



GEOPARK

PARA DISTRIBUCION INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LOS RESULTADOS CORRESPONDIENTES AL CUARTO TRIMESTRE DE 2016¹

PRODUCCIÓN ANUAL Y TRIMESTRAL RÉCORD LUEGO DEL ÉXITO POR LA CONTINUIDAD DE LAS PERFORACIONES EN COLOMBIA

Santiago, Chile – 9 de enero de 2017 - GeoPark Limited (“GeoPark” o la “Compañía”) (NYSE: “GPRK”), empresa líder en Latinoamérica de exploración, operación y consolidación de petróleo y de gas con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Chile, Brasil, Argentina y Perú, anunció hoy los resultados correspondientes al trimestre finalizado el 31 de diciembre de 2016 (“4Q2016”).

(Todas las cifras se expresan en dólares estadounidenses y las comparaciones de crecimiento refieren al mismo período del año anterior, excepto se lo especifique en contrario).

Resultados operativos trimestrales más destacados

- **La producción de petróleo y de gas creció un 2% a 23.593 boepd (un 7% más comparado con el 3Q2016)**
 - La producción de petróleo creció un 10% a 18.798 bopd
 - La producción de gas disminuyó un 19% a 28,7 mmcfpd
 - La producción en Colombia creció un 13% a 17.545 boepd
 - La producción promedio anual 2016 creció un 10% a 22.400 boepd
 - La producción de salida 2016 fue récord y alcanzó aproximadamente 24.400 boepd
- **Éxito del 100% en las perforaciones del Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI)**
 - El pozo de evaluación Jacana 6 fue probado exitosamente y puesto en producción a 650 bopd aproximadamente, con un corte de agua del 5-6% - extendiendo el límite sudoeste del campo con nuevos volúmenes de reservas certificados que se espera anunciar a principios de febrero
 - Los pozos Tigana 4 y Tigana Sur 4 fueron perforados, probados y puestos en producción con éxito, a un índice actual de aproximadamente 6.000 barriles de petróleo por día (bopd) brutos.
- **Se inició el programa de perforaciones 2017 para acelerar el crecimiento de la producción en un 20-25%**
 - Se espera el crecimiento de la producción promedio para el 2017 de 26.500-27.500 boepd con 30-35 nuevos pozos, aproximadamente
 - Exitosa perforación del pozo exploratorio Chiricoca 1 que actualmente está siendo terminado para realizar las pruebas hacia mediados de enero de 2017
 - Se espera perforar entre 5 y 6 nuevos pozos durante el primer trimestre de 2017 a fin de continuar la evaluación y desarrollo de las extensiones productivas de los campos Tigana/Jacana
 - Se iniciaron las perforaciones de exploración *onshore* en Brasil a principios de febrero con un pozo exploratorio en la cuenca Reconcavo

¹ Este documento es una traducción libre y abreviada de un documento original en inglés que se encuentran en la sección Press en nuestra página web. En caso de discrepancia y/u omisión de cierta información entre este documento y su original en inglés, prevalecerá el original en inglés. Sugerimos consultar la versión original en www.geo-park.com/press para más información.

- **Se recibió el Decreto Presidencial Peruano para la adquisición del Bloque Morona de Petroperu**
 - Se recibió la aprobación reglamentaria definitiva para el Bloque que incluye el campo Situche Central (40,2 mmbob brutos de reservas 2P) y 300-500 mmbob brutos en recursos exploratorios
- **Nuevas coberturas mantienen un piso del precio del petróleo de US\$53-54/bbl**
 - Aseguraron el precio mínimo del Brent de US\$53/bbl y US\$54/bbl para 2.000 bopd y 4.000 bopd, respectivamente durante septiembre de 2017
 - Se complementó la producción cubierta existente con nuevos volúmenes de 6.000 bopd durante junio de 2017 con un precio mínimo del Brent de US\$50/bbl
 - Se cubrió el 50-60% de la producción del petróleo cubierta durante el primer semestre de 2017

Desglose de la producción trimestral por País

La siguiente tabla muestra las cifras de producción del cuarto trimestre de 2016, comparado con el cuarto trimestre de 2015:

	4Q2016			4Q2015	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd) ^a	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% cambio
Colombia	17.535	17.470	390	15.510	+13%
Chile	3.523	1.296	13.362	4.006	-12%
Brasil	2.535	32	15.018	3.546	-29%
Total	23.593	18.798	28.770	23.062	+2%

a) Incluye las regalías pagadas en especie en Colombia para 718 bopd aproximadamente en el cuarto trimestre de 2016. No se pagaron regalías en especie sobre las operaciones en Chile y Brasil.

Actualización de la producción de petróleo y de gas

Consolidado:

La producción consolidada promedio de petróleo y de gas aumentó a 23.593 boepd en el cuarto trimestre de 2016 comparado con los 23.062 boepd del cuarto trimestre de 2015. El aumento se atribuyó fundamentalmente a una mayor producción en Colombia (nueva producción de los campos petroleros Jacana y Tigana – con 5 nuevos pozos perforados y puestos en producción durante el segundo semestre de 2016) compensado parcialmente por la menor producción en Chile (debido a una menor producción petrolera como resultado de la disminución natural de los campos) y Brasil (debido a un menor consumo de gas en el nordeste de Brasil).

Comparado con el tercer trimestre de 2016, la producción consolidada creció un 7% lo cual se explica por la producción creciente en Colombia (+12%), parcialmente compensada por la menor producción tanto en Chile (-6%) como en Brasil (-4%). El "mix" de producción mostró un aumento en el peso del petróleo del 80% de la producción total informada en el cuarto trimestre de 2016 (*versus* el 77% del tercer trimestre de 2016 y el 74% del cuarto trimestre de 2015), lo cual se explica por la exitosa campaña de perforación del Bloque Llanos 34 (operado por Geopark con el 45% WI).

Colombia:

La producción neta promedio en Colombia aumentó un 13% a 17.535 bopd durante el cuarto trimestre de 2016 comparado con los 15.510 bopd del cuarto trimestre de 2015, atribuido principalmente a la producción de los campos Jacana y Tigana del Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI). El Bloque Llanos 34 representó el 95% de la producción de GeoPark en Colombia durante el cuarto trimestre de 2016.

Durante el cuarto trimestre de 2016, la campaña de perforación de GeoPark del Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI) continuó arrojando los siguientes resultados:

- El pozo de evaluación Jacana 6 fue perforado y terminado exitosamente, extendiéndose los límites al sudoeste del campo. El pozo se encuentra actualmente produciendo 650 barriles de petróleo por día (bopd) con un corte de agua del 5-6%.
- Los pozos de desarrollo Tigana 4 y Tigana Sur 4 fueron perforados, terminados y puestos en producción en el cuarto trimestre de 2016 – con una producción actual de aproximadamente 6.000 bopd brutos. Excelente desempeño de la perforación: 9 días – aproximadamente – a profundidad total (TD) y con costos de perforación y terminación de US\$3 millones
- El pozo exploratorio Chiricoca 1 fue exitosamente perforado y en la actualidad está siendo terminado, esperándose probar a mediados de enero de 2017

GeoPark espera continuar el desarrollo y evaluación de las extensiones productivas de los campos Tigana/Jacana en 2017 a fin de determinar el alcance total de la acumulación de petróleo. Para obtener un resumen de las actividades de perforación del próximo trimestre, por favor remitirse a la tabla Esquema de Perforaciones Esperadas para el primer trimestre de 2017 que se incluye a continuación.

Chile:

La producción promedio de petróleo y de gas en Chile cayó un 12%, siendo ésta de 3.523 boepd en el cuarto trimestre de 2016 comparado con los 4.006 boepd en igual período de 2015. Esto se debe a la disminución natural de los campos con una limitada actividad de perforaciones desde el año 2014 y la ausencia de perforaciones durante el cuarto trimestre de 2016. El "mix" de producción durante el cuarto trimestre de 2016 fue del 63% de gas y del 37% de petróleo (versus el 59% de gas y el 41% de petróleo del cuarto trimestre de 2015). El Bloque Fell (operado por GeoPark con el 100% WI) representó el 98% de la producción de GeoPark en Chile.

Brasil:

La producción neta promedio de petróleo y de gas en Brasil disminuyó un 29% a 2.535 boepd en el cuarto trimestre de 2016 comparado con los 3.546 boepd de igual período de 2015. Esto se debió fundamentalmente al menor consumo de gas de las industrias brasileñas.

La capacidad de producción del campo Manati se mantuvo sin cambios y la producción neta pudo aumentar a niveles promedio de aproximadamente 3.500 barriles de petróleo por día (boepd) en el caso de aumentos en el consumo de gas. El campo Manati (no operado por GeoPark con un 10% WI) representó el 100% de la producción de GeoPark en Brasil.

Las actividades iniciales de perforación en curso en la Cuenca Reconcavo, con perforaciones de exploración esperadas durante el primer trimestre de 2017 en el prospecto "Praia do Espelho", con un potencial exploratorio de 7-16 MMbbls. Para obtener un resumen de las actividades de exploración esperadas en el próximo trimestre, por favor remitirse a la tabla Esquema de Perforaciones Esperadas para el primer trimestre de 2017 que se incluye a continuación.

Argentina:

Las actividades iniciales de perforación en curso en Argentina, con perforaciones de exploración esperadas durante el segundo trimestre de 2017 a fin de probar 3 (tres) *plays* de exploración diferentes en la Cuenca neuquina: El Bloque CN-V (operado por GeoPark con el 50% WI) en sociedad con Wintershall (filial de BASF) y los Bloques Sierra del Nevado y Puelen (no operados por GeoPark con el 18% WI) en sociedad con Pluspetrol.

Evolución de la producción trimestral

(boepd)	4Q2015	1Q2016	2Q2016	3Q2016	4Q2016
Colombia	15.510	14.871	14.084	15.678	17.535

Chile	4.006	4.061	4.118	3.756	3.523
Brasil	3.546	3.586	2.941	2.636	2.535
Total	23.062	22.518	21.143	22.070	23.593
Petróleo	17.123	16.347	15.530	16.942	18.798
Gas	5.939	6.171	5.613	5.128	4.795

Esquema de Perforaciones Esperadas para el primer trimestre de 2017

El siguiente es un resumen de las actividades de exploración programadas y esperadas para el primer trimestre de 2017 con inversiones en bienes de capital (CapEx) de US\$30-35 millones (costos de perforación y terminación de US\$15-18 millones más créditos de US\$15-17 millones). Todos los pozos son operados por GeoPark.

Prospecto/Pozo ^a	País	Bloque	Participación en la explotación (WI)	Tipo
1. Tigana Sur 6	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
2. Jacana 7	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
3. Jacana 8	Colombia	Llanos 34	45%	Evaluación
4. Jacana Sur 1	Colombia	Llanos 34	45%	Evaluación
5. Jacana Sur 2	Colombia	Llanos 34	45%	Evaluación
6. Jacana 11	Colombia	Llanos 34	45%	Evaluación
7. Praia do Espelho 1	Brasil	REC-T-94	100%	Exploratorio

a) La información incluida en esta Tabla podrá sufrir cambios y, asimismo, estar sujeta a la aprobación de los socios y gubernamental

OTRAS NOTICIAS/ HECHOS RECIENTES

Fecha de informes para la publicación de las reservas de fin del año 2016

GeoPark espera informar la publicación de sus reservas PRMS para el año finalizado el 31 de diciembre de 2016 - conforme lo certificó la firma independiente *DeGolyer and MacNaughton*- durante la primer quincena de febrero de 2017.

Programa de trabajo y Pautas de Inversión 2017

A continuación, se describen las características principales del Programa de Trabajo autofinanciado y dinámico de GeoPark para el año 2017, adaptable a diferentes escenarios de precios del petróleo:

- **Caso Base (Precio del petróleo Brent US\$45-50/bbl)**
 - Enfoque en el potencial en desarrollo del complejo petrolero Tigana/Jacana
 - Programa de capitales adaptado y financiado en su totalidad de US\$80-90 millones, con el 70-75% asignado a Colombia
 - Crecimiento de la producción asociada del 20-25% a 26.500-27.500 boepd
 - Producción de salida para el 2017 estimada por encima de 30.000 boepd
 - Perforación de aproximadamente 30-35 pozos brutos
- **Precio del petróleo Brent superior a US\$50/bbl**
 - Las inversiones en bienes de capital (CapEx) se pueden aumentar a US\$110-120 millones agregando más de 25 proyectos graduales (fundamentalmente en Colombia)

- Crecimiento de la producción asociada del 30-35% a 28.500-30.000 boepd
- **Precio del petróleo Brent inferior a US\$40/bbl**
 - Las inversiones en bienes de capital (CapEx) se pueden reducir a US\$50-60 millones – centrándose en el riesgo más bajo y en proyectos generadores de flujo de fondos más rápidos
 - Crecimiento de la producción asociada del 10-15% a 24.500-25.500 boepd

“Netback” operativo consolidado por boe: definido como ganancia neta menos Transporte y Descuentos, Gastos por venta y Regalías y Costos operativos, estimado en US\$15-20/boe aproximadamente para un precio del petróleo Brent de US\$45-50/bbl, aproximadamente US\$10-12/boe para un precio del petróleo Brent de US\$40/bbl, y US\$21-23/boe (aprox.) para un precio del petróleo Brent de US\$55/bbl.

Para más detalles, por favor remitirse al Programa de Trabajo y Pautas de Inversión 2017 publicadas el 14 de noviembre de 2016.

Para más información, por favor contacte:

INVERSORES:

Pablo Ducci – Director de Mercados de Capital pducci@geo-park.com
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

Dolores Santamarina – Gerente de Relaciones dsantamarina@geo-park.com
con los Inversores
Buenos Aires, Argentina
T: +5411 4312 9400

MEDIOS:

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

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

AVISO

Para mayor información sobre GeoPark, se puede consultar la sección "Apoyo al inversor" en la página web, www.geo-park.com.

Redondeo de montos y porcentajes: algunos montos y porcentajes incluidos en este comunicado de prensa fueron redondeados para facilitar la presentación. Los porcentajes incluidos en el presente comunicado de prensa no fueron calculados en todos los casos sobre la base de cifras redondas, sino sobre la base de montos antes del redondeo. Por este motivo, ciertos montos de porcentajes en el presente comunicado de prensa pueden variar de los obtenidos realizando los mismos cálculos con las cifras de los estados financieros. Además, otros montos que aparecen en este comunicado de prensa pueden no dar el mismo resultado debido al redondeo.

DECLARACIONES PREVENTIVAS RELACIONADAS CON INFORMACIÓN PROSPECTIVA

Este comunicado de prensa incluye declaraciones que constituyen información prospectiva. Muchas de dichas declaraciones se pueden identificar por el uso de palabras potenciales tales como "anticipar", "creer", "podría", "esperar", "debería", "planear", "tener la intención", "voluntad", "estimado" y "potencial", entre otras.

Las declaraciones prospectivas que aparecen en varios lugares del presente comunicado de prensa incluyen, entre otras, declaraciones relacionadas con la intención, la creencia o las expectativas actuales, con respecto a distintas cuestiones, incluyendo el plan esperado de gastos de capital y crecimiento de producción de 2017. Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y suposiciones de la gerencia y en la información disponible actualmente para la misma. Dichas declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres y los resultados reales pueden diferir sustancialmente de los expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas debido a distintos factores

Las declaraciones prospectivas sólo hablan a partir de la fecha en la que se realizan y la Compañía no se compromete a actualizarlas a la luz de nueva información o futuros eventos ni a publicar ningún tipo de revisión de dichas declaraciones para reflejar eventos o circunstancias posteriores ni para reflejar el suceso de eventos no anticipados. Para un análisis de los riesgos que la Compañía enfrenta, que podrían afectar la realización de estas declaraciones prospectivas, se pueden consultar las presentaciones ante la Comisión de Bolsa y Valores de los EE.UU.

Las cifras de producción de petróleo y gas incluidas en el presente están declaradas antes del efecto de las regalías pagadas en especie, consumo y pérdidas.

Se advierte a los lectores que los recursos de exploración revelados en este comunicado de prensa no son necesariamente indicativos del desempeño a largo plazo o de la recuperación final. Los recursos potenciales sin riesgo no obstaculizan el cambio del desarrollo o la posibilidad de descubrimiento. Si se hace un descubrimiento, no hay certeza de que será desarrollado o, si se desarrolla, no hay certeza en cuanto al momento de tal desarrollo. No hay certeza de que alguna parte de los Recursos Prospectivos será descubierta. Si se descubre, no hay certeza de que será comercialmente viable para producir alguna porción de recursos. Los volúmenes de Recursos Prospectivos se presentan sin riesgos.

