



Santiago, 09 de Mayo 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 entrega información actualizada de las operaciones de la compañía durante el primer trimestre del año 2012.

La información adjunta consiste en un comunicado de prensa de ocho páginas en idioma inglés, y de la respectiva traducción del mismo al idioma español, la que también está contenida en ocho 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 am

9 May 2012

GEOARK HOLDINGS LIMITED

FIRST QUARTER 2012 OPERATIONS UPDATE

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" or the "Company") (AIM: GPK), the Latin American oil and gas exploration and production company operating in Chile, Colombia and Argentina, with interests in 19 hydrocarbon blocks and 3.9 million gross acres under license, is pleased to provide an operations update for the First Quarter 2012.

In order to keep shareholders up to date with GeoPark's increased activity and multiple projects, the Company, going forward, intends to provide updates in the form of regular quarterly operations reports.

Highlights

Key achievements and developments during 1Q2012 include:

- **Colombian Platform Acquisition:** GeoPark acquired Hupecol Cuerva LLC ("Hupecol") and Winchester Oil and Gas and La Luna Oil Co ("Winchester Luna") for a total consideration of US\$105 million plus possible contingent payments and working capital adjustments. These new acquisitions created a solid growth platform in Colombia with a balanced mix of production, development and exploration assets with crude oil production of 3,000 barrels of oil per day (bopd) and approximately 10 million barrels of 2P oil reserves (Company estimate).
- **Oil and Gas Production Increase:** Oil and gas production from GeoPark's properties in Chile, Colombia and Argentina averaged 11,987 barrels of oil equivalent per day (boepd) during 1Q2012 (110% higher than 1Q2011), with approximately 63% representing crude oil and condensate production (compared to 25% in 1Q2011).
- **Drilling of Fifteen Wells:** GeoPark drilled and/or participated in fifteen new wells, including six wells in Chile and nine wells in Colombia (with results summarized below). Five wells are currently being drilled. GeoPark's 2012 work program encompasses drilling 45-55 new wells (gross) with a capital expenditure budget of US\$220-240 million.
- **Geophysical Surveys:** In Chile, GeoPark carried out 67 km of 2D seismic in the Otway and Tranquilo Blocks and 191 km² of 3D seismic in the Flamenco Block in Tierra del Fuego. In Colombia, GeoPark carried out 111 km² of 3D seismic work in the Llanos 62 Block.

- **Chile Land Base Expansion:** The State of Chile and GeoPark executed two Special Operations Contracts for the Exploration and Exploitation of Hydrocarbons ("CEOP") each for the new Flamenco and Isla Norte Blocks in Tierra del Fuego. The CEOP for Campanario Block in Tierra del Fuego is expected to be executed in 2Q2012.
- **Gas Market Improvement:** GeoPark signed a new commercial agreement with Methanex Corporation (gas purchaser in Chile) in March 2012 with additional incentives provided to the Company to explore for and develop its gas reserves in Chile.
- **Unconventional Resource Potential Assessment:** A review of the oil and gas resource potential of shale formations was initiated throughout GeoPark's extensive acreage holdings in Chile and Argentina. In Argentina, GeoPark has two blocks in the Neuquen Basin with the attractive Vaca Muerta shale opportunity. In Chile, GeoPark's acreage position in the Magallanes Basin contains the Estratos con Favrella shale formation which has previously tested and produced oil.

Drilling and Work Program

GeoPark's 2012 work program includes the drilling of 45-55 new wells and an investment plan of US\$220-240 million.

The drilling program in 1Q2012 was mainly focused on reserve development and appraisal in Chile and initiation of exploration in the extensive prospect inventory in Colombia. Results are set out below:

Block	WI	Country	Well	Type of well	Geological Formation	Depth (Meters)	Principal Hydrocarbon	Current Status	Expected date to start production
Fell	100%	Chile	Selknam 1 (1)	Exploration	Springhill	2,962	Oil	On Production	Producing
Fell	100%	Chile	Yagan Norte 2 ST (1)	Development	Tobifera	3,168	Oil	On Production	Producing
Fell	100%	Chile	Copihue 3	Appraisal	Springhill	2,399	Oil	On Production	Producing
Fell	100%	Chile	Dicky Oeste 4	Development	Springhill	3,140	Gas	Completed	Under Evaluation
Fell	100%	Chile	Martin 2	Exploration	Springhill/Tobifera	3,279	Gas/Oil	On Completion	June 2012
Fell	100%	Chile	Guanaco 16	Development	Springhill	2,772	Oil	Waiting for Completion	June 2012
Fell	100%	Chile	Konawentru 2	Development	Tobifera	3,098	Oil	Waiting for Completion	May 2012
Fell	100%	Chile	Yagan 1	Workover	Tobifera	3,148	Oil	On Production	Producing
Fell	100%	Chile	Tiuque 1	Exploration	Springhill	2,556	Gas	Waiting for Completion	June 2012
Tranquilo	29%	Chile	Renoval 1	Explo. Workover	Tertiary (Morro Chico)	3,047	Gas	Under Evaluation	Under Evaluation
La Cuerva	100%	Colombia	Cuerva 5B	Development	Carbonera C5	1,318	Oil	On Production	Producing
La Cuerva	100%	Colombia	Cuerva 5C	Development	Carbonera C5B	1,314	Oil	On Production	Producing
La Cuerva	100%	Colombia	Cuerva 5D	Development	Carbonera C7	1,433	-	Dry & Water Disposal	-
Llanos 34	45% (2)	Colombia	Max 1	Exploration	Mirador/Guadalupe	3,506	Oil	On Completion	June 2012
Llanos 34	45% (2)	Colombia	Agami 1	Exploration	Mirador/Guadalupe	3,074	Oil	Waiting for Completion	August 2012
Llanos 17 (*)	36.8% (2)	Colombia	Celeus 1	Exploration	Gacheta	3,497	Oil	Waiting for Completion	August 2012
Llanos 32 (*)	10% (2)	Colombia	Maniceño	Exploration	Mirador	3,628	Oil	On Completion	June 2012
Arrendajo (*)	10% (2)	Colombia	Azor 1	Exploration	Carbonera C5	2,294	Oil	On Production	March 2012
Arrendajo (*)	10% (2)	Colombia	Arrendajo Norte 1	Exploration	Carbonera C5 - C7	2,111	Oil	Dry -Abandoned	-

