



Santiago, 12 de noviembre 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 el AIM del Mercado Bursátil de Londres.

Señor Superintendente:

En virtud de lo establecido en la Norma de Carácter General N°217 sección II, por medio de la presente, adjunto información considerada como relevante para la empresa, que ha sido entregada el día de hoy en el Alternative Investment Market, mercado secundario de la London Stock Exchange, en donde mediante un comunicado se informa sobre los resultados de la compañía en el período correspondiente al tercer cuatrimestre del presente año.

La información adjunta consiste en un comunicado de prensa de cinco páginas en idioma inglés, y de la respectiva traducción del mismo al idioma español, la que está contenida en cinco 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 el Alternative Investment Market.

Sin otro particular, saluda atentamente a Usted,



Pedro Aylwin Chiorrini
pp.GEOPARK HOLDINGS LIMITED



Embargoed for release at 7:00 am

November 12, 2012

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

THIRD 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 a risk-balanced asset portfolio consisting of interests in 19 hydrocarbon blocks covering 3.9 million gross acres, is pleased to provide an operations update for the Third Quarter 2012.

Highlights

Key achievements and performance indicators during 3Q2012 include:

- Oil and gas production increased by 21% to 10,723 barrels of oil equivalent per day ("boepd") in 3Q2012 from 8,883 boepd in 3Q2011.
- Oil production increased 131% to 7,147 barrels of oil per day ("bopd") in 3Q2012 from 3,088 bopd in 3Q2011. Oil currently represents 67% of GeoPark's total production.
- Exploration well Max 1 in the Llanos 34 Block in Colombia was put into production from the Guadalupe formation in August 2012 and is currently producing approximately 1,400 bopd. Appraisal well Max 2 will be drilled during 4Q2012.
- Exploration well Tua 1 in the Llanos 34 Block in Colombia was tested during July 2012 and put into production from the Mirador formation at a rate of approximately 1,100 bopd in October 2012. Appraisal wells Tua 2 and Tua 3 will be tested and drilled during 4Q2012.
- Exploration well Tatiana 1 in the Otway Block in Chile was drilled in September 2012 with favourable hydrocarbon shows and will be tested during 4Q2012.
- GeoPark received final approval to start operations on its new Flamenco (GeoPark 50% WI) and Isla Norte blocks (GeoPark 60% WI) in Tierra del Fuego, Chile. The Company expects to start its drilling campaign in 1Q2013.

Third Quarter 2012 Drilling and Work Program

GeoPark's 2012 updated work program and budget envisages drilling 42-46 new wells (gross) with a capital expenditure budget of approximately US\$200-210 million.

The drilling program in 3Q2012 was mainly focused on exploration, reserve appraisal and development in Chile and Colombia. Results are set out below:

Block	WI	Country	Well	Type of well	Geological Formation	Depth (Meters)	Principal Hydrocarbon	Current Status
Wells Drilled in 3Q2012								
Fell	100%	Chile	Maku 1	Exploration	Tobifera	3,160	Gas	On Production
Fell	100%	Chile	Cerro Iturbe Oeste 1	Exploration	Springhill	3,222	Gas	Under Evaluation
Fell	100%	Chile	Nika Oeste 4	Development	Springhill/Tobifera	3,204	Gas	Under Evaluation
Otway	25%	Chile	Tatiana 1	Exploration	Agua Fresca	2,202	Gas	Waiting for completion
Otway	25%	Chile	Cabo Negro	Exploration			Gas	To be abandoned
Llanos 34	45%	Colombia	Tua 2	Appraisal	Mirador/Guadalupe	3,374	Oil	Waiting for completion
Cuerva	100%	Colombia	Cuerva 5E	Development	C3	1,280	Oil	Dry
Cuerva	100%	Colombia	Cuerva 10D	Development	C3	1,405	Oil	On Production
Arrendajo(*)	10% (1)	Colombia	Azor 2	Development	C5	2202	Oil	On production
Completions/Workovers Performed in 3Q2012								
Fell	100%	Chile	Pampa Larga 14	Completion	Springhill	3,081	Gas	Frac Springhill & Tobifera
Fell	100%	Chile	Guanaco 16	Completion	Springhill	2,770	Oil	On Production
Fell	100%	Chile	Kiuaku 1	Completion	Springhill	3,142	Gas/Oil	On Production
Fell	100%	Chile	Tiuque 1	Completion	Springhill	2,556	Oil	Temporary Abandoned
Fell	100%	Chile	Municion Oeste 3	Completion	Springhill	2,747	Gas	To be Abandoned
Fell	100%	Chile	Copihue 3	Workover	Springhill	2,399	Oil	On Production
Llanos 34	45%	Colombia	Agami 1	Completion	Mirador/Guadalupe	3,090	-	Water Disposal
Llanos 34	45%	Colombia	Tua 1	Completion	Mirador/Guadalupe	3,349	Oil	On Production

