

GEPARK

Santiago, 21 de Septiembre 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

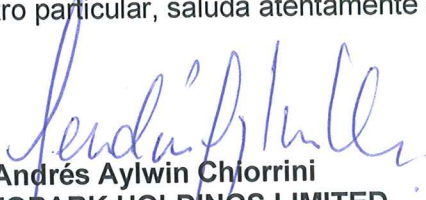
REF.: Adjunta información relevante que se publicó el día de hoy en la AIM del Mercado Bursátil de Londres.

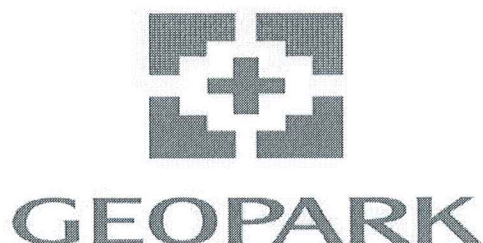
Señor Superintendente:

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 los resultados internos de la compañía para el semestre que terminó el 30 de Junio 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,


Andrés Aylwin Chiorrini
pp.GEOPARK HOLDINGS LIMITED



Embargoed for release at 7:00 a.m.

21 September 2011

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

RESULTS FOR THE SIX MONTHS ENDED 30 JUNE 2011

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" or the "Company"), the Latin American oil and gas exploration and production company with producing properties in Chile and Argentina (AIM: GPK), is pleased to announce its interim results for the six months ended 30 June 2011, together with commentary on recent strategic developments.

Strategic Developments

GeoPark's results of the first half of 2011 have been complemented by key strategic developments achieved during the year. Specifically, GeoPark has been awarded three highly prospective blocks in Tierra del Fuego, Chile (subject to regulatory approval). Also, in two separate transactions, GeoPark has agreed to sell participation interests in its Chilean business to LG International Corporation ("LGI"). Additionally, GeoPark has signed a new commercial arrangement with Methanex to accelerate gas deliveries.

New Blocks in Tierra del Fuego

In September 2011, GeoPark signed three participation agreements with Empresa Nacional del Petróleo ("ENAP"), the State Oil Company of Chile, in respect of the Campanario, Flamenco and Isla Norte blocks located in Tierra del Fuego, Chile. GeoPark will have a 50% participating interest in the Campanario and Flamenco blocks and a 60% participation in the Isla Norte block with ENAP holding the remaining interest. GeoPark will be the operator of these blocks, which cover an area of 414,400 acres and are immediately to the south of the Fell Block. GeoPark has committed to invest a minimum of US\$101 million and to carry ENAP's share of the investments during the first exploration period of three years. These blocks are geologically contiguous to the Fell Block, but are expected to be more oil prone.

Sale of a Stake in the Chile Business

In March 2010, GeoPark and LGI entered into a strategic partnership to acquire a portfolio of oil and gas upstream assets in Latin America. As a first step towards cementing this long-term relationship, in May 2011 GeoPark sold a 10% interest in its Chilean business for US\$70 million in cash.

In September, 2011, GeoPark and LGI entered into another agreement through which LGI will acquire an additional 10% interest in the Company's Chilean business for US\$78 million in cash.

These two transactions put GeoPark in a strong financial position to fund new acquisition opportunities and meet investment plans.

New Methanex Agreement

In March 2011, GeoPark signed a new commercial agreement with Methanex designed to increase gas production volumes by improving the relative economics of gas exploration and development. The agreement encompasses the drilling of 12 gas wells during 2011.

Results for the First Half of 2011

Net income for the first half of 2011 was down to US\$0.4 million, compared to US\$9.7 million reported for the first half of 2010, mainly due to a number of non-recurring events (including the late arrival of the Petreven drilling rig), higher non-cash charges related to share-based payments (US\$3.0 million; 1H 2010 US\$0.4 million), financial expenses associated with the Reg S US\$133 million Notes issued in December 2010 (US\$5.5 million) and higher production costs. The success in drilling results during the second quarter and continuous drilling activity planned during the second half of the year will lead to higher production volumes, which are expected to generate a significant upturn in revenues, cash-flow and net income in the second half. GeoPark remains on target for 2011 oil and gas production guidance.

Total Revenues Up 5%: Total revenues for 1H 2011 increased to US\$41.8 million (US\$39.6 million in 1H 2010), due to higher oil and gas prices (up 24% and 22% respectively), which were partially offset by lower oil production volumes from drilling inactivity, which fell by 15% compared to 1H 2010.

Exit Production Up 19%: Oil and gas production ended the first half of 2011 at approximately 8,000 barrels of oil equivalent per day ("boepd"), up 27% from production of 6,300 boepd at the end of 2010. Current production is running at around 8,500 boepd, of which 35% is oil. Average oil and gas production for 1H 2011 was approximately 6,400 boepd.