(*) Non-Operated by GeoPark

(1) Wells drilled in 4Q2011 but completed in 1Q2012

(2) Subject to submission and approval by ANH of certain assignments

- Development well Yagan Norte 2 in the Fell Block (GeoPark operated with a 100% working interest (WI)) was completed in January 2012 with a successful open hole test in the Tobifera formation. After completing the test, the well was tied-in and is currently on stream and producing oil at an approximate rate of

970 bopd and gas at an approximate rate of 0.8 million standard cubic feet per day (mmscfd). Yagan Norte 2 also has production potential from the Springhill formation.

- Appraisal well Copihue 3 in the Fell Block (GeoPark operated with a 100% WI) was completed in January 2012 with a successful test in the Springhill formation. After completing the test, the well was tied-in and is currently on stream and producing oil at an approximate rate of 95 bopd.
- A recompletion with hydraulic fracture of Yagan 1 well in the Fell Block (GeoPark operated with a 100% WI) was performed in March 2012 with a successful test in the Tobifera formation. After completing the test, the well was tied-in and is currently on stream and producing oil at an approximate rate of 770 bopd and gas at an approximate rate of 0.7 mmscfd. The Yagan 1 well had previously produced 3.1 billion cubic feet (BCF) of gas and 36,350 barrels of oil from the Springhill formation.
- The exploration well Renoval 1 on the Tranquilo Block (GeoPark operated with a 29% WI), was stimulated with three hydraulic fractures in three intervals. During production testing, gas flowed at non-commercial rates (initial production of approximately 0.9 mmscfd), however the test appears inconclusive. GeoPark and its partners are currently evaluating the results and defining next steps.
- Development well Cuerva 5B in La Cuerva Block in Colombia (GeoPark operated with a 100% WI) was completed in January 2012 with a successful test in the Carbonera formation - C7 Unit, with initial production, after water cut stabilization, of 115 bopd. After completing the test on the C5 Unit, the well was tied-in and is currently on stream and producing oil at an approximate rate of 207 bopd.
- Development well Cuerva 5C in La Cuerva Block in Colombia (GeoPark operated with a 100% WI) was completed in February 2012 with a successful test in the Carbonera formation – C5 Unit. After completing the test, the well was tied-in and is currently on stream and producing oil at an approximate rate of 97 bopd.
- Development well Cuerva 5D in La Cuerva Block in Colombia (GeoPark operated with a 100% WI) was drilled in February 2012 and resulted in a non-commercial pay zone in Carbonera formation – C5 Unit. The well was deepened and converted to water disposal.
- Exploration well Max 1, the first exploration well in the Llanos 34 Block in Colombia (GeoPark operated with a 45% WI), reached total depth (TD) in March 2012 with oil shows in the Mirador, Guadalupe, Gacheta and Ubaque formations. Testing will be carried out during May 2012.
- Exploration well Maniceño 1, the first exploration well in the Llanos 32 Block in Colombia (operated by P1 Energy with GeoPark owning a 10% WI), was spudded in March 2012 and reached TD of 11,027 feet in April 2012 targeting Mirador and Ubaque formations. Log information in the Mirador formation indicates approximately 50 feet of net pay. On a 21 hour production test the well accumulated (natural flow and with jet pump) total production of 3,219 barrels with less than 7% basic sediment and water (BS&W). This initial result requires

further confirmation from a longer term production test (expected during 2Q2012).

- Exploration well Azor 1 in the Arrendajo Block in Colombia (operated by Pacific Rubiales with GeoPark owning a 10% WI), had an initial production test of 1,130 bopd of 34.9° API oil. Current production from a long term test is 829 bopd from the Carbonera C5 formation.
- Exploration well Arrendajo 1 (and 1ST) in the Arrendajo Block in Colombia (operated by Pacific Rubiales with GeoPark owning a 10% WI), was drilled to test the Carbonera C3, C5, and C7 formations which were found to be water-bearing. The well was plugged and abandoned.