(*) Non-Operated by GeoPark

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

Drilling Highlights:

- Exploration well Maku 1 in the Fell Block in Chile (GeoPark operated with a 100% working interest (WI)) was completed in August 2012 with a successful test in the Springhill and Tobifera formations. After completing the test, the well was tied-in and is currently on stream and producing gas at an approximate rate of 0.7 million standard cubic feet per day ("mmcf") and 6 barrels of condensate per day. Possible hydraulic fracture in the Tobifera formation is under evaluation.
- Exploration well Cerro Iturbe Oeste 1 in the Fell Block in Chile (GeoPark operated with a 100% WI) was drilled in August 2012. The well was tested in September 2012 in the Springhill and Tobifera formations and showed low productivity from both reservoirs. The Company is currently evaluating hydraulic fracture in the Springhill formation.
- Development well Nika Oeste 4 in the Fell Block in Chile (GeoPark operated with a 100% WI) was drilled in September 2012 with oil and gas shows and favourable petrophysical indicators in the Springhill and Tobifera formations. Testing will be conducted during 4Q2012.
- Development well Guanaco 16 in the Fell Block in Chile (GeoPark operated with a 100% WI) was completed in August with a successful test in the Springhill formation. The well is currently on production at a rate of 44 bopd.
- Exploration well Tatiana 1, the first well drilled in the Otway Block in Chile by GeoPark (GeoPark is the operator with a 25% WI) was drilled in September 2012. Open-hole logs showed favourable petrophysical conditions in the targeted Agua Fresca formation and the well will be tested during 4Q2012.

- Exploration well Cabo Negro 1 in the Otway Block in Chile (GeoPark operated with a 25% WI) was spudded at the end of September 2012. The well reached and encountered the targeted Lower Loreto formation, with some evidence of hydrocarbon presence according to log analysis interpretation. However, the reservoir presented the petrophysical conditions of a tight sand. The consortium decided to abandon the well, however some of the area around the well may be retained to allow for potential future additional evaluation as an unconventional play.
- Appraisal well Tua 2 in the Llanos 34 Block in Colombia (GeoPark operated with a 45% WI) was drilled in October 2012. Interpretation of petrophysical logs indicate oil bearing reservoirs in the Mirador and Guadalupe formations. The well is currently waiting for completion.
- Development well Cuerva 10D in the Cuerva Block in Colombia (GeoPark operated with a 100% WI) was completed in July 2012 with a successful test in the C3 formation. The well is currently on production at a rate of 59 bopd.
- Development well Yagan 2 in the Fell Block in Chile (GeoPark operated with a 100% WI) was drilled in November 2012 with oil and gas shows and favourable petrophysical indicators in the Tobifera formations. The well is currently on production at a rate of 400 bopd.

Oil and Gas Production

GeoPark's daily average oil and gas production increased to 10,723 boepd in 3Q2012 from an average of 8,883 boepd in 3Q2011. This increase resulted from growth in Chile oil production (from 3,018 bopd to 3,474 bopd) and new production from Colombian assets (3,625 bopd). Oil production accounted for 67% of the total oil and gas production compared to 35% in 3Q2011.

