



Santiago, 22 de Febrero de 2009

Geopark Holdings Limited
Inscrito en el Registro de Valores Extranjeros bajo N° 045

Señor
Guillermo Larraín
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 la Alternative Investment Market, mercado secundario de la London Stock Exchange, en donde mediante un comunicado de prensa se informa acerca de las operaciones de perforación la compañía en el Bloque Fell, y en particular sobre la exitosa perforación de los pozos "Alakaluf 6" y "Alakaluf 8".

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 contenido 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.

22 February 2010

GEO PARK HOLDINGS LIMITED

DRILLING OPERATIONS UPDATE IN CHILE

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" or the "Company"), the Latin American oil and gas exploration and production company (AIM: GPK), is pleased to provide an update on its drilling activities on the Fell Block in Chile including the successful testing of two new oil wells – Alakaluf 6 and Alakaluf 8. GeoPark operates and has a 100% working interest in the Fell Block.

Well Alakaluf 6 was drilled and completed to a total depth of 2,244 metres. A production test in the Springhill formation, at approximately 2,182 metres in a 10 metre perforated interval, flowed at a rate of approximately 774 barrels per day (bpd) of oil with no water through a choke of 16 millimetres and with a well head pressure of 137 pounds per square inch. Surface facilities have been constructed and oil is now being produced and marketed. (These are preliminary results and further production history will be required to determine stabilised flow rates.)

Well Alakaluf 8 was drilled and completed to a total depth of 2,263 metres. A production test in the Springhill formation, at approximately 2,176 metres in an 8 metre perforated interval, tested at a rate of approximately 234 bpd of oil with no water. Surface facilities are being constructed and a beam-pumping unit being installed, with a production target of approximately 200 bpd of oil, and a start date of 3 March 2010. (These are preliminary results and further production history will be required to determine stabilised flow rates.)

Well Dicky 16 was drilled and completed to a total depth of 2,895 metres. Several production tests were performed in the Springhill formation, at approximately 2,835 metres, that tested water and some gas. However, a mechanical failure of the bridge plug occurred which may have influenced the results and the test is considered inconclusive. Further testing will be conducted in the future since the upper zones remain prospective.

Well Guanaco 3 was drilled and completed to a total depth of 2,751 metres. Production testing in the Springhill formation shall begin next week with results expected in early March 2010.

Well Aonikenk Sur 1 began drilling on 15 February and is targeted to reach total depth in March 2010.

For 2010, GeoPark is planning a work and investment program totaling US\$50+ million and consisting of a 14-18 well drilling program, 2D and 3D seismic surveys and an expansion of its production infrastructure. GeoPark's production is currently 7,800 barrels of oil per day equivalent (boepd).

Commenting, Gerald E. O'Shaughnessy, Chairman, said: "We are pleased with the successful results from the Alakaluf field, which allows us to continue to build our crude oil production. During 2010, we estimate revenues will result 60% from crude oil production and 40% from natural gas production. New seismic interpretations on the Alakaluf field also suggest an extension of the field reservoir to the southeast and which shall be tested in subsequent wells. These results represent a good start to our ambitious drilling and investment program for 2010."

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

+54 11 4312 9400
+44 (0)20 7734 9922

Oriel Securities – Nominated Adviser and Joint Broker
Michael Shaw (London)
Neil Langford (London)

+44 (0)20 7710 7600

Macquarie Capital (Europe) Limited – Joint Broker
Paul Connolly (London)
Ben Colegrave (London)

+44 (0)20 3037 2000



Para su publicación a las 7:00 a.m.

22 de febrero de 2010

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

INFORMACIÓN ACTUALIZADA SOBRE OPERACIONES DE PERFORACIÓN 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 brindar información actualizada sobre sus actividades de perforación en el Bloque Fell, localizado en Chile. Estas actividades incluyen la realización exitosa de pruebas en dos nuevos pozos petrolíferos –Alakaluf 6 y Alakaluf 8. GeoPark tiene a su cargo la operación de dicho bloque, en el cual posee una participación operativa del 100%.

El pozo Alakaluf 6 fue perforado y finalizado a una profundidad total de 2.244 metros. Una prueba de producción en la formación Springhill, realizada a aproximadamente 2.182 metros, en un intervalo de perforación de 10 metros, generó un flujo de alrededor de 774 barriles diarios (bd) de petróleo sin agua, a través de un reductor de 16 milímetros, con una presión a boca de pozo de 137 libras por pulgada cuadrada. Se han construido instalaciones de superficie y actualmente se está produciendo y comercializando petróleo. (Estos resultados son provisionarios y será necesario contar con un historial de producción más completo para determinar los volúmenes de flujo estabilizados.)

El pozo Alakaluf 8 fue perforado y finalizado a una profundidad total de 2.263 metros. Una prueba de producción en la formación Springhill, realizada a aproximadamente 2.176 metros, en un intervalo de perforación de 8 metros, arrojó un flujo de aproximadamente 234 barriles diarios (bd) de petróleo sin agua. Se están construyendo instalaciones de superficie e instalando una unidad de bombeo mecánico, y se ha fijado un objetivo de producción de aproximadamente 200 bd de petróleo, para lo cual se ha establecido el 3 de marzo de 2010 como fecha de inicio. (Estos resultados tienen un carácter provisorio y será necesario contar con un historial de producción más completo para determinar los volúmenes de flujo estabilizados.)

El pozo Dicky 16 fue perforado y finalizado a una profundidad total de 2.895 metros. Como resultado de varias pruebas de producción realizadas en la formación Springhill, a aproximadamente 2.835 metros, se comprobó la existencia de agua y algo de gas. Sin embargo, se produjo una falla mecánica en un tapón intermedio que quizá haya incidido en los resultados y, por lo tanto, la prueba no se considera concluyente. En el futuro se realizarán pruebas adicionales, dada la prospectividad de las zonas superiores.

El pozo Guanaco 3 fue perforado y finalizado a una profundidad total de 2.751 metros. Las pruebas de producción en la formación Springhill comenzarán la semana entrante y se estima que los resultados estarán listos a principios de marzo de 2010.

El pozo Aonikenk Sur 1 comenzó a perforarse el 15 de febrero y se proyecta alcanzar su profundidad total en marzo de 2010.

Para 2010, GeoPark proyecta implementar un programa de trabajo e inversiones a un costo total superior a los USD 50 millones. Éste incluye la perforación de 14 a 18 pozos, estudios sísmicos 2D y 3D y un expansión de su infraestructura de producción. La producción de GeoPark asciende actualmente a alrededor de 7.800 barriles de petróleo equivalente diarios (pbed).

Gerald E. O'Shaughnessy, presidente de GeoPark, formulaba los siguientes comentarios: "Estamos complacidos con los resultados obtenidos en el yacimiento Alakaluf, los cuales nos permiten continuar expandiendo nuestra producción de petróleo crudo. Estimamos que durante 2010 nuestros ingresos provendrán en un 60% de la producción de petróleo crudo y en un 40% de la producción de gas natural. De las nuevas interpretaciones sísmicas del yacimiento Alakaluf también surge una extensión del reservorio del yacimiento hacia el sudeste y posteriormente se perforarán nuevos pozos para realizar las pruebas correspondientes. Estos resultados constituyen un buen comienzo para nuestro ambicioso programa de perforaciones e inversiones correspondiente al período 2010".

De conformidad con las normas de AIM, la información contenida en este documento ha sido revisada por el Dr. Carlos Gulisano, PhD, geólogo (con 31 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 – Asesor designado y operador bursátil conjunto	
Michael Shaw (Londres)	+44 (0)20 7710 7600
Neil Langford (Londres)	

Macquarie Capital (Europe) Limited – Operador bursátil conjunto	
Paul Connolly (London)	+44 (0)20 3037 2000
Ben Colegrave (London)	