Adjusted EBITDA Down 10%: EBITDA (adjusted for non-cash items such as impairment charges, write-offs and non-cash share-based payments), decreased to US\$21.3 million in 1H 2011 (equivalent to US\$17.50 per boe) compared to US\$23.7 million in 1H 2010 (US\$19.10 per boe). Adjusted EBITDA was affected by an increase of US\$2.1 million in production costs (mainly as a result of some non-recurring operational expenses and the increase in fixed costs ahead of a projected increase in oil production during the second half of 2011).

Balance Sheet Strengthened - Total Equity Up 73%: Total Equity increased to US\$165.5 million in 1H 2011 (US\$95.6 million at the end of 1H 2010) following the sale of a 10% interest in the Chilean business to LGI.

Strong Financial Position: GeoPark had a strong liquidity position at the end of 1H 2011, including US\$144 million in cash and cash equivalents. The Company's cash resources are expected to be further increased by the US\$78 million cash proceeds to be received following completion of the second LGI transaction. This will leave GeoPark with over US\$200 million in cash to fund new acquisitions and its ongoing capital expenditure program, including the new Tierra del Fuego blocks.

Operational Highlights

Ongoing Drilling Success: To date in 2011, GeoPark has drilled and/or completed 14 new wells in the Fell Block. During the first half of the year the drilling campaign was focused on gas in accordance with the new Methanex agreement. During the second quarter of 2011, the Company re-oriented its drilling activities towards oil. Successful wells include Konawentru 1, that discovered oil reserves in the Tobifera formation, which was put into production in late June, and is currently producing in excess of 1,400 bopd.

In addition, the Company drilled the Renoval 1 well, the first well drilled on the Tranquilo Block, which targeted a 715 bcf (unrisked mean resources) prospect. Fracking and testing of this well is expected to take place during the final quarter of 2011.

Completion of the Exploration Period on the Fell Block : In August 2011 the exploration period for the Fell Block ended. The exploration program carried out during the exploration period enabled the Company to convert approximately 84% of the total area of the Block into exploitation concessions which will expire in 2032.

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. Geophysical processing and interpretation of these surveys is underway to define additional drilling prospects on both blocks.

OUTLOOK

GeoPark is on-track to drill and complete a total of 26-30 wells during 2011. GeoPark is projecting to invest between US\$85-95 million in Chile and Argentina in 2011 (including approximately US\$15 million on additional surface facilities, mainly on the Fell Block) primarily funded by its operating cash flow.

Commenting, James Park, CEO of GeoPark, said: "GeoPark continues to move forward on all fronts in its risk-balanced growth program. Organically, progress continued on the ground -- although a drilling gap at the end of 2010 and beginning of 2011, and increased costs, diminished 1H results. Full resumption of drilling activity and new exploration results in the third quarter, put us on target for 2011 projections. Drilling of the potentially high impact Renoval exploration well on the Tranquilo Block was completed and will be tested in the fourth quarter. The acquisition of the new Tierra del Fuego blocks, which are subject to government approval, represents a potential step-change in the growth of GeoPark and reinforce our position as the leading independent oil and gas company in Chile. The two sales to LGI of a total of 20% of our Chile business will boost our cash to over US\$200 million and position us strongly to continue with our Latin American acquisition program."

In accordance with the AIM Rules, the information in this report has been reviewed by Dr. Carlos Gulisano (a geologist with 31 years of oil and gas experience and Director of GeoPark).

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

For further information please contact:

GeoPark Holdings Limited	
Andrés Ocampo (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
Brendan Wilders (London)	
Macquarie Capital Europe Limited - Joint Broker	
Paul Connolly (London)	+44 (0)20 3037 2000
Ben Colegrave (London)	



GEOPARK

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

**RESULTADOS DEL PERIODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL
30 DE JUNIO DE 2011**

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" o la "Sociedad"), empresa en latinoamerica de exploración y producción de petróleo y gas con yacimientos productivos en Chile y Argentina (AIM: GPK), se complace en anunciar hoy sus resultados correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2011 y comentarios sobre los recientes desarrollos estratégicos, que ya han sido informados oportunamente.

Desarrollos estratégicos

Los resultados del primer semestre de 2011 de GeoPark han sido complementados por el cumplimiento de objetivos estratégicos claves alcanzados durante el año. GeoPark ha firmado tres Acuerdos de Participación con ENAP (Empresa Nacional del Petróleo) correspondientes a tres bloques con alto potencial exploratorio en la isla de Tierra del Fuego, Chile (sujetos a aprobación regulatoria). Adicionalmente, en dos transacciones separadas, GeoPark ha acordado vender a LG International ("LGI") participaciones en el negocio Chileno. Finalmente, GeoPark ha firmado un nuevo acuerdo comercial con Methanex para acelerar las entregas de gas.

Nuevos bloques en Tierra del Fuego

En septiembre 2011, GeoPark firmó tres Acuerdos de Participación con ENAP, la Compañía Estatal de Petróleo de Chile, correspondientes a los bloques Campanario, Flamenco e Isla Norte ubicados en la isla de Tierra del Fuego, Chile. GeoPark tendrá una participación del 50% en los bloques Campanario y Flamenco y del 60% en el bloque Isla Norte, manteniendo ENAP el interés restante. GeoPark será el operador de estos bloques, que cubren un área de 414,000 acres y se encuentran adyacentes al sur del Bloque Fell. GeoPark se ha comprometido a invertir un mínimo de US\$ 101 millones y costeará las inversiones correspondientes a la participación de ENAP en la inversión durante el período de exploración inicial de tres años. Estos bloques son geológicamente contiguos al bloque Fell, pero se espera que sean más propensos al petróleo.

Venta de una participación en el negocio Chileno

En marzo 2010, GeoPark y LGI firmaron una alianza estratégica para adquirir una cartera de activos de petróleo y gas en América Latina. Como un primer paso para consolidar esta relación de largo plazo, GeoPark vendió a LGI en mayo de 2011 una participación del 10% de su negocio chileno por US\$ 70 millones. En septiembre de 2011 GeoPark y LGI firmaron un nuevo acuerdo mediante el cual LGI adquirirá una participación adicional del 10% por US\$ 78 millones.

Estas dos operaciones colocan a GeoPark en una sólida posición financiera para fondear nuevas oportunidades de adquisiciones y cumplir los planes de inversión.

Nuevo Acuerdo con Methanex

En marzo 2011, GeoPark firmó un nuevo acuerdo comercial con Methanex para aumentar los volúmenes de producción de gas, y mejorar la rentabilidad de la exploración y el desarrollo del gas. El acuerdo incluye la perforación de 12 pozos de gas durante el año 2011.

Resultados del primer semestre de 2011

El resultado neto de GeoPark para el primer semestre de 2011 disminuyó a US\$0,4 millones, comparado con US\$9,7 millones reportados para el primer semestre de 2010, principalmente debido a un número de eventos no recurrentes (incluyendo la llegada tardía del equipo de perforación de Petreven), mayores cargos no monetarios relacionados con pagos en acciones (US\$3,0 millones), mayores resultados financieros asociados con los Títulos Reg S por US\$133 millones (US\$5,5 millones) y mayores costos de producción. El éxito en la perforación durante el segundo trimestre y la continua actividad de perforación durante la segunda mitad del año, llevarán a mayores niveles de producción que se espera generen un incremento significativo del flujo de efectivo y los ingresos netos en el segundo semestre. GeoPark mantiene los objetivos de producción de 2011 de petróleo y gas.

Los ingresos totales aumentaron un 5%: Los ingresos totales de 1S 2011 aumentaron a US\$41,8 millones (US\$39,6 millones en el 1S 2010), debido a un incremento en los precios de petróleo y gas (24% y 22% respectivamente), parcialmente compensado por menores volúmenes de producción de petróleo del 15% debido a un período de inactividad en la perforación.

Producción al cierre del semestre aumentó un 19%: La producción de petróleo y gas finalizó el primer semestre de 2011 en aproximadamente 7.500 barriles de petróleo equivalente por día (beppd), un 19% más que la producción de 6.300 beppd a la finalización del año 2010. La producción actual se encuentra aproximadamente en 8.500 beppd, siendo la participación del petróleo del 35% sobre el total de la producción.

El EBITDA ajustado disminuyó un 10%: el EBITDA (ajustado por partidas no monetarias, tales como cargos por deterioro, bajas de esfuerzos no exitosos y pagos basados en acciones), se redujo a US\$ 21,3 millones en 1S 2011 (equivalente a US\$ 17,5 por barril equivalente de petróleo) en comparación con US\$ 23,7 millones en 1S 2010 (US\$ 19,1 por barril equivalente de petróleo). El EBITDA ajustado se vio afectado por ciertos gastos operacionales no recurrentes y por un incremento de los costos fijos en anticipación al incremento proyectado de la producción de petróleo durante el segundo semestre de 2011.

Fortalecimiento del Balance. Patrimonio neto aumentó 73%: el total del patrimonio neto aumentó a US\$165,5 millones en 1S 2011 (US\$95,6 millones al cierre del 1S 2010) luego de la venta del 10% de la participación en el negocio Chileno a LGI.

Solida Posición Financiera: GeoPark mantenía una fuerte liquidez al cierre del 1S 2011, incluyendo US\$144 millones en efectivo y equivalentes de efectivo. Los recursos financieros de la Sociedad continuarán incrementándose debido a los US\$78 millones a ser recibidos a raíz de la segunda transacción con LGI. Esto posicionará a GeoPark con más de US\$200 millones en efectivo para financiar nuevas adquisiciones y su programa actual de inversiones, incluyendo los nuevos bloques de Tierra del Fuego.

Resultados Operativos

Continuo éxito en perforación: A la fecha durante 2011, GeoPark ha perforado y/o completado 14 nuevos pozos en el bloque Fell. Durante el primer semestre del año la campaña de perforación se focalizó en objetivos de gas en línea con el nuevo acuerdo con Methanex. Durante el segundo trimestre de 2011, la Sociedad redireccionó sus actividades de perforación hacia objetivos de petróleo. Los pozos exitosos incluyen el pozo Konawentru 1, que descubrió reservas de petróleo en la serie Tobífera, y fue puesto en producción hacia fines de junio, produciendo actualmente más de 1.400 bppd.

Adicionalmente, la Sociedad perforó el pozo Renoval 1, el primer pozo perforado en el Bloque Tranquilo, con un prospecto de 715.000 millones de pies cúbicos (recursos medios no ajustados por riesgo). La fractura y ensayos sobre este pozo se espera tendrán lugar durante el último trimestre de 2011.

Finalización del período exploratorio en el bloque Fell: En Agosto de 2011 finalizó el período exploratorio para el bloque Fell. El programa exploratorio llevado a cabo durante el período de exploración permitió a la Sociedad convertir aproximadamente el 84% del área total del bloque en concesiones de explotación que expirarán en el año 2032.

Operaciones de sísmica: Durante la primera mitad de 2011 continuaron las tareas de adquisición de datos sísmicos en los Bloques Tranquilo y Otway – con 293 km de sísmica 2D y 165 km2 de sísmica 3D en total. El procesamiento geofísico e interpretación sísmica está en proceso con el objetivo de definir prospectos adicionales de perforación en ambos bloques.

PERSPECTIVAS

GeoPark está en camino de perforar y completar un total de entre 26 y 30 pozos durante 2011. GeoPark está proyectando invertir entre US\$90-95 millones en Chile y Argentina en 2011 (incluyendo aproximadamente US\$15 millones en facilidades de superficie, mayormente en el bloque Fell) principalmente financiado por el flujo de caja generado por las operaciones.

Comentando, el Presidente Ejecutivo de GeoPark, James Park dijo: "GeoPark continúa avanzando en todos los aspectos fundamentales de su programa de crecimiento de riesgo balanceado. Orgánicamente, el progreso continúa a pesar de una interrupción en la actividad de perforación hacia fines del 2010 y comienzos de 2011, que conjuntamente con el incremento de costos, redujeron los resultados del 1S. La reanudación de la campaña de perforación y los nuevos resultados exploratorios en el tercer trimestre nos posicionan para cumplir las proyecciones previstas para el 2011. La perforación del pozo Renoval de alto potencial exploratorio en el bloque Tranquilo fue concluida y el pozo será ensayado en el cuarto trimestre. La adquisición de los nuevos bloques de Tierra del Fuego, que está sujeta a la aprobación del Gobierno, representa un potencial giro en el crecimiento de GeoPark y refuerza nuestra posición como la compañía independiente líder de petróleo y gas en Chile. Las dos ventas a LGI del 20% de nuestro negocio Chileno, aumentará nuestro efectivo a más de US\$200 millones y nos posicionará para continuar con nuestro programa de adquisiciones en Latinoamérica".

De acuerdo con las Normas del AIM, la información contenida en este informe ha sido revisada por el Dr. Carlos Gulisano (geólogo con 31 años de experiencia en petróleo y gas) y Director de GeoPark.

Para visitas online a GeoPark, dirigirse a www.geo-park.com
Para mayor información sírvase comunicarse con:

GeoPark Holdings Limited
Andrés Ocampo (Buenos Aires) +54 11 4312 9400
Nick Clayton (Londres) +44 (0)20 7734 9922

Oriel Securities – Asesor Designado y Agente Conjunto
Michael Shaw (Londres) +44 (0)20 7710 7600
Jonathan Walker (Londres)

Macquarie Capital (Europa) – Agente Conjunto
Paul Connolly (Londres) +44 (0)20 3037 2000
Ben Colegrave (Londres)