Oil and Gas Production

GeoPark's daily average production increased to 11,987 boepd in 1Q2012 from an average of 5,710 boepd in 1Q2011 due to the increase in Fell Block production (from 5,626 boepd to 8,940 boepd) and to the acquisitions of Winchester Luna (833 bopd) and Hupecol (2,149 bopd). Oil production accounted for 63% of the total oil and gas production compared to 25% in 1Q2011.

1Q2012	Total (boepd)	Oil (bbl/d)	Gas (mcf/d)	% Oil
Chile	8,940	4,527	26,477	50.6
Colombia	2,982	2,967	87	99.5
Argentina	65	51	81	79.1
TOTAL	11,987	7,545	26,645	63.0

Oil and Gas Reserves

DeGolyer and McNaughton ("D&M") concluded its independent reserve certification of GeoPark's properties in Chile and Argentina dated 31 December 2011 with a 2P reserve estimate of 49.5 million barrels of oil equivalent (mm boe), comprising 34% oil and 66% gas. These figures do not include approximately 10.0 mm boe (100% oil) of 2P reserves (GeoPark internal estimate) resulting from the two Colombian acquisitions completed during 1Q2012.

Management's current estimate of GeoPark's oil and gas reserves are as follows:

Country	Reserve Type	Oil (MM BBL)	Gas (BCF)	BOE (MMBOE)	% Oil
Chile (Certified)	P1	5.8	60.3	15.8	37%
	P2	8.7	135.6	31.3	28%
	P3	8.8	272.2	54.2	16%
	P1+P2	14.5	195.9	47.1	31%
	P1+P2+P3	23.3	468.1	101.3	23%
Argentina (Certified)	P1	0.6	0.1	0.7	97%
	P2	1.7	0.0	1.7	100%
	P3	3.3	0.0	3.3	100%
	P1+P2	2.4	0.1	2.4	99%
	P1+P2+P3	5.6	0.1	5.6	100%
Total (Certified)	P1	6.4	60.5	16.5	39%
	P2	10.4	135.6	33.0	31%
	P3	12.1	272.2	57.5	21%
	P1+P2	16.8	196.0	49.5	34%
	P1+P2+P3	28.9	468.2	106.9	27%
Colombia (Company estimates)	P1	5.7	0.0	5.7	100%
	P2	4.5	0.0	4.5	100%
	P3	0.0	0.0	0.0	
	P1+P2	10.1	0.0	10.1	100%
	P1+P2+P3	10.1	0.0	10.1	100%
Total	P1	12.1	60.5	22.2	55%
	P2	14.8	135.6	37.4	40%
	P3	12.1	272.2	57.5	21%
	P1+P2	26.9	196.0	59.6	45%
	P1+P2+P3	39.0	468.2	117.1	33%

New Project Growth and Strategic Developments

- Acquisition of Two Colombian Companies:** In February 2012, GeoPark acquired Winchester Luna, privately-held exploration and production companies operating in Colombia. In March 2012, GeoPark acquired Hupecol, a privately-held company with two exploration and production blocks in Colombia. The combined Hupecol and Winchester Luna purchases (acquired for a total cash consideration of US\$105 million, adjusted for working capital, plus certain possible contingent payments) provide GeoPark with the following in Colombia:
 - Interests in 10 blocks (ranging from 5% to 100%), located in the Llanos, Magdalena and Catatumbo basins, covering an area of approximately 220,000 gross acres.
 - Risk-balanced asset portfolio of existing reserves, low risk development potential and attractive exploration upside.
 - Current oil production of approximately 3,000 bopd from three blocks.
 - 2P oil reserves of approximately 10 million barrels and prospective oil resources (unrisked) in excess of 25 million barrels (Company estimates).
 - Successful Colombian operating and administrative team to support a smooth transition and start-up by GeoPark in Colombia.

- **Three New High Potential Blocks in Tierra del Fuego:** In March 2012, the Ministry of Energy and Mines of Chile signed the CEOPs for the Flamenco (GeoPark 50% WI) and Isla Norte Blocks (GeoPark 60% WI) in Tierra del Fuego, Chile, and which enabled GeoPark to begin seismic operations in the area. The Campanario Block CEOP (GeoPark 50% WI) is pending final regulatory approval, which the Company expects to obtain during 2Q2012. These three blocks cover more than 400,000 acres and are similar and geologically contiguous to the Fell Block. Following its successful methodology employed on the Fell Block, the Company will also evaluate early production opportunities from existing non-producing wells. GeoPark has committed to spend in excess of US\$101 million on these blocks over the next three years.

2012 Outlook

GeoPark has begun 2012 with strong fundamentals in place:

- Continuous track record of execution and growth performance,
- Expanded asset base, including a new platform for growth in Colombia and a growing platform in Chile,
- Improved capabilities and organization,
- Healthy financial position resulting from significant cash reserves and supporting operating cash flows, and
- Increased portfolio of new project opportunities.

During 2012, the Company expects to realize important operational and financial performance gains following an aggressive investment plan, which will include:

- Risk-balanced production, development and exploration work programs on 19 blocks in 3 countries (Chile, Colombia and Argentina),
- Capital expenditures of US\$220-240 million,
- Drilling of 45-55 new wells – with approximately 35% representing exploration for new reserves.

