



GEOPARK

GEOPARK INFORMA LOS RESULTADOS DEL TERCER TRIMESTRE DE 2016

CRECIMIENTO DE LA PRODUCCIÓN, DE LAS RESERVAS Y DEL FLUJO DE CAJA

Santiago, Chile – 14 de noviembre de 2016 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: "GPRK"), empresa de exploración, operación y consolidación de petróleo y de gas con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Chile, Brasil, Argentina, y Perú¹ informa sus resultados financieros consolidados correspondientes al período de tres meses finalizado el 30 de septiembre de 2016 ("Tercer trimestre" o "3Q2016").

Para analizar los resultados financieros del tercer trimestre de 2016 y el Programa de Trabajo y las Pautas de Inversión del 2017 se realizará una conferencia telefónica el día 15 de noviembre de 2016 a las 10 de la mañana (hora del Este en los Estados).

Todas las cifras se expresan en dólares estadounidenses y las comparaciones de crecimiento hacen referencia al mismo período del año anterior, excepto se las especifique.

PUNTOS MÁS DESTACADOS DEL TERCER TRIMESTRE DE 2016

Operativos:

- **La producción de petróleo y de gas aumentó un 15% y alcanzó los 22.070 boepd**
 - La producción de petróleo aumentó un 15% y alcanzó los 16.942 boepd
 - La producción de gas creció un 13% y alcanzó los 30,8 mmcfpd
 - Se estima una producción de salida para 2016 de 23.500-24.500 boepd
- **Desarrollo de un *play* petrolero de primera clase en Colombia**
 - El Complejo de yacimientos Tigana/Jacana produjo más de 25.000 bopd brutos de los 13 pozos en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI)
 - Los recientes resultados de las perforaciones extendieron el tamaño del campo, con un impacto esperado y significativo en las reservas
 - Se perforó el pozo de evaluación Jacana 6 fuera del esquema de las reservas 2P, que se esperaba probar durante noviembre
 - Continúa el programa de perforaciones 2016 con 2 y 3 pozos más

Financieros:

- **EBITDA ajustado al 7%**
 - Se ajustó el EBITDA al 7% y alcanzó los US\$ 19,4 millones
 - El EBITDA ajustado de los 9 meses del 2016 de US\$ 52 millones cubrió la inversión total en bienes de capital (CAPEX) del 2016
 - Los costos en efectivo por boe cayeron un 8% alcanzando los US\$16,1

¹ Operación ejecutada con Petroperú el 1 de octubre de 2014 con cierre final sujeto a la aprobación del Gobierno de Perú.

- Los costos en efectivo de los 9 meses del 2016 cayeron a US\$20,1 millones frente a igual período de 2015
- La pérdida neta del período fue de US\$21,0 millones, luego del cargo a resultados de US\$13,3 no monetario
- **La cobertura garantiza un precio mínimo del petróleo de US\$50/bbl**
 - Se aseguró por un mínimo de US\$50 de precio Brent por barril para 6.000 bopd (aproximadamente un 30-35% del total de la producción de petróleo) al 30 de junio de 2017
- **US\$180 millones en efectivo y en créditos disponibles**
 - Efectivo disponible de US\$63,6 millones, US\$80 millones en líneas de crédito comprometidas disponibles y US\$36 millones en créditos abiertos

Estratégicos:

- **Programa de trabajo 2017 y Puntos sobresalientes de las Pautas de Inversión**
 - Enfoque en el desarrollo del potencial del complejo de yacimientos Tigana/Jacana
 - Programa de capital adaptable de US\$80-90 millones financiado en su totalidad, con un 70-75% asignado a Colombia
 - Crecimiento de la producción del caso base entre un 20 y 25%, alcanzando los 26.500-27.500 boepd
 - La producción de salida estimada para 2017 superó los 30.000 boepd
 - Perforación de aproximadamente 30 a 35 pozos

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

James F. Park, Director Ejecutivo de GeoPark, declaró: "Los resultados financieros del tercer trimestre reflejan el éxito operativo a lo largo del año – y, a pesar de la volatilidad del mercado al comienzo del año, nuestro creciente flujo de caja ya ha financiado en su totalidad nuestro programa de trabajo 2016. El crecimiento operativo y financiero está siendo impulsado por la producción exitosa, el desarrollo y la evaluación del Complejo de yacimientos Tigana/Jacana en Colombia – donde su atractiva geología y estructura operativa de bajo costo sugiere un enorme potencial económico y una poderosa herramienta de crecimiento para GeoPark en los próximos 3 a 4 años. Se esperan nuevos resultados de las pruebas y perforaciones de este *play* durante el cuarto trimestre de 2016."

MÁS INFORMACIÓN

Este documento es un resumen del Comunicado de Prensa emitido en inglés disponible en su versión completa en la sección <http://www.geo-park.com/en/news/>.

GLOSARIO

EBITDA Ajustado	El EBITDA ajustado se define como ganancia para el período antes del costo financiero neto, impuesto a las ganancias, depreciación, amortización, ciertas partidas de gastos sin movimiento de efectivo tales como las desvalorizaciones y pase a pérdida por esfuerzos infructuosos, acumulado de pagos basados en acciones y otros eventos extraordinarios.
EBITDA ajustado por boe	EBITDA ajustado dividido por el total de entregas de barriles de petróleo equivalente (boe)
Netback operativo por boe	Ingresos netos, menos los costos de producción (neto de los cargos por depreciación y acumulado de opciones de compra de acciones y adjudicación de acciones) y gastos de venta, divididos por el total de las entregas de barriles de petróleo equivalente. El <i>Netback</i> operativo equivale al EBITDA ajustado neto de gastos de efectivo incluidos en los costos administrativos, geológicos y geofísicos y otros costos operativos.
boe	Barriles de petróleo equivalente
Boepd	Barriles de petróleo equivalente por día
bopd	Barriles de petróleo por día
CEOP	Contrato Especial de Operación Petrolera (<i>Special Petroleum Operations Contract</i>)
D&M	DeGolyer and MacNaughton
mboe	Miles de barriles de petróleo equivalente
mmbo	Millones de barriles de petróleo
mmboe	Millones de barriles de petróleo equivalente
mcfpd	Miles de pies cúbicos por día
mmcfpd	Millones de pies cúbicos por día
Mm³/day	Miles de metros cúbicos por día
PRMS	Sistema de gestión de recursos petroleros
SPE	Asociación de Ingenieros en petróleo
WI	Participación en la explotación
NPV10	Valor actual de los ingresos futuros estimados de petróleo y de gas, neto de gastos directos estimados, descontados a una tasa anual del 10%
Sqkm	Kilómetros cuadrados

AVISO

Para información adicional sobre GeoPark, por favor remitirse a la sección "Apoyo al Inversor" en el sitio web www.geo-park.com.

Montos y porcentajes redondeados: Ciertos montos y porcentajes incluidos en esta gacetilla de prensa fueron redondeados para facilitar la presentación. Las cifras porcentuales incluidas en esta gacetilla no han sido – en todos los casos- calculadas sobre la base de dichas cifras redondeadas sino en cambio, sobre la base de esos montos previo al redondeo. Por tal motivo, ciertos montos porcentuales en la presente gacetilla pueden variar de aquellos montos obtenidos mediante los mismos cálculos usando las cifras de los estados contables. Además, es posible que otros montos reflejados en la gacetilla no sumen debido al redondeo.

ADVERTENCIAS ACERCA DE LA INFORMACIÓN PROSPECTIVA

La presente gacetilla de prensa contiene declaraciones que constituyen "declaraciones prospectivas". Muchas de las declaraciones prospectivas en esta gacetilla de prensa pueden identificarse por el uso de palabras como: anticipar, creer, poder, esperar, debería, planificación, intentar, voluntad de, estimación y probabilidad, entre otras.

Las declaraciones prospectivas que aparecen en varios párrafos de la presente gacetilla de prensa incluyen, entre otras, declaraciones respecto a la intención, convicción o expectativas actuales, sobre diversos asuntos, entre ellos el crecimiento esperado de la producción en 2016 y el plan de inversiones en bienes de capital (CapEx). Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y valores de la Gerencia, y en la información actualmente disponible para la Gerencia. Estas declaraciones se encuentran sujetas a riesgos e incertidumbres, y los resultados reales pueden diferir sustancialmente de aquellos expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas debido a diversos factores.

Las declaraciones prospectivas solo se expresan a partir de la fecha en que son formuladas, y la Compañía no asume obligación alguna de actualizarlas teniendo en cuenta la información nueva o desarrollos futuros o bien, de divulgar las revisiones de estas declaraciones a fin de reflejar hechos o circunstancias posteriores, o de reflejar la ocurrencia de hechos no anticipados. Para debatir cuales de los riesgos que enfrenta la Compañía pueden afectarla si estas declaraciones prospectivas se hacen realidad, por favor referirse a las presentaciones ante la Comisión de Valores de los EE.UU. (SEC, por sus siglas en inglés).

Las cifras de producción de petróleo y de gas incluidas en esta gacetilla se expresan antes del efecto de las regalías pagadas en especie, consumo y pérdidas.

Información sobre las reservas de petróleo y de gas: La Comisión de Valores de los EE.UU. (SEC) permite a las compañías de petróleo y de gas, en sus presentaciones ante este organismo, divulgar solo las reservas probadas, probables y posibles que cumplan con las definiciones de la SEC para dichos términos. GeoPark utiliza ciertos términos en la gacetilla de prensa, como por ejemplo "Reservas PRMS" que las reglas generales de la SEC no permiten a Geopark incluir en las presentaciones ante dicha Comisión. Como resultado de esto, la información en las presentaciones de la compañía ante la SEC con respecto a las reservas diferirá considerablemente de la información en esta gacetilla de prensa.

NPV10 para las reservas PRMS 1P, 2P y 3P no es un reemplazo de la medida normalizada de flujos de caja netos futuros descontados para las reservas probadas SEC.

Las estimaciones de reservas provistas en esta gacetilla son solo estimaciones y no existe garantía alguna de que las reservas estimadas sean recuperadas. Las reservas reales pueden finalmente probar ser mayores o menores que las estimadas provistas en este documento. Las declaraciones relativas a las reservas son por su naturaleza información prospectiva.

EBITDA ajustado: la Compañía define el EBITDA ajustado como ganancia para el período antes del costo financiero neto, impuesto a las ganancias, depreciación, amortización y ciertas partidas de gastos sin movimiento en efectivo, tales como las desvalorizaciones y pase a pérdida por activos de exploración y evaluación no exitosos o rentables, acumulados por opciones de compra de acciones y adjudicación de acciones, ganancia por compras a un valor inferior al precio del mercado en la adquisición de subsidiarias y otros eventos extraordinarios. El EBITDA ajustado no es una medida de ganancia o flujos de caja tal como lo determinan las NIIF, normas internacionales de información financiera (IFRS, por sus siglas en inglés). La

Compañía cree que el EBITDA ajustado es útil porque permite una evaluación más eficaz del desempeño operativo y compara los resultados de nuestras operaciones entre períodos sin considerar nuestros métodos financieros o estructura de capital. La Compañía excluye las partidas enunciadas anteriormente de las ganancias para el período al alcanzar el EBITDA ajustado, porque estos montos pueden variar considerablemente de una compañía a la otra dentro de nuestra industria, dependiendo de los métodos contables y de los valores contables de los activos, la estructura de capital y del método por el cual se adquieren los activos. El EBITDA ajustado no debería considerarse como una alternativa - o más significativo - a la ganancia del período o del flujo de efectivo de las actividades operativas tal como se lo determina conforme a las normas NIIF o como un indicador de nuestro desempeño operativo o liquidez. Ciertas partidas excluidas del EBITDA ajustado son componentes importantes para comprender y evaluar el desempeño financiero de una empresa; por ejemplo, el costo de capital, la estructura impositiva y el pase a pérdida (o cargos a resultados) importante o recurrente, así como también los costos históricos de los activos depreciables, ninguno de los cuales son componentes del EBITDA ajustado. El cómputo del EBITDA ajustado por parte de la Compañía puede no ser comparable a otras medidas nombradas de manera similar por otras compañías. Para una conciliación del EBITDA ajustado con la medición financiera de la ganancia según las normas NIIF para el año o período correspondiente, ver las tablas financieras que acompañan.

El *netback* operativo por boe no debería ser considerado como una alternativa - o más significativo - a la ganancia del período o del flujo de efectivo de las actividades operativas tal como se lo determina conforme a las normas NIIF como un indicador de nuestro desempeño operativo o liquidez. Ciertas partidas excluidas del *netback* operativo por boe son componentes importantes para comprender y evaluar el desempeño financiero de una compañía, por ejemplo, el costo de capital de la compañía y la estructura impositiva y el pase a pérdida (o cargos a resultados) importante y/o recurrente, así como también los costos históricos de los activos depreciables, ninguno de los cuales son componentes del *Netback* operativo por boe. El cómputo del *Netback* operativo por boe puede no ser comparable a otras medidas nombradas de manera similar de otras compañías. Para una conciliación del *Netback* operativo por boe con la medición financiera de la ganancia según las normas NIIF para el año o período correspondiente, ver las tablas financieras que acompañan.