3Q2012	Total (boepd)	Oil (bopd)	Gas (mcfpd)
Chile	7,025	3,474	21,306
Colombia	3,634	3,625	59
Argentina	64	49	93
TOTAL	10,723	7,148	21,458

New Project Growth and Strategic Developments

- **New Project Acquisition Efforts:** Following its successful acquisitions in Chile and Colombia, GeoPark continues to actively review a range of asset and corporate opportunities, from a risk-reward and shareholder value creation perspective, in Chile, Colombia, Peru, Brazil and Argentina as part of its partnership with LG International to develop a portfolio of upstream assets throughout Latin America.
- **Unconventional Resource Potential Assessment:** GeoPark's acreage in the Magallanes Basin in Chile contains the Estratos con Favrella shale formation which has previously been tested and produced oil. GeoPark has initiated studies of

diagnostic fracture injection tests ("DFIT") on a selection of six to eight wells on the Fell Block to determine fracturability and reservoir properties of the shale. Preliminary results are expected during 1Q2013.

Fourth Quarter 2012 Outlook and Key Wells

During 4Q2012, the Company will continue its ambitious drilling program with the addition of approximately 12 new wells. Key wells in the 4Q2012 drilling program include (pre-drill information):

Block	Country	WI	Operator	Prospect Name	Unrisked Resources P90-P10(*)	CoS(*)	Well Status / Comment
Tranquilo	Chile	29%	GeoPark	Marcou Sur 1	8/98 Bcf	22%	Spud Target: October 2012
Tranquilo	Chile	29%	GeoPark	Palos Quemados 1	11/192 Bcf	21%	Spud Target: November 2012
Tranquilo	Chile	29%	GeoPark	Ea. Maria Antonieta 1	8/138 Bcf	21%	Spud Target: December 2012
Fell	Chile	100%	Geopark	Konawentru 4	n.a	n.a	Spud Target: October 2012
Fell	Chile	100%	Geopark	Yagan Norte 4	n.a	n.a	Spud Target: November 2012
Fell	Chile	100%	Geopark	Konawentru 3	n.a	n.a	Spud Target: December 2012
Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Tua 3	n.a	n.a.	Spud Target: October 2012
Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Max 2	n.a	n.a	Spud Target: December 2012

(*) Only for exploratory wells

Commenting, James Park, Chief Executive Officer, said: "GeoPark is closing out a successful 2012 as evidenced by our continuously improving:

- Track record of execution and growth;
- Asset base, including a new platform for growth in Colombia – which is already providing important new results – and an expanding platform in Chile – with its consistent growth performance;
- Capabilities and organization ready for the next opportunities;
- Balance sheet, resulting from cash reserves and supporting operating cash flows; and
- Portfolio of attractive new project opportunities.

We believe our Fourth Quarter program will further improve these results and carry us into 2013 with significant momentum and the opportunity to increase our rate of growth."

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)

Pablo Ducci (Chile)

+54 11 4312 9400

+56 2 242 9600

Oriel Securities – Nominated Adviser and Joint Broker

Michael Shaw (London)

Tunga Chigovanyika (London)

+44 (0)20 7710 7600

Macquarie Capital (Europe) Limited – Joint Broker

Jeffrey Auld (London)

Steve Baldwin (London)

+44 (0)20 3037 2000



Para su publicación a las 7:00 a.m

12 de Noviembre de 2012

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

ACTUALIZACION DE OPERACIONES TERCER TRIMESTRE DEL AÑO 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 un portfolío de activos de riesgo balanceado con participación en 19 bloques de hidrocarburos que cubren 3,9 millones de acres, se complace en dar a conocer su Actualización de Operaciones del Tercer Trimestre del año 2012.