2012 Planned Drilling Program

GeoPark's 2012 planned exploration drilling program includes (but is not limited to) the new wells listed on the table below (pre-drill information):

Block	Country	WI	Operator	Prospect Name	Unrisked Resources P90-P10	CoS	Well Status / Comment
Llanos 34	Colombia	45% (*)	GeoPark	Max	0.5-10.0 MMbbl	46%	Drilling was completed in March 2012 with oil shows in the Mirador, Guadalupe, Gacheta and Ubaque formations. Testing will begin in May 2012.
Llanos 34	Colombia	45% (*)	GeoPark	Agami	0.1-2.4 MMbbl	46%	Drilling was completed in April 2012 with oil shows in Mirador and Guadalupe formations. Testing will begin in June 2012.
Llanos 34	Colombia	45% (*)	GeoPark	Tua	0.3-20 MMbbl	27%	Spud target: May 2012.
Llanos 32	Colombia	10% (*)	P1 Energy	Maniceño	0.1-2.1 MMbbl	37%	Drilling was completed in April 2012. Log information in the Mirador formation indicated approximately 50 feet of net pay. On short-term production test, the well flowed at an initial average rate of 3,030 bopd with less than 7% BS&W. This result requires further longer term production testing – scheduled for May 2012.
Llanos 32	Colombia	10% (*)	P1 Energy	Samaria Norte	0.1-2.6 MMbbl	42%	Spud target: May 2012.
Llanos 17	Colombia	36.8% (*)	Ramshorn	Celeus	1.0-18.0 MMbbl	44%	Drilling was completed in April 2012 with oil shows in Gacheta formation. Testing will begin in June 2012.
Llanos 17	Colombia	36.8% (*)	Ramshorn	Mapora	0.5-6.7 MMbbl	38%	Spud target: May 2012
Otway	Chile	25%	GeoPark	Cabo Negro	7-70 BCF	22%	Spud target: August 2012
Otway	Chile	25%	GeoPark	Tatiana	21-220 BCF	30%	Spud target: July 2012
Tranquilo	Chile	29%	GeoPark	Marcou Sur	8-98 BCF	22%	Spud target: June 2012

(*) Subject to submission and approval by Colombian Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) of certain assignments.

Commenting, James Park, Chief Executive Officer, said: "As expected, 2012 began with significant activity – both from our work and drilling programs and our new project acquisition efforts. An aggressive 50 well drilling program and US\$240 million investment plan puts us into position to realise important gains through the year. The expansion of our asset base also creates a multi-country risk-balanced diversified portfolio which provides a platform for continuous steady growth with step-change upside opportunities."

In accordance with AIM Rules, the information in this release has been reviewed and signed off by Salvador Minniti, a geologist with 32 years of oil and gas experience and Director of Exploration of GeoPark. Reserve and resource estimates in this release have been compiled by DeGolyer and MacNaughton and the Company in accordance with the 2011 Petroleum Resources Management System produced by the Society of Petroleum Engineers.

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

Nick Clayton (London)

+44 207 734 9922

Oriel 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

Steve Baldwin (London)



Para publicar a partir de las 7:00 am

9 de mayo de 2012

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

ACTUALIZACIÓN DE OPERACIONES PRIMER TRIMESTRE 2012

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (AIM: GPK), la compañía latinoamericana de exploración y producción de petróleo y gas que opera en Chile, Colombia y Argentina con participación en 19 bloques de hidrocarburos y 3,9 millones de acres bajo licencia, se complace en brindar información actualizada sobre sus operaciones durante el primer trimestre de 2012.

Con el fin de mantener actualizados a sus accionistas acerca de la creciente actividad y múltiples proyectos de GeoPark, la Compañía de ahora en adelante tiene la intención de brindar actualizaciones a través de periódicos reportes trimestrales de sus operaciones.

Síntesis

Los principales logros y acontecimientos clave producidos durante el primer trimestre de 2012 incluyen:

- **Adquisición de Plataforma en Colombia:** GeoPark adquirió Hupecol Cuerva LLC ("Hupecol") y Winchester Oil and Gas y La Luna Oil Co ("Winchester Luna") por US\$105 millones más un posible pago contingente y ajustes de capital de trabajo. Estas nuevas adquisiciones crearon una plataforma de crecimiento sólida en Colombia, con un *mix* equilibrado de activos de producción, desarrollo y exploración, con una producción de petróleo crudo de 3.000 barriles de petróleo diarios (bpd) y aproximadamente 10 millones de barriles de petróleo en reservas 2P (según estimaciones de la Compañía).
- **Incremento en la Producción de Petróleo y Gas:** La producción de petróleo y gas de las propiedades de GeoPark en Chile, Colombia y Argentina promediaron 11.987 barriles de petróleo equivalente diarios (bped) durante el primer trimestre de 2012 (110% mayor que en el primer trimestre de 2011), con aproximadamente 63% representando petróleo crudo y condensado (frente a un 25% en el primer trimestre de 2011).
- **Perforación de Quince Pozos:** GeoPark perforó y/o participó en quince nuevos pozos, incluyendo seis pozos en Chile y nueve pozos en Colombia (Resultados resumidos abajo). Cinco pozos están actualmente en proceso de perforación. El programa de trabajo 2012 de GeoPark abarca la perforación de 45-55 nuevos

pozos (sin ajustar por participación en cada bloque) con una inversión presupuestada de US\$220-240 millones.

