



Santiago, 13 de marzo de 2013

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 de prensa se informa la exitosa perforación, ensayo y puesta en producción de dos nuevos pozos en la formación Tobifera en el Bloque Fell, localizado en Chile.

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

13 March 2012

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

NEW TOBIFERA FORMATION RESULTS AND DEVELOPMENT IN CHILE

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark"), the Latin American oil and gas explorer, operator and consolidator with operations and producing properties in Chile, Colombia and Argentina (AIM: GPK), is pleased to announce the successful drilling, testing and putting into production of two new wells – Yagan Norte 5 and Sauce 1 – in the Tobifera formation on the Fell Block in Chile. GeoPark operates and has a 100% working interest in the Fell Block.

GeoPark drilled and completed the Yagan Norte 5 well to a total depth of 3,138 metres. A production test in the Tobifera formation, at approximately 3,100 metres in an open hole section, flowed at a rate of approximately 810 barrels of oil per day ("bopd") and 0.5 million standard cubic feet per day ("mmcfpd") of gas through a choke of 10 millimetres ("mm"), with a well head pressure of 585 pounds per square inch ("psi"). Further production history will be required to determine stabilized flow rates. Surface facilities and flowlines are already in place and the produced crude oil and gas are now being sold. The Yagan Norte field was discovered in 2009 and has produced over 320,000 barrels of oil to date.

GeoPark also re-entered the previously-drilled Sauce 1 well and deepened the well by 65 metres to a new depth of 3,260 metres to test the Tobifera formation. An open-hole production test in the Tobifera formation flowed at a rate of approximately 220 bopd and 0.5 mmcfpd of gas through a choke of 8 mm, with a well head pressure of 780 psi. Further production history will be required to determine stabilized flow rates. Surface facilities and flowlines are already in place and the produced crude oil and gas are now being sold. The discovery of Tobifera production in this well may lead to a new productive Tobifera trend in the western region of the Fell Block; as well as open up the opportunity to deepen additional existing wells on the block.

GeoPark is currently drilling the Yagan 3 well (in a field located south of Yagan Norte). Preliminary information indicates hydrocarbon-bearing zones in both the Springhill and Tobifera formations and testing will begin in March.

GeoPark has interests in six blocks in southern Chile where it is the first and only independent oil and gas producer. GeoPark also has interests in ten blocks in Colombia and three blocks in Argentina. During 2013, GeoPark will carry out a 35-45 well drilling program in Chile and Colombia – with a total expected work program investment of US\$200-230 million.

Commenting, James F. Park, CEO of GeoPark, said: "We are excited by our continuing success in finding oil in the Tobifera formation in southern Chile. Both our geoscience

and drilling/operations teams have collaborated to successfully open up and unlock the potential of this new horizon. Our Tobifera successes have enabled GeoPark to increase its total production - now over 14,500 boepd in Chile and Colombia - and to convert its production mix in Chile from primarily gas-based production (approximately 100% in 2006) to primarily oil-based production (currently approximately 70% oil and 30% gas)."

In accordance with the AIM Rules, the information in this announcement has been reviewed by Salvador Minniti, a geologist with 32 years of oil and gas experience and Director of Exploration of GeoPark.

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

For further information please contact:

GeoPark Holdings Limited	
Juan Pablo Spoerer (Chile)	+56 2 2242 9600
Pablo Ducci (Chile)	+56 2 2242 9600
Oriel Securities – Nominated Adviser and Joint Broker	
Michael Shaw (London)	+44 (0)20 7710 7600
Tunga Chigovanyika (London)	
Macquarie Capital (Europe) Limited – Joint Broker	
Jeffrey Auld (London)	+44 (0)20 3037 2000
Steve Baldwin (London)	



Para su publicación a las 7:00 a.m

13 de Marzo de 2013

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

NUEVOS RESULTADOS EN LA FORMACION TOBIFERA Y DESARROLLO EN CHILE

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" o la "Compañía"), la compañía latinoamericana de exploración, operación y consolidación de petróleo y gas con operaciones y yacimientos productivos en Chile, Colombia y Argentina (AIM: GPK), se complace en anunciar la exitosa perforación, prueba y puesta en producción de dos nuevos pozos, Yagan Norte 5 y Sauce 1 – en la formación Tobifera en el Bloque Fell en Chile. GeoPark opera y tiene una participación del 100% en el Bloque Fell.

GeoPark perforó y completó el pozo Yagan Norte 5 a una profundidad total de 3.138 metros. Una prueba de producción en la formación Tobifera, a aproximadamente 3.100 metros en una sección a pozo abierto, generó un flujo de aproximadamente 810 barriles de petróleo por día ("bopd") y 0,5 millones de pies cúbicos estándares por dia ("mmcfpd") a través de un reductor de 10 milímetros ("mm"), con una presión en cabeza de pozo de 585 libras por pulgada cuadrada ("psi"). Será necesario un mayor historial de producción para determinar las tasas de flujo estabilizadas. Ya se encuentran las instalaciones y facilidades necesarias en el lugar y el gas y crudo producido se está comercializando. El yacimiento Yagan Norte fue descubierto en 2009 y ha producido mas de 320.000 barriles de petróleo a la fecha.

GeoPark también ha re-ingresado al pozo Sauce 1 previamente perforado y lo ha profundizado en 65 metros a una nueva profundidad de 3.260 metros para probar la formación Tobifera. Una prueba de producción en la formación Tobifera a pozo abierto, generó un flujo de aproximadamente 220 bopd y 0,5 mmcfpd de gas a través de un reductor de 8 mm, con una presión en cabeza de pozo de 780 psi. Será necesario un mayor historial de producción para determinar las tasas de flujo estabilizadas. Ya se encuentran las instalaciones y facilidades necesarias en el lugar y el gas y crudo producido se está comercializando. El descubrimiento de la producción Tobifera en este pozo puede llevar a una nueva tendencia productiva en la región occidental del Bloque Fell.

GeoPark está actualmente perforando el pozo Yagan 3 (en un yacimiento ubicado al sur de Yagan Norte). La información preliminar indica la existencia de zonas con presencia de hidrocarburos tanto en las formaciones Springhill como Tobifera y las pruebas comenzarán en Marzo.

GeoPark tiene participación en seis bloques en el sur de Chile dónde es el primer y único productor de petróleo y gas independiente. GeoPark también tiene participación en diez bloques en Colombia y tres en Argentina. Durante el 2013 GeoPark llevará a cabo un programa de perforación de 35-45 pozos en Chile y Colombia, con una inversión total esperada de US\$200-230 millones.

James F. Park, Director Ejecutivo de GeoPark, comentó: "estamos contentos con nuestro éxito continuo en el descubrimiento de petróleo en la formación Tobífera en el Sur de Chile. Tanto nuestros equipos de operaciones/perforación como el de geociencias han colaborado para abrir y destarbar exitosamente el potencial de este nuevo horizonte productivo. Nuestros éxitos en Tobífera han permitido que GeoPark incremente su producción total (en el presente a más de 14.500 boepd) y convierta su mix de producción de una producción basada primariamente en el gas (aproximadamente 100% en 2006) a una basada en el petróleo (en la actualidad aproximadamente 70% petróleo y 30% gas)".

De conformidad con las normas AIM, la información aquí publicada ha sido revisada y aprobada por Salvador Minniti, geólogo con 32 años de experiencia en petróleo y gas y Director de Exploración de GeoPark.

Visite GeoPark en www.geo-park.com

Para mayor información, sírvase contactar a:

GeoPark Holdings Limited	
Juan Pablo Spoerer (Chile)	+56 2 2242 9600
Pablo Ducci (Chile)	+56 2 2242 9600
Oriel Securities – Asesor Designado y Agente Conjunto	
Michael Shaw (Londres)	+44 (0)20 7710 7600
Tunga Chigovanyika (Londres)	
Macquarie Capital (Europe) Limited – Agente Conjunto	
Jeffrey Auld (Londres)	+44 (0)20 3037 2000
Steve Baldwin (Londres)	