



PARA DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEO PARK REPORTA RESULTADOS OPERACIONALES PARA EL CUARTO TRIMESTRE 2016

Santiago, Chile – Enero 19, 2016 - GeoPark Limited (“GeoPark” o la “Compañía”) (NYSE: “GPRK”), compañía latinoamericana independiente líder de exploración, operación y consolidación de petróleo y gas, con operaciones en Colombia, Chile, Brasil, Argentina y Perú¹ sus resultados operacionales para el trimestre finalizado el 31 de diciembre de 2015 (“Cuarto Trimestre” o “4Q2015”).

(Todas las cifras se expresan en dólares de los Estados Unidos y los comparativos de crecimiento hacen referencia al mismo período del año anterior, salvo cuando se especifique lo contrario).

Destacados del Cuarto Trimestre:

Resultados Corporativos

- Aumento de la producción consolidada de un 15% a 23,062 boepd (un 20% más comparado al trimestre anterior 3Q2015).
- Aumento de la producción de petróleo en un 19% a 17,123 bopd (un **16%** más comparado al 3Q2015).
- Aumento de la producción de gas en un 6% a 35.6 mmcfpd (un **31%** más comparado al 3Q2015).

Colombia:

- Aumento de la producción de petróleo y gas de un **34%** a 15,510 boepd (**un 19%** más que en 3Q2015).
- Crecimiento sostenido durante los últimos 14 trimestres de la producción bruta del bloque Llanos 34 operado por GeoPark. Se alcanzaron los 34,000 bopd luego de haber perforado dos pozos exploratorios (Chachalaca 1 y Jacana 1) y dos pozos de desarrollo (Jacana 2 y Tilo 2).

Chile:

- Disminución de la producción en un 16% a 4,006 boepd (aumento de la producción de petróleo y gas en un 25% comparado al trimestre anterior).
- Se revirtió la disminución de la producción en Chile gracias a la instalación de la planta Aché en el bloque Fell operado por GeoPark. El pozo de avanzada Ache Este 1 está siendo actualmente perforado y completado.

Brasil:

- Aumento de la producción de petróleo y gas en un **1%** a 3,546 boepd (un **18%** más comparado al 3Q2015)
- Instalación de la planta de compresión para estabilizar la producción y maximizar el desarrollo de reservas de gas en Manatí.

¹ Transacción ejecutada con Petroperu el 1° de octubre de 2014 con cierre final sujeto a la aprobación del gobierno peruano, que se espera para el 2S2015

Mejoras Estratégicas:

- Acuerdo con Trafigura con el objetivo de obtener mejoras en los precios de nuestro crudo, reducir costos y riesgos operativos. El acuerdo contempla la posibilidad de conseguir financiamiento a través de ventas anticipadas de crudo por hasta US\$100 millones.
- Participación con nuestro nuevo socio estratégico Grupo Alfa en la Ronda 1.3 en México, sin bloques otorgados.

James F. Park, CEO of GeoPark, comentó: "A pesar de la turbulencia en nuestra industria, los sólidos resultados de este trimestre hablan por sí solos y demuestran, una vez más, la calidad y escala de nuestro portfolio de activos, nuestra capacidad financiera, nuestro ágil modelo de negocio, y la experiencia y capacidad de nuestro equipo. Estos son los ingredientes que han impulsado nuestro track record de crecimiento sostenido por 10 años y nos permiten atravesar la actual desaceleración en la industria. Estamos listos para el 2016. Nuestros resultados 2015, recursos de caja y la reducción significativa de los costos de estructura nos pusieron en una buena posición para enfrentar mayor volatilidad este año –y permitirnos lograr un crecimiento adicional en 2016 con nuestro programa de trabajo e inversión flexible, que se basa en nuestro cash flow y puede ser recortado o aumentado dependiendo de los precios de petróleo y de las oportunidades. Nuestros activos y equipos actuales en toda Latinoamérica nos da prioridad de acceso a atractivas, y cada vez más disponibles, adquisiciones."

Actualización de Producción de Gas y Petróleo

Consolidado:

La producción consolidada de petróleo y gas alcanzó 23.062 boepd en 4Q2015 comparado con 19.984 boepd en 4Q2014, representando un aumento del 15% (con un aumento del 19% en petróleo y un 6% en gas). Comparado con el 3Q2015, la producción consolidada aumentó un 20%, como resultado de un crecimiento sostenido en todas las unidades de negocio.

El mix de producción se mantuvo estable, y la producción de petróleo representó un 74% de la producción total reportada en 4Q2015 (vs 72% en 4Q2014), y con 26% de producción de gas.

Colombia:

La producción promedio neta de petróleo y gas en Colombia aumentó un 34% a 15.510 boepd en 4Q2015 comparado con 4Q2014, atribuido principalmente a los nuevos yacimientos descubiertos (Chachalaca y Jacana) y perforación de desarrollo (Tilo y Jacana).

El bloque Llanos 34 (GeoPark es el operador con un interés operativo del 45%) representó el 93% de la producción de GeoPark en Colombia en el 4Q2015.

Chile:

La producción neta promedio de petróleo y gas en Chile disminuyó un 16% a 4.006 boepd en 4Q2015 comparado con 4Q2014, consistiendo en una reducción del 39% de producción de petróleo (debido al declive natural y a no hacer nuevas perforaciones durante 2015) y un aumento del 13% de producción de gas. Luego de un período de baja, la producción de gas subió (56% vs 3Q2015) debido a la puesta en producción del yacimiento de gas Ache a finales de 3Q2015.

El bloque Fell (operador por Geopark con una interés de participación del 100%) representó el 98% de la producción de GeoPark en Chile.

Brasil:

La producción neta promedio de petróleo y gas en Brasil aumentó un 1% a 3.546 boepd en 4Q2015 comparado con los 3.511 boepd en 4Q2014. Esto se debe principalmente a la instalación de la nueva planta de compresión en el yacimiento de gas Manatí para estabilizar la producción y desarrollar las reservas remanentes de gas.

El yacimiento Manatí (no operado por GeoPark con un 10% de interés de participación) representó el 100% de la producción de GeoPark en Brasil.

Distribución de la Producción Trimestral por País

La siguiente tabla muestra los números de producción para 4Q2015, en comparación con 4Q2014:

	3Q2015			3Q2014	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd)	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% variación
Colombia	15.510	15.414	572	11.615	+34%
Chile	4.006	1.659	14.085	4.791	-16%
Brasil	3.546	50	20.979	3.511	+1%
Argentina	-	-	-	67	-
Total	23.062	17.123	35.636	19.984	+15%

Evolución de Producción

(boepd)	4Q2014	1Q2015	2Q2015	3Q2015	4Q2015
Colombia	11.615	11.586	12.592	13.033	15.510
Chile	4.791	4.486	3.654	3.207	4.006
Brasil	3.511	3.494	3.329	3.004	3.546
Argentina	67	20	-	-	-
Total	19.984	19.586	19.575	19.244	23.062
Petróleo	14.364	14.101	14.512	14.712	17.123
Gas	5.620	5.485	5.063	4.532	5.939

For further information please contact:

INVESTORS:

Pablo Ducci – Director Capital Markets
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

pducci@geo-park.com

Dolores Santamarina – Investor Manager
Buenos Aires, Argentina
T: +5411 4312 9400

dsantamarina@geo-park.com

MEDIA:

Jared Levy – Sard Verbinnen & Co
New York, USA
T: +1 (212) 687-8080

jlevy@sardverb.com

Kelsey Markovich – Sard Verbinnen & Co
New York, USA
T: +1 (212) 687-8080

kmarkovich@sardverb.com