mercado de valores chileno.

Perspectiva y programa de inversiones 2010

- El programa de trabajo e inversiones de GeoPark para 2010, el cual tiene por objetivo un incremento del 25% en la producción promedio anual, prevé nuevas inversiones en activos de capital por aproximadamente USD 50 millones. Este programa abarca:
 1. la producción en los yacimientos de petróleo y gas existentes y su mantenimiento,
 2. la perforación de 14 a 18 pozos nuevos (desarrollo, evaluación y exploración),
 3. la realización de 5 a 7 *workovers*,
 4. la ampliación de instalaciones de producción para dar cabida a nuevos descubrimientos y producción adicional,
 5. la realización de nuevos programas sísmicos: un total de 550 Km de estudios 2D y 500 Km² de estudios 3D,
 6. el incremento de la cartera de oportunidades y prospectos de perforación en propiedades existentes (más de 1,5 millones de hectáreas brutas), y
 7. la identificación de nuevas oportunidades de adquisición.

James F. Park, Director General Ejecutivo de la Compañía, formulaba los siguientes comentarios: "Los resultados obtenidos durante 2009 son el reflejo de otro año de crecimiento y progreso sostenidos. Nuestra capacidad para crecer en un contexto de derrumbe de los precios de las materias primas y crisis económica de alcance mundial, constituye una demostración adicional de la resistencia y la profundidad de nuestro negocio. En promedio, nuestra producción de petróleo y gas se ha más que duplicado año a año desde 2005, lo cual constituye una demostración de la aptitudes de nuestro equipo técnico. GeoPark ingresa en 2010 con confianza y optimismo, habiendo construido un basamento más sólido para la actividad en 2009, implementado un ambicioso programa de inversiones en nuestra cartera actual y con planes avanzados de expansión hacia nuevas áreas y proyectos en América Latina".

De conformidad con las normas de AIM, la información contenida en este documento ha sido revisada por el Dr. Carlos Gulisano, PhD, 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	
James F. Park (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
Neil Langford (Londres)	

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