- **Realización de Estudios Geofísicos:** En Chile, GeoPark completó 67 Km de estudios sísmicos 2D en los Bloques Otway y Tranquilo y 191 Km² de estudios sísmicos 3D en el Bloque Flamenco en Tierra del Fuego. En Colombia, GeoPark completó 111 Km² de estudios sísmicos 3D en el Bloque Llanos 62.
- **Expansión de negocios en Chile:** El Estado de Chile y GeoPark suscribieron dos Contratos Especiales de Operaciones para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos ("CEOP"), para los nuevos Bloques Flamenco e Isla Norte en Tierra del Fuego. Se espera que la suscripción del CEOP correspondiente al Bloque Campanario en Tierra del Fuego tenga lugar durante el segundo trimestre de 2012.
- **Mejora en el Mercado de Gas:** GeoPark firmó un nuevo acuerdo comercial con Methanex Corporation (comprador de gas en Chile) en marzo de 2012, con incentivos adicionales proporcionados a la Compañía para explorar y desarrollar sus reservas de gas en Chile.
- **Evaluación del potencial de recursos no convencionales:** Se inició un análisis del potencial de recursos de petróleo y gas *shale* a lo largo de todas las áreas de GeoPark en Chile y Argentina. En Argentina, GeoPark posee dos bloques en la Cuenca Neuquina con una atractiva oportunidad de producción de hidrocarburos de este tipo en la formación Vaca Muerta. En Chile, las amplias extensiones que GeoPark opera en la Cuenca Magallanes contienen la formación *shale* Estratos con Favrella, que ha sido previamente probada y ha producido petróleo.

Programa de Trabajo y Perforación

El programa de trabajo de GeoPark en 2012 incluye la perforación de 45-55 nuevos pozos y un plan de inversión de US\$ 220-240 millones.

El programa de perforación durante el primer trimestre de 2012 se concentró principalmente en el desarrollo de reservas y pozos de avanzada en Chile y en el inicio de actividades de exploración en el amplio inventario de prospectos en Colombia. A continuación se detallan los resultados:

Bloque	% Part.	País	Pozo	Tipo de pozo	Formación geológica	Profundidad (Metros)	Principal hidrocarburo	Estado actual	Fecha estimada de puesta en producción
Fell	100%	Chile	Selknam 1 (1)	Exploratorio	Springhill	2,962	Petroleo	En producción	En producción
Fell	100%	Chile	Yagan Norte 2 ST (1)	Desarrollo	Tobifera	3,168	Petroleo	En producción	En producción
Fell	100%	Chile	Copihue 3	Avanzada	Springhill	2,399	Petroleo	En producción	En producción
Fell	100%	Chile	Dicky Oeste 4	Desarrollo	Springhill	3,140	Gas	Terminado	En evaluación
Fell	100%	Chile	Martin 2	Exploratorio	Springhill/Tobifera	3,279	Gas/ Petroleo	En terminación	Junio 2012
Fell	100%	Chile	Guanaco 16	Desarrollo	Springhill	2,772	Petroleo	Esperando terminación	Junio 2012
Fell	100%	Chile	Konawentru 2	Desarrollo	Tobifera	3,098	Petroleo	Esperando terminación	Mayo 2012
Fell	100%	Chile	Yagan 1	Workover	Tobifera	3,148	Petroleo	En producción	En producción
Fell	100%	Chile	Tiuque 1	Exploratorio	Springhill	2,556	Gas	Esperando terminación	Junio 2012
Tranquilo	29%	Chile	Renoval 1	Explo. Workover	Terciario (Morro Chico)	3,047	Gas	En evaluación	En evaluación
La Cuerva	100%	Colombia	Cuerva 5B	Desarrollo	Carbonera C5	1,318	Petroleo	En producción	En producción
La Cuerva	100%	Colombia	Cuerva 5C	Desarrollo	Carbonera C5B	1,314	Petroleo	En producción	En producción
La Cuerva	100%	Colombia	Cuerva 5D	Desarrollo	Carbonera C7	1,433		Seco & sumidero	-
Llanos 34	45% (2)	Colombia	Max 1	Exploratorio	Mirador/Guadalupe	3,506	Petroleo	En terminación	Junio 2012
Llanos 34	45% (2)	Colombia	Agami 1	Exploratorio	Mirador/Guadalupe	3,074	Petroleo	Esperando terminación	Agosto 2012
Llanos 17 (*)	36.8% (2)	Colombia	Celeus 1	Exploratorio	Gacheta	3,497	Petroleo	Esperando	Agosto 2012

							terminación	
Llanos 32 (*)	10% (2)	Colombia	Maniceño	Exploratorio	Mirador	3,628	Petroleo	En terminación
Arrendajo (*)	10% (2)	Colombia	Azor 1	Exploratorio	Carbonera C5	2,294	Petroleo	En producción
Arrendajo (*)	10% (2)	Colombia	Arrendajo Norte 1	Exploratorio	Carbonera C5 - C7	2,111	Petroleo	Seco-abandonado

(*)No operados por GeoPark

(1) Pozos perforados en el cuarto trimestre de 2011 y terminados en primer trimestre de 2012

(2) Sujeto a la presentación y aprobación de ciertas cesiones por parte de la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

- El pozo de desarrollo Yagan Norte 2 en el Bloque Fell (GeoPark tiene un 100% de participación) fue terminado en enero de 2012 con un ensayo exitoso a pozo abierto en la formación Tobífera. Una vez finalizada el ensayo, el pozo fue conectado y actualmente se encuentra en producción, generando un volumen de petróleo que ronda los 970 bpd y un volumen de gas que ronda los 0,8 millones de pies cúbicos estándar por día (Mpcd). El pozo Yagán Norte 2 también ofrece potencial de producción en la formación Springhill.
- El pozo de avanzada Copihue 3 en el Bloque Fell (GeoPark tiene 100% de participación) se completó en enero de 2012 con un ensayo exitoso en la formación Springhill. Después de completar el ensayo, el pozo fue conectado y actualmente se encuentra en producción, generando una producción de petróleo a una tasa aproximada de 95 bpd.
- En marzo de 2012, se realizó una nueva terminación con fractura hidráulica del pozo Yagan 1 en el Bloque Fell (GeoPark tiene 100% de participación) con un exitoso ensayo en la formación Tobífera. Después de completado el ensayo, el pozo fue conectado y actualmente se encuentra en producción y generando una producción de petróleo de 770 bpd y una producción de gas de aproximadamente 0.7 Mpcd. El pozo Yagan 1 ya había producido previamente 3,1 millones de pies cúbicos de gas y 36.350 barriles de petróleo de la formación Springhill.
- El pozo exploratorio Renoval 1 en el Bloque Tranquilo (GeoPark tiene una participación del 29%), fue estimulado con tres fracturas hidráulicas en tres diferentes intervalos. Durante los ensayos, el gas fluyó en tasas no comerciales (producción inicial de aproximadamente 0,9Mpcd), sin embargo el ensayo no es concluyente. GeoPark y sus socios están evaluando los resultados y definiendo los próximos pasos a seguir.
- En enero de 2012 se terminó el pozo de desarrollo Cuerva 5B en el Bloque La Cuerva en Colombia (GeoPark tiene una participación del 100%) con un ensayo exitoso en la formación Carbonera - Unidad C7, con una producción inicial, luego de la estabilización en el corte de agua, de 115 bpd. Luego de completado el ensayo en la Unidad C5, el pozo fue conectado y actualmente genera petróleo a aproximadamente 207 bpd.
- En febrero de 2012 se terminó el pozo de desarrollo Cuerva 5C en el Bloque La Cuerva en Colombia (GeoPark tiene una participación del 100%) con un ensayo exitoso en la Formación Carbonera - Unidad C5. Luego de finalizado el ensayo, el pozo fue conectado y actualmente genera petróleo a aproximadamente 97 bpd.
- En febrero de 2012 se perforó el pozo de desarrollo Cuerva 5D en el Bloque La Cuerva en Colombia (GeoPark tiene una participación del 100%) y resultó un espesor neto no comercial en la formación Carbonera – Unidad C5. El pozo fue profundizado y convertido en pozo sumidero.

- El pozo de exploración Max 1 - primer pozo exploratorio en el Bloque Llanos 34 en Colombia (GeoPark tiene una participación del 45%) - alcanzó la profundidad total (TD) en marzo de 2012, observándose muestras de petróleo en las formaciones Mirador, Guadalupe, Gacheta y Ubaque. El ensayo del pozo se llevará a cabo en mayo de 2012.
- En marzo de 2012 se inició la perforación del pozo exploratorio Maniceño 1, el primer pozo exploratorio en el Bloque Llanos 32 en Colombia (operado por P1 Energy con una participación de GeoPark del 10%), y llegó a 11.027 pies de profundidad total (TD) en abril de 2012 alcanzando las formaciones Mirador y Ubaque. Información registrada en la formación Mirador indica aproximadamente 50 pies de espesor neto. En un ensayo de producción de 21 horas el pozo tuvo una producción acumulada de 3.219 bpd con menos del 7% de sedimento básico y agua (BS&W). Este resultado inicial requiere confirmación por un ensayo prolongado (a ser realizado durante el segundo trimestre de 2012).
- El pozo exploratorio Azor-1 en el Bloque Arrendajo en Colombia (operado por Pacific Rubiales, con una participación de GeoPark del 10%), tuvo una producción inicial durante los ensayos de 1.130 bpd con una calidad de petróleo de 34.9° API. La producción actual, durante el ensayo prolongado, asciende a 829 bpd, provenientes de la formación Carbonera C5.
- El pozo exploratorio Arrendajo 1 (y Arrendajo 1ST) en el Bloque Arrendajo en Colombia (con una participación de GeoPark del 10%) fue perforado para evaluar las formaciones Carbonera C3, C5 y C7, las cuales resultaron generadoras de agua. El pozo fue taponado y abandonado.

Producción de Petróleo y Gas

La producción promedia diaria de GeoPark aumentó de un promedio de 5.710 bped¹ en el primer trimestre de 2011 a 11.987 bped en el primer trimestre de 2012 debido al incremento de la producción en el Bloque Fell (de 5.626 bped a 8.940 bped) y a las adquisiciones de Winchester Luna (833 bped) y Hupecol (2.149 bped). El petróleo significó el 63% de la producción total, en comparación con un 25% en T1 2011.