Aspectos destacados

Los logros y desarrollos claves durante el 3T ("tercer trimestre") del año 2012 incluyen:

- La producción de petróleo y gas aumentó un 21% a 10.723 barriles de petróleo equivalente por día ("boepd") en el 3T 2012 comparado con 8.883 boepd en el 3T 2011.
- La producción de petróleo y gas aumentó un 131% a 7.147 barriles de petróleo por día ("bopd") en el 3T 2012 comparado con 3.088 bopd en el 3T 2011. El petróleo representa actualmente el 67% de la producción total de GeoPark.
- El pozo exploratorio Max 1 en el Bloque Llanos 34 en Colombia ha sido puesto en producción desde la formación Guadalupe en Agosto de 2012 y produce en la actualidad aproximadamente 1.400 bopd. El pozo de avanzada Max 2 se perforará durante el 4T 2012.
- El pozo exploratorio Tua 1 en el Bloque Llanos 34 en Colombia fue ensayado durante Julio de 2012 y puesto en producción desde la formación Mirador a una tasa de aproximadamente 1.100 bopd en Octubre de 2012. Los pozos de avanzada Tua 2 y Tua 3 serán ensayados y perforados durante el 4T 2012.
- El pozo exploratorio Tatiana 1 en el Bloque Otway en Chile fue perforado en Septiembre de 2012 con muestras favorables de hidrocarburos y será ensayado durante el 4T 2012.
- GeoPark recibió aprobación final para comenzar operaciones en sus nuevos bloques Flamenco (participación del 50% de GeoPark) e Isla Norte (participación del 60% de GeoPark) en Tierra del Fuego, Chile. La compañía espera iniciar su campaña de perforación en el 1T 2013.

Programa de Perforación y Trabajo del Tercer Trimestre de 2012

El programa y presupuesto actualizado de GeoPark para el 2012 prevé la perforación de 42-46 nuevos pozos (bruto) con un plan de inversión de entre US\$ 200-210 millones.

El programa de perforación en el 3T 2012 se focalizó principalmente en la exploración, evaluación de reservas y desarrollo en Chile y Colombia. Estos son los resultados:

Bloque	Particip.	País	Pozo	Tipo de Pozo	Formación Geológica	Profundidad (Mts.)	Hidrocarburo Principal	Instancia actual
Pozos perforados en el 3T 2012								
Fell	100%	Chile	Maku 1	Exploración	Tobifera	3.160	Gas	En producción
Fell	100%	Chile	Cerro Iturbe Oeste 1	Exploración	Springhill	3.222	Gas	En evaluación
Fell	100%	Chile	Nika Oeste 4	Desarrollo	Springhill/ Tobifera	3.204	Gas	En evaluación
Otway	25%	Chile	Tatiana 1	Exploración	Agua Fresca	2.202	Gas	A la espera de terminación
Otway	25%	Chile	Cabo Negro	Exploración			Gas	Por abandonarse
Llanos 34	45%	Colombia	Tua 2	Avanzada	Mirador/ Guadalupe	3.374	Petróleo	A la espera terminación
Cuerva	100%	Colombia	Cuerva 5E	Desarrollo	C3	1.280	Petróleo	Seco
Cuerva	100%	Colombia	Cuerva 10D	Desarrollo	C3	1.405	Petróleo	En producción
Arrendajo(*)	10% (1)	Colombia	Azor 2	Desarrollo	C5	2202	Petróleo	En producción
Terminaciones/ Workovers en el 3T 2012								
Fell	100%	Chile	Pampa Larga 14	Terminación	Springhill	3.081	Gas	Frac Springhill & Tobifera
Fell	100%	Chile	Guanaco 16	Terminación	Springhill	2.770	Petróleo	En producción
Fell	100%	Chile	Kiuaku 1	Terminación	Springhill	3.142	Gas/ Petróleo	En producción
Fell	100%	Chile	Tiuque 1	Terminación	Springhill	2.556	Petróleo	Abandono Temporario
Fell	100%	Chile	Munición Oeste 3	Terminación	Springhill	2.747	Gas	Por abandonarse
Fell	100%	Chile	Copihue 3	Workover	Springhill	2.399	Petróleo	En producción
Llanos 34	45%	Colombia	Agami 1	Terminación	Mirador/ Guadalupe	3.090	-	Disposición de Agua
Llanos 34	45%	Colombia	Tua 1	Terminación	Mirador/ Guadalupe	3.349	Petróleo	En producción

(*) No operado por GeoPark

(1) Sujeto a presentación y aprobación por parte de la ANH de ciertas cesiones

Aspectos destacados de la campaña de perforación:

