



Santiago, 14 de diciembre 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 de prensa se informa la exitosa perforación, ensayo y puesta en producción de un nuevo pozo petrolero en el yacimiento Tua en el Bloque Llanos 34 en Colombia.

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



# GEOPARK

Embargoed for release at 7:00 am

14 December 2012

## **GEOPARK HOLDINGS LIMITED**

### **TUA OIL FIELD DEVELOPMENT IN COLOMBIA**

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" or the "Company"), the Latin American oil and gas exploration and production company 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 a new oil well in the Tua oil field on the Llanos 34 Block in Colombia. GeoPark operates and has a 45% working interest in the Llanos 34 Block.

GeoPark drilled and completed the Tua 3 well to a total depth of 3,276 metres. A test conducted with an electrical submersible pump (ESP) in the Mirador formation, at approximately 3,031 metres, resulted in a production rate of approximately 1,127 barrels of oil per day ("bopd") of 19.4° API oil, with less than a 1% water cut, through a choke of 17 millimetres and well head pressure of 25 pounds per square inch. Further production history will be required to determine stabilized flow rates and the extent of the reservoir. Surface facilities are already in place and the produced crude oil is now being marketed.

The Tua oil field was discovered in July 2012 with the Tua 1 well, which is currently producing at a rate of approximately 927 bopd. The Tua 2 well, drilled in August 2012, will be completed during December 2012 in the Guadalupe formation. Preliminary interpretations of available seismic data provide evidence that the Tua structure contains multiple drilling opportunities and further development of the field will include the drilling of the Tua 4 and Tua 5 wells in 2Q2013.

The Tua oil field is the second oil field discovery by GeoPark this year in Colombia where GeoPark discovered the Max oil field earlier this year. GeoPark has identified additional attractive prospects on its Colombian properties and is planning an aggressive and balanced program of development drilling and new exploration during 2013.

GeoPark has interests in ten exploration, development and production blocks in Colombia – in addition to six blocks in Chile and three blocks in Argentina. In 2012, GeoPark will carry out a 42-46 well drilling program in Chile and Colombia – with a total work program investment of US\$200-210 million.

Commenting, James F. Park, CEO of GeoPark, said: "The result from our new Tua well is significant because it confirms the development and production potential of the Tua oil field and it increases the overall prospectivity of our Colombian acreage where additional attractive opportunities have been identified. We also believe it reflects the strength of our team by its success in hitting the ground running in Colombia this year

where we have been able to create value and build a solid business -- with the opportunity to do much more.”

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](http://www.geo-park.com)

For further information please contact:

GeoPark Holdings Limited	
Andres Ocampo (Buenos Aires)	+54 11 4312 9400
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.

14 de diciembre de 2012

## **GEOPARK HOLDINGS LIMITED**

### **DESARROLLO DEL YACIMIENTO PETROLERO TUA EN COLOMBIA**

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" o la "Compañía"), empresa Latinoamericana de exploración y producción de petróleo y gas con operaciones y yacimientos productivos en Chile, Colombia y Argentina (AIM: GPK), se complace en anunciar la exitosa perforación, ensayo y puesta en producción de un nuevo pozo petrolero en el yacimiento Tua en el Bloque Llanos 34 en Colombia. GeoPark opera y tiene 45% de participación en el Bloque Llanos 34.

GeoPark perforó y completó el pozo Tua 3 a una profundidad total de 3.276 metros. Un ensayo de producción realizado con una bomba eléctrica sumergible (ESP por sus iniciales en inglés) en la formación Mirador, a aproximadamente 3.031 metros de profundidad, generó un flujo de aproximadamente 1127 barriles de petróleo por día ("bopd") a través de un reductor de 17 milímetros, con una presión en cabeza de pozo de 25 libras por pulgada cuadrada y 19.4°API, con menos de 1% de presencia de agua. Sin embargo un mayor historial de producción será necesario para determinar las tasas de flujo estabilizadas y la dimensión del reservorio. Ya se encuentran las instalaciones y facilidades necesarias en el lugar y el crudo producido se está comercializando.

El yacimiento Tua se descubrió en el año 2012 con el pozo Tua 1 que actualmente produce a una tasa aproximada de 927 bopd. El pozo Tua 2, perforado en agosto de 2012, será completado durante diciembre de 2012 en la formación Guadalupe. Interpretaciones preliminares de los datos sísmicos disponibles indican que la estructura de Tua contiene múltiples oportunidades para perforaciones y la continuación del desarrollo del yacimiento incluirá la perforación de los pozos Tua 4 y Tua 5 en el 2T2013.

El yacimiento Tua constituye el segundo campo petrolero descubierto por GeoPark este año en Colombia, donde GeoPark había descubierto el yacimiento Max con anterioridad este año. GeoPark ha identificado prospectos adicionales atractivos en sus propiedades colombianas y planea un programa de desarrollo, perforación y nuevas exploraciones agresivo y balanceado durante 2013.

GeoPark tiene participación en diez bloques de exploración, desarrollo y producción en Colombia, además de los seis bloques en Chile y tres bloques en Argentina. Durante el 2012 GeoPark está llevando a cabo un programa de perforación de 42-46 pozos en Chile y Colombia, con una inversión total de US\$200-210 millones.

James F. Park, Director Ejecutivo de GeoPark, comentó: "El resultado de nuestro nuevo pozo es significativo porque confirma el potencial de desarrollo y producción del yacimiento Tua y aumenta la potencialidad general de nuestra área colombiana donde

nuevas oportunidades atractivas han sido identificadas. También creemos que refleja la fuerza de nuestro equipo de trabajo por sus descubrimientos exitosos en Colombia este año, donde pudimos crear valor y construir un negocio sólido, con la oportunidad para hacer mucho más.”

De conformidad con las normas del 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](http://www.geo-park.com)

Para mayor información, sírvase contactar a:

GeoPark Holdings Limited	
Andrés Ocampo (Buenos Aires)	+54 11 4312 9400
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)	