Primer Trim. 2012	Total (bped)	Petroleo (bpd)	Gas (Mpcpd)	% Petróleo
Chile	8,940	4,527	26,477	50.6
Colombia	2,982	2,967	87	99.5
Argentina	65	51	81	79.1
TOTAL	11,987	7,545	26,645	63.0

¹ Se utiliza una relación de conversión de BPE de 6,0 mpc:1 bpe sobre la base de una conversión de equivalencia de energía.

Reservas de Petróleo y Gas

Con fecha 31 de diciembre de 2011, DeGolyer y McNaughton (D&M) emitió su certificación independiente de reservas de de GeoPark en Chile y Argentina con una estimación de reservas 2P que ascienden a 49,5 millones de barriles de petróleo equivalente (Mbpe) compuestas en un 34% por petróleo y un 66% por gas. Estas reservas no incluyen aproximadamente 10,0 Mbpe (100% petróleo) en reservas 2P (estimación interna de GeoPark) resultantes de las dos adquisiciones realizadas durante el primer trimestre de 2012 en Colombia.

La estimación actual de la gerencia en relación a las reservas de petróleo y gas de GeoPark se detalla a continuación:

País	Tipo de Reserva	Petroleo (Millones de barriles)	Gas (Billones de pies cúbicos)	Barriles de Petróleo Equivalentes (En Millones)	% Petroleo
Chile (Certificadas)	P1	5.8	60.3	15.8	37%
	P2	8.7	135.6	31.3	28%
	P3	8.8	272.2	54.2	16%
	P1+P2	14.5	195.9	47.1	31%
	P1+P2+P3	23.3	468.1	101.3	23%
Argentina (Certificadas)	P1	0.6	0.1	0.7	97%
	P2	1.7	0.0	1.7	100%
	P3	3.3	0.0	3.3	100%
	P1+P2	2.4	0.1	2.4	99%
	P1+P2+P3	5.6	0.1	5.6	100%
Total (Certificadas)	P1	6.4	60.5	16.5	39%
	P2	10.4	135.6	33.0	31%
	P3	12.1	272.2	57.5	21%
	P1+P2	16.8	196.0	49.5	34%
	P1+P2+P3	28.9	468.2	106.9	27%
Colombia (Estimaciones de la Compañía)	P1	5.7	0.0	5.7	100%
	P2	4.5	0.0	4.5	100%
	P3	0.0	0.0	0.0	
	P1+P2	10.1	0.0	10.1	100%
	P1+P2+P3	10.1	0.0	10.1	100%
Total	P1	12.1	60.5	22.2	55%
	P2	14.8	135.6	37.4	40%
	P3	12.1	272.2	57.5	21%
	P1+P2	26.9	196.0	59.6	45%
	P1+P2+P3	39.0	468.2	117.1	33%

Crecimiento por Nuevos Proyectos y Desarrollos Estratégicos

- **Adquisición de dos compañías colombianas:** En febrero de 2012, GeoPark adquirió Winchester Luna, empresas privadas de exploración y producción que operan en Colombia. En marzo de 2012, GeoPark adquirió Hupecol, una empresa privada que posee dos bloques exploratorios y productivos en Colombia. Las adquisiciones conjuntas de Hupecol y Winchester Luna (por una suma total en efectivo de US\$105 millones, ajustada para capital de trabajo, más posibles pagos contingentes) brindan a GeoPark, en Colombia:
 - Participación en 10 bloques (con participaciones entre el 5% y el 100%) localizados en las Cuencas Llanos, Magdalena y Catatumbo, cubriendo un área de aproximadamente 220.000 acres.
 - Un balanceado portafolio de activos de reservas existentes, potencial de desarrollo de bajo riesgo y un potencial exploratorio atractivo.
 - Producción actual de petróleo de aproximadamente 3.000 bped provenientes de tres bloques.
 - Reservas de petróleo 2P de aproximadamente 10 millones de barriles y recursos (no ajustados por riesgo) de más de 25 millones de barriles (estimaciones de la compañía).
 - Exitoso equipo operativo y administrativo en Colombia capaz de apoyar una transición y una puesta en marcha de GeoPark en Colombia de forma ordenada.
- **Tres Nuevos Bloques de Alto Potencial en Tierra del Fuego:** En marzo de 2012, el Ministerio de Energía y Minas de Chile firmó los CEOPs correspondientes a los Bloques Flamenco (GeoPark tiene una participación del 50%) e Isla Norte (GeoPark tiene una participación del 60%) en Tierra del Fuego, los cuales permitieron a GeoPark dar inicio a las operaciones sísmicas en el área. El CEOP correspondiente al Bloque Campanario (GeoPark tiene una participación del 50%) está pendiente de aprobación reglamentaria final, la cual se espera obtener durante el segundo trimestre de 2012. Estos tres bloques abarcan más de 400.000 acres y son similares y geológicamente contiguos al Bloque Fell. Siguiendo su exitosa metodología empleada en el Bloque Fell, la Compañía también evaluará oportunidades de producción anticipada en pozos existentes no productivos existentes. GeoPark se ha comprometido a invertir más de USD 101 millones en estos bloques durante los próximos 3 años.

Perspectivas para 2012

GeoPark comienza 2012 con cimientos sólidos:

- Un historial de ejecución y crecimiento continuo,
- Una base de activos ampliada, la que incluye una nueva plataforma para el crecimiento en Colombia y una plataforma en expansión en Chile,
- Una mejora de las capacidades y de la organización,
- Una situación financiera sana, como resultado de sustanciales reservas de capital y flujos de fondos provenientes de sus operaciones que la respaldan, y
- Un portafolio ampliado de oportunidades en nuevos proyectos.

Durante 2012, la Compañía espera realizar importantes mejoras orgánicas en materia operativa y financiera, luego de implementar un ambicioso plan de inversiones que incluirá:

- Un programa de trabajo balanceado entre producción, oportunidades de desarrollo y exploración en 19 bloques en 3 países (Chile, Colombia y Argentina);
- Inversiones por USD 220-240 millones;
- Perforación de 45 a 55 pozos – aproximadamente un 35% pozos exploratorios para obtener nuevas reservas;

Programa de Perforación 2012

El programa de perforación exploratoria 2012 previsto por GeoPark incluye (pero no se limita a) los nuevos pozos que aparecen en la tabla de abajo (información pre-perforación):

Bloque	País	% Participación	Operador	Nombre del prospecto	Recursos no ajustados por riesgo P90-P10	CoS	Estado del pozo/Comentario
Llanos 34	Colombia	45% (*)	GeoPark	Max	0.5-10.0 MMbbl	46%	Se terminó de perforar en Marzo de 2012 con muestras de petróleo en las formaciones, Mirador, Guadalupe, Gacheta and Ubaque . Se realizará un ensayo en Mayo de 2012.
Llanos 34	Colombia	45% (*)	GeoPark	Agami	0.1-2.4 MMbbl	46%	Se terminó de perforar en Abril de 2012 con muestras de petróleo en las formaciones Mirador and Guadalupe. El ensayo se iniciará en Junio de 2012.
Llanos 34	Colombia	45% (*)	GeoPark	Tua	0.3-20 MMbbl	27%	Fecha estimada de inicio de perforación Mayo de 2012.
Llanos 32	Colombia	10% (*)	P1 Energy	Maniceño	0.1-2.1 MMbbl	37%	Se terminó de perforar en Abril de 2012. La información del corte en la formación Mirador indicó aproximadamente 50 pies de espesor neto. En un ensayo de producción de 21 horas el pozo tuvo una producción acumulada de 3.219 bpd con menos del 7% de sedimento básico y agua (BS&W). Este resultado inicial requiere confirmación por un ensayo prolongado (a ser realizado durante el segundo trimestre de 2012)
Llanos 32	Colombia	10% (*)	P1 Energy	Samaria Norte	0.1-2.6 MMbbl	42%	Fecha estimada de inicio de perforación 2012.
Llanos 17	Colombia	36.8% (*)	Ramshorn	Celeus	1.0-18.0 MMbbl	44%	Se terminó de perforar en Abril de 2012 con muestras de petróleo en la formación Gacheta. El período de ensayo comienza en Junio de 2012T
Llanos 17	Colombia	36.8% (*)	Ramshorn	Mapora	0.5-6.7 MMbbl	38%	Fecha estimada de inicio de perforación: Mayo de 2012
Otway	Chile	25%	GeoPark	Cabo Negro	7-70 BCF	22%	Fecha estimada de inicio de perforación: Agosto de 2012
Otway	Chile	25%	GeoPark	Tatiana	21-220 BCF	30%	Fecha estimada de inicio de perforación: Julio de 2012
Tranquilo	Chile	29%	GeoPark	Marcou Sur	8-98 BCF	22%	Fecha estimada de inicio de perforación: Junio de 2012

(*) Sujeto a la aprobación de ciertas cesiones por la Agencia Nacional de Hidrocarburos

James F. Park, Director General Ejecutivo de la Compañía, comentó: "Como era de esperar, el 2012 comenzó con importantes actividades - tanto por parte de nuestros programas de trabajo y perforación como por nuestros esfuerzos de adquisición de nuevos proyectos. Un agresivo programa de perforación de 50 pozos y un plan de inversión de US\$ 240 millones nos pone en condiciones para obtener resultados significativos a lo largo del año. La expansión de nuestra base de activos además crea un portafolio multinacional, diversificado y equilibrado en función del riesgo, lo cual proporciona una plataforma para el crecimiento continuo y estable, con oportunidades decisivas para el desarrollo. "

De conformidad con las normas de AIM, la información contenida en este boletín ha sido revisada por Salvador Minniti, geólogo con 32 años de experiencia en petróleo y gas y Director de Exploración de GeoPark. Las estimaciones de reservas y recursos en este comunicado han sido compiladas por DeGolyer y MacNaughton juntamente con la Compañía de acuerdo con el Sistema de Gestión de Recursos Petrolíferos 2011 producido por la Society of Petroleum Engineers.

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

Para obtener más información, contáctese con:

GeoPark Holdings Limited	
Andres Ocampo (Buenos Aires)	+54 11 4312 9400
Nick Clayton (Londres)	+44 207 734 9922
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
Steve Baldwin (Londres)	