- El pozo exploratorio Maku 1 en el Bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) se completó en Agosto de 2012 con un ensayo exitoso en las formaciones Springhill y Tobifera. Una vez finalizado el ensayo, el pozo fue conectado y actualmente se encuentra en operación y produciendo gas a una tasa aproximada de 0,7 mmscfd y 6 barriles de condensado por día. Se está evaluando una posible fractura hidráulica en la formación Tobifera.
- El pozo exploratorio Cerro Iturbe Oeste 1 en el Bloque Fell en Chile (operado por GeoPark con una participación del 100%) se perforó en Agosto de 2012. El pozo fue ensayado en Septiembre de 2012 en las formaciones Springhill y Tobifera y mostró baja productividad de ambos reservorios. La compañía está actualmente evaluando realizar una fractura hidráulica en la formación Springhill.
- El pozo de desarrollo Nika Oeste 4 en el Bloque Fell en Chile (operado por GeoPark con una participación del 100%) se perforó en Septiembre de 2012

con muestras de petróleo y gas e indicadores petrofísicos favorables en las formaciones Springhill y Tobífera. Se realizarán ensayos en el 4T 2012.

- El pozo de desarrollo Guanaco 16 en el Bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) se completó en Agosto con un ensayo exitoso en la formación Springhill. El pozo se encuentra actualmente en producción a una tasa de 44 bopd.
- El pozo exploratorio Tatiana 1, el primer pozo perforado en el Bloque Otway en Chile por GeoPark (operado por GeoPark con una participación del 25%) fue perforado en Septiembre de 2012. La información registrada de pozo abierto mostró condiciones petrofísicas favorables en la formación objetivo Agua Fresca y el pozo será ensayado durante el 4T 2012.
- El pozo exploratorio Cabo Negro 1 en el Bloque Otway en Chile (operado por GeoPark con una participación del 25%) tuvo su inicio de perforación a fines de Septiembre. El pozo alcanzó la formación Loreto, con algunas pruebas de presencia de hidrocarburo de acuerdo a la interpretación de análisis de registros. Sin embargo el reservorio presentó condiciones petrofísicas de arenas poco permeables. El consorcio decidió abandonar el pozo; no obstante el área será retenida para futuras evaluaciones de potencial no convencional.
- El pozo de avanzada Tua 2 en el Bloque Llanos 34 en Colombia (operado por GeoPark con una participación del 45%) fue perforado en Octubre de 2012. La interpretación de registros petrofísicos indicó reservorios con petróleo en las formaciones Mirador y Guadalupe. Actualmente, se espera que se termine el pozo.
- El pozo de desarrollo Cuerva 10D en el Bloque Cuerva en Colombia (operado por GeoPark con una participación del 100%) fue terminado en Julio de 2012 con un ensayo exitoso en la formación C3. El pozo se encuentra actualmente en producción a una tasa de 59 bopd.
- El pozo de desarrollo Yagan 2 en el Bloque Fell en Chile (operado por GeoPark con una participación del 100%) se perforó en Noviembre de 2012 con muestras de petróleo y gas e indicadores petrofísicos favorables en las formaciones Tobífera. El pozo se encuentra actualmente en producción a una tasa de 400 bopd.

Producción de petróleo y gas:

La producción diaria promedio de petróleo y gas de GeoPark aumentó a 10.723 boepd en el 3T 2012 comparado con un promedio de 8.883 boepd en el 3T 2011. Este incremento fue resultado del crecimiento de la producción de petróleo en Chile (de 3.018 bopd a 3.474 bopd) y nueva producción en los activos Colombianos (3.625 bopd). La producción de petróleo representó el 67% de la producción total de petróleo y gas comparada con el 35% del 3T 2011.

3T 2012	Total (boepd)	Petróleo (bopd)	Gas (mcfpd)
Chile	7.025	3.474	21.306
Colombia	3.634	3.625	59
Argentina	64	49	93
TOTAL	10.723	7.148	21.458

Crecimiento de Nuevos Proyectos y Desarrollos Estratégicos

- **Esfuerzos de Adquisición de Nuevos Proyectos:** Siguiendo las adquisiciones exitosas en Chile y Colombia, GeoPark continua revisando activamente un rango de potenciales oportunidades, desde una perspectiva de creación de valor de los accionistas y compensación del riesgo en Chile, Colombia, Perú, Brasil y Argentina y como parte de su alianza con LG Internacional para desarrollar una cartera de activos de exploración y producción en toda América Latina.
- **Evaluación del potencial de recursos no convencionales:** Las amplias extensiones que GeoPark opera en la Cuenca Magallanes en Chile contienen la formación shale Estratos con Favrella que ha sido previamente probada y ha producido petróleo. GeoPark inició estudios de pruebas de inyección de fractura diagnósticas ("DFIT") sobre una selección de seis a ocho pozos en el Bloque Fell para determinar la fracturabilidad y propiedades de reservorio del shale. Se esperan los resultados preliminares durante el 1T 2013.

Perspectiva para el Cuatro Trimestre de 2012 y Pozos Claves

Durante el 4T 2012, la Compañía continuará con su ambicioso programa de perforación de pozos con aproximadamente 12 nuevos pozos:

Los pozos claves en el programa de perforación del 4T 2012 incluyen:

Bloque	País	Participación	Operador	Nombre De Prospecto	Recursos no ajustados por riesgo P90-P10(*)	CoS(*)	Instancia del Pozo/ Comentario
Tranquilo	Chile	29%	GeoPark	Marcou Sur 1	8/98 Bcf	22%	Inicio de Perforación Estimado: Octubre 2012
Tranquilo	Chile	29%	GeoPark	Palos Quemados 1	11/192 Bcf	21%	Inicio de Perforación Estimado: Noviembre 2012
Tranquilo	Chile	29%	GeoPark	Ea. Maria Antonieta 1	8/138 Bcf	21%	Inicio de Perforación Estimado: Diciembre 2012
Fell	Chile	100%	GeoPark	Konawentru 4	n/d	n/d	Inicio de Perforación Estimado: Octubre 2012
Fell	Chile	100%	GeoPark	Yagan Norte 4	n/d	n/d	Inicio de Perforación Estimado: Noviembre 2012
Fell	Chile	100%	GeoPark	Konawentru 3	n/d	n/d	Inicio de Perforación Estimado: Diciembre 2012
Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Tua 3	n/d	n/d	Inicio de Perforación Estimado: Octubre 2012
Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Max 2	n/d	n/d	Inicio de Perforación Estimado: Diciembre 2012

(*) Sólo para pozos de exploración

James F. Park, Director General Ejecutivo de GeoPark, comentó: "GeoPark está cerrando un 2012 exitoso, tal como lo evidencia nuestra mejora continua:

- Historial de ejecución y crecimiento;
- Base de activos, incluyendo una nueva plataforma de crecimiento en Colombia, que ya está dando resultados importantes y plataforma en expansión en Chile, con su rendimiento de crecimiento consistente;
- Capacidades y organización lista para las próximas oportunidades,
- Balance, que resulta de reservas y flujos de efectivo; y
- Portfolio de nuevas y atractivas oportunidades de proyectos.

Creemos que el programa del Cuarto Trimestre mejorará aún más estos resultados y nos posicionará para incrementar nuestro crecimiento durante el 2013".

De conformidad con las normas AIM, la información aquí publicada ha sido revisada y aprobada por Salvador Minniti, un 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 and MacNaughton y la Compañía de acuerdo con el Sistema de Gestión de Recursos Petrolíferos 2011 producido por la Society of Petroleum Engineers.

Visite GeoPark en www.geo-park.com

For further information please contact:

GeoPark Holdings Limited
Andres Ocampo (Buenos Aires)
Pablo Ducci (Chile)

+54 11 4312 9400
+56 2 242 9600

Oriel Securities – Nominated Adviser and Joint Broker
Michael Shaw (London)
Tunga Chigovanyika (London)

+44 (0)20 7710 7600

Macquarie Capital (Europe) Limited – Joint Broker
Jeffrey Auld (London)
Steve Baldwin (London)

+44 (0)20 3037 2000