



Santiago, 21 de Septiembre de 2010

Geopark Holdings Limited

Inscrito en el Registro de Valores Extranjeros bajo N° 045

Señor
Fernando Coloma
Superintendente de Valores y Seguros
Av. Libertador Bernardo O'Higgins N° 1449, piso 1
PRESENTE

REF.: Adjunta información relevante que se publicó el día 16 de septiembre 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 16 de septiembre en la Alternative Investment Market, mercado secundario de la London Stock Exchange, en donde mediante un comunicado de prensa se informa acerca del descubrimiento de un nuevo pozo de hidrocarburos, llamado "Guanaco 4", ubicado en el Bloque Fell.

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, el que también 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 la Alternative Investment Market.

Sin otro particular, saluda atentamente a Usted,


Andrés Aylwin Chiorrini
pp.GEOPARK HOLDINGS LIMITED



Embargoed for release at 7:00 a.m.

16 September 2010

GEO PARK HOLDINGS LIMITED

NEW GUANACO FIELD OIL WELL IN CHILE

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" or the "Company"), the Latin American oil and gas exploration and production company (AIM: GPK), is pleased to announce the successful drilling and testing of a new oil well on the Guanaco oil field on the Fell Block in Chile. GeoPark operates and has a 100% working interest in the Fell Block.

GeoPark drilled and completed the Guanaco 4 well to a total depth of 2,760 metres. A production test in the Springhill formation, at approximately 2,627 metres in a 2.5 metre perforated interval, flowed at a rate of approximately 1,660 barrels per day (bpd) of oil with no water through a choke of 14 millimetres (mm) and with a well head pressure of 426 pounds per square inch (psi). These are preliminary results and further production history will be required to determine stabilised flow rates (projected to be approximately 1,000 bpd) and the extent of the reservoir. Petrophysical analysis also indicates the potential for additional production by perforating above the current interval. The well is currently being produced and marketed under temporary facilities while permanent surface facilities are being constructed.

Following the drilling of this well and preliminary interpretation of available seismic, the Guanaco field structure appears to have an area of approximately 6 square kilometers (sq km), suggesting a preliminary 2P reserve estimate (internal) of approximately 2.8 million barrels of oil with multiple drilling opportunities. The Guanaco field is located in the south central area of the Fell Block and the new 3D seismic survey conducted during 2010 indicates possible additional structuring and resources in an up-dip position to the south. The Guanaco 5 well is programmed to be drilled during 4Q10. The new 3D seismic survey currently being interpreted also suggests an attractive prospect, Municion, to the east.

The Guanaco 4 well represents the ninth successful well drilled by GeoPark in 2010 out of ten wells drilled, completed and tested. Testing and further operations will now be carried out on the Yagan Norte 2, Ayelen 2 and Alakaluf 9 wells during 3Q10 and 4Q10.

Commenting, James F. Park, Chief Executive Officer of GeoPark, said: "We are pleased with this new drilling result from the Guanaco field which has an attractive

development potential to increase crude oil production and which opens up the south-central area on the Fell Block to further new exploration. This well also maintains the consistent record of drilling success by our technical team over the last three year and confirms our belief in being able to continue to find and develop oil and gas reserves in the Magellan basin in southern Chile, where GeoPark is investing US\$50-60 million this year.”

In accordance with the AIM Rules, the information in this report has been reviewed by Mr. Carlos Portela, Petroleum Engineer MSc (33 years of experience in the oil and gas industry) and Managing Director of GeoPark.

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

For further information please contact:

GeoPark Holdings Limited	
James F. Park (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
Neil Langford (London)	
Macquarie Capital (Europe) Limited – Joint Broker	
Paul Connolly (London)	+44 (0)20 3037 2000
Ben Colegrave (London)	



Para su publicación a las 7:00 a.m.

16 septiembre de 2010

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

NUEVO POZO DE PETRÓLEO EN EL YACIMIENTO GUANACO, LOCALIZADO EN CHILE

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" o la "Compañía"), la compañía latinoamericana dedicada a la exploración y producción de petróleo y gas (AIM: GPK), se complace en anunciar la realización exitosa de pruebas y tareas de perforación en un nuevo pozo de petróleo en el yacimiento Guanaco, localizado en el Bloque Fell, Chile. GeoPark tiene a su cargo la operación de dicho bloque, en el cual posee una participación operativa del 100%.

GeoPark perforó y finalizó el pozo Guanaco 4 a una profundidad total de 2.760 metros. Una prueba de producción en la formación Springhill, realizada a aproximadamente 2.627 metros, en un intervalo de perforación de 2,5 metros, generó un flujo de aproximadamente 1.660 barriles diarios (bd) de petróleo sin agua, a través de un reductor de 14 milímetros (mm), con una presión a boca de pozo de 426 libras por pulgada cuadrada (lppc). Estos resultados son provisionales y será necesario contar con un historial de producción más completo para determinar los volúmenes de flujo estabilizados (los cuales se proyecta rondarán los 1.000 bpd), como así también la amplitud del reservorio. Los análisis petrofísicos permiten inferir que existe la posibilidad de obtener una mayor producción mediante la realización de perforaciones por encima del intervalo actual. Se están produciendo y comercializando recursos de este pozo mediante la utilización de instalaciones temporarias, mientras se construyen instalaciones de superficie permanentes.

Luego de la perforación de este pozo y realizada la interpretación preliminar de los datos sísmicos disponibles, se infiere que el yacimiento Guanaco abarca una superficie de aproximadamente 6 kilómetros cuadrados (Km²), lo cual permite estimar (internamente) de forma preliminar que existen aproximadamente 2,8 millones de barriles en reservas 2P con múltiples oportunidades de perforación. El yacimiento Guanaco se encuentra ubicado en el área centro sur del Bloque Fell y el nuevo estudio sísmico 3D llevado a cabo durante 2010 indica que es posible hallar estructuras y recursos adicionales ubicados buzamiento arriba hacia el sur. Se proyecta realizar la perforación del pozo Guanaco 5 durante el cuarto trimestre de 2010. Del nuevo estudio sísmico 3D que actualmente se está interpretando también surge un atractivo prospecto hacia el este, Munición.

Guanaco 4 constituye el noveno pozo perforado exitosamente por GeoPak en 2010, de diez pozos ya perforados, completados y probados. Ahora se realizarán pruebas y operaciones adicionales en los pozos Yagán Norte 2, Ayelén 2 y Alakaluf 9, durante el tercer trimestre y el cuarto trimestre de 2010.

James F. Park, CEO de GeoPark, formulaba los siguientes comentarios: “Estamos complacidos con los resultados de esta nueva perforación en el yacimiento Guanaco, el cual ofrece un atractivo potencial de desarrollo para la producción de petróleo crudo y abre el área centro sur del Bloque Fell a tareas de exploración adicionales. Los resultados de este pozo también son congruentes con el historial de éxitos sostenidos en materia de perforaciones que nuestro equipo técnico ha obtenido durante los últimos tres años y confirma nuestra convicción acerca de la posibilidad de continuar hallando y desarrollando reservas de petróleo y gas en la cuenca de Magallanes en el sur de Chile, donde GeoPark invertirá entre USD 50 y 60 millones durante este año”.

De conformidad con las normas de AIM, la información contenida en este documento ha sido revisada por Carlos Portela, Ingeniero en Petróleo (con 33 años de experiencia en petróleo y gas) y director gerencial de GeoPark.

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

Para obtener más información, contáctese con:

GeoPark Holdings Limited	
James F. Park (Buenos Aires)	+54 11 4312 9400
Nick Clayton (Londres)	+44 (0)20 7734 9922
Oriel Securities Limited – Asesor designado y operador conjunto	
Michael Shaw (Londres)	+44 (0)20 7710 7600
Neil Langford (Londres)	
Macquarie Capital (Europe) Limited – Operador conjunto	
Paul Connolly (Londres)	+44 (0)20 3037 2000
Ben Colegrave (Londres)	