



## **GEOPARK ANUNCIA EL PROGRAMA DE TRABAJO 2017 Y LAS PAUTAS DE INVERSIÓN**

### **HIPÓTESIS DE BASE: CRECIMIENTO DE LA PRODUCCIÓN DEL 20-25% A PARTIR DEL PROGRAMA DE CAPITAL AJUSTABLE Y FINANCIADO EN SU TOTALIDAD DE US\$80-US\$90 MILLONES**

Santiago, Chile – 14 de noviembre de 2016 - GeoPark Limited (“Geopark” o la “Compañía”) (NYSE: “GPRK”), empresa latinoamericana de exploración, operación y consolidación de petróleo y de gas con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Chile, Brasil, Argentina, y Perú<sup>1</sup> informa su Programa de Trabajo e Inversiones para 2017. (Todas las cifras se expresan en dólares estadounidenses).

Para analizar los resultados financieros del tercer trimestre de 2016 y el Programa de Trabajo y las Pautas de Inversión para 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 Unidos).

#### **2016: Continuo y firme crecimiento en medio de la volatilidad del mercado**

Con precios del petróleo desplomándose hasