



Santiago, 11 de diciembre de 2013

Geopark 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 y prueba del nuevo pozo de exploración Tigana 1, en el Bloque Llanos 34, en Colombia. GeoPark tiene una participación del 45% en dicho bloque y es operador del mismo.

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 está igualmente 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 LIMITED



Embargoed for release at 7:00 am

11 December 2013

GEOARK LIMITED

FOURTH NEW OIL FIELD DISCOVERY IN THE LLANOS 34 BLOCK, COLOMBIA

GeoPark Limited ("GeoPark"), the Latin American oil and gas explorer, operator and consolidator with operations and producing properties in Chile, Colombia, Brazil and Argentina (AIM: GPK), is pleased to announce the successful drilling and testing of the new Tigana 1 exploration well in the Llanos 34 Block in the central Llanos basin in Colombia. GeoPark operates and has a 45% working interest in the Llanos 34 Block.

GeoPark drilled and completed the Tigana 1 well to a total depth of 3,403 metres. A test conducted with an electrical submersible pump in the Guadalupe formation, at approximately 3,185 metres, resulted in a production rate of approximately 1,469 barrels of oil per day ("bopd") of 15.1 degree API, with a 0.8% water cut, through a choke of 10.7 millimetres and well head pressure of 350 pounds per square inch. Further production history will be required to determine stabilized flow rates and the extent of the reservoir. In addition, electric logging indicated the shallower Mirador formation to be a prospective oil reservoir for potential future development.

Tigana represents the fourth new oil field discovery by GeoPark in the Llanos 34 Block since acquiring the Block in 2Q2012 when it had no production or well history. In addition to the Tigana Oil Field, discoveries by GeoPark on the Llanos 34 Block are:

- Max Oil Field: discovered in May 2012 with two wells currently producing approximately 1,384 bopd gross (623 bopd net).
- Tua Oil Field: discovered in June 2012 with five wells producing currently approximately 6,064 bopd gross (2,729 bopd net).
- Tarotaro Oil Field: discovered in June 2013 with four wells currently producing approximately 3,497 bopd gross (1,573 bopd net).

Total current production from Llanos 34 Block is approximately 10,945 bopd gross (4,925 bopd net) without including the new production from well Tigana 1. (These figures also do not include other GeoPark producing assets outside of Llanos 34 Block in Chile, Colombia, Argentina and Brazil.)

In addition, GeoPark has recently completed the drilling of a new exploration prospect on the Llanos 34 Block with the well Tigana Sur 1, which will be tested in the following weeks in the Guadalupe and Mirador formations.

GeoPark has a risk-balanced portfolio of 29 exploration, development and production blocks with proven oil and gas reserves and production in Colombia, Chile, Brazil and

Argentina. (Three blocks in Brazil remain subject to the approval of the Brazilian regulatory agency.) GeoPark is currently completing its 2013 drilling program in Colombia and Chile, comprising approximately 37-39 wells and with a total expected work program investment of approximately US\$210-220 million.

Commenting, James F. Park, CEO of GeoPark, said: "Our congratulations to GeoPark's team in Colombia which, since acquiring the Llanos 34 Block with no production last year, has rapidly built an important crude oil production base by discovering and developing four new oil fields. This track-record demonstrates both GeoPark's capabilities to efficiently find oil and execute – as well as the attractiveness and strategic potential of GeoPark's asset base in Colombia. We look forward to results from further exploration and development drilling on this Block in the coming year."

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 Limited	
Pablo Ducci (Chile)	+54 2 2242 9600
Sofia Chellew (Chile)	
Oriel Securities – Nominated Adviser and Joint Broker	
Michael Shaw (London)	+44 (0)20 7710 7600
Tunga Chigovanyika (London)	
Macquarie Capital (Europe) Limited – Joint Broker	
Steve Baldwin (London)	+44 (0)20 3037 2000



Para publicación a las 7 a.m.

11 de diciembre de 2013

GEO PARK LIMITED

CUARTO NUEVO DESCUBRIMIENTO DE YACIMIENTO DE PETRÓLEO EN EL BLOQUE LLANOS 34, COLOMBIA

GeoPark Limited (en adelante, "GeoPark"), la empresa latinoamericana de exploración, operación y consolidación de petróleo y gas con operaciones y producción en Chile, Colombia, Brasil y Argentina (AIM: GPK), se complace en anunciar la perforación y la prueba exitosas del nuevo pozo de exploración Tigana 1 en el Bloque Llanos 34 en la cuenca central Llanos en Colombia. GeoPark opera y posee una participación en la operación del 45% en el Bloque Llanos 34.

GeoPark perforó y completó el pozo Tigana 1 a una profundidad total de 3.403 metros. Una prueba llevada a cabo con una bomba sumergible eléctrica en la formación Guadalupe a aproximadamente 3.185 metros arrojó una tasa de producción de alrededor de 1.469 bopd ("barriles de petróleo por día") de 15,1 grados API, con un corte de agua del 0,8%, a través de un reductor de 10,7 milímetros y una presión en boca de pozo de 350 libras por pulgada cuadrada. Se requerirá un mayor historial de producción para determinar las tasas de flujo estabilizadas y la extensión del reservorio. Además, el registro eléctrico indicó que la somera formación Mirador es un posible reservorio de petróleo para potencial desarrollo en el futuro.

Tigana representa el cuarto nuevo descubrimiento de yacimiento de petróleo realizado por GeoPark en el Bloque Llanos 34 desde que adquirió el Bloque en el 2T 2012 cuando no contaba con historial de pozo o de producción. Además del yacimiento de petróleo Tigana 1, los descubrimientos por parte de GeoPark en el Bloque 34 son los siguientes:

- Yacimiento de petróleo Max: descubierto en mayo de 2012 con dos pozos actualmente produciendo cerca de 1.384 bopd brutos (623 bopd netos).
- Yacimiento de petróleo Tua: descubierto en junio de 2012 con cinco pozos actualmente produciendo cerca de 6.064 bopd brutos (2.729 bopd netos).
- Yacimiento de petróleo Tarotaro: descubierto en junio de 2013 con cuatro pozos actualmente produciendo cerca de 3.497 bopd brutos (1.573 bopd netos).

La producción total actual del Bloque Llanos 34 es de aproximadamente 10.945 bopd brutos (4.925 bopd netos) sin incluir la nueva producción del pozo Tigana 1. (Estas cifras tampoco incluyen otros activos productivos que posee GeoPark fuera del Bloque Llanos 34 en Chile, Colombia, Argentina y Brasil).

Además, GeoPark ha completado recientemente la perforación de un nuevo prospecto de exploración en el Bloque Llanos 34 con el pozo Tigana Sur 1, que se probará en las siguientes semanas en las formaciones Guadalupe y Mirador.

GeoPark tiene una cartera de riesgo balanceado de 29 bloques de exploración, desarrollo y producción con reservas probadas y producción de petróleo y gas en

Colombia, Chile, Brasil y Argentina. (Tres bloques en Brasil permanecen sujetos a la aprobación de la agencia reguladora brasileña). Actualmente, GeoPark está completando su programa de perforación del año 2013 en Colombia y Chile, que comprende aproximadamente 37 a 39 pozos y una inversión total esperada del programa de trabajo de alrededor de US\$210-220 millones.

James F. Park, CEO de GeoPark, comentó: "Nuestras felicitaciones al equipo de GeoPark en Colombia que, desde que adquirimos el Bloque Llanos 34 sin producción el año anterior, ha construido rápidamente una importante base de producción de petróleo crudo al descubrir y desarrollar cuatro nuevos yacimientos petrolíferos. Esta trayectoria demuestra tanto las capacidades de GeoPark para encontrar petróleo y ejecutar de manera eficaz como también lo atractivo y el potencial estratégico de la base de activos de GeoPark en Colombia. Esperamos los resultados de más perforaciones de exploración y desarrollo en este Bloque para el año entrante".

De acuerdo con las Normas AIM, la información contenida en este anuncio ha sido revisada por Salvador Minniti, un geólogo con 32 años de experiencia en petróleo y gas y Director de Exploración de GeoPark.

Para conocer más sobre GeoPark, visite el sitio www.geo-park.com

Para mayor información, contáctese con:

GeoPark Limited	
Pablo Ducci (Chile)	+54 2 2242 9600
Sofia Chellew (Chile)	

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	
Steve Baldwin (Londres)	+44 (0)20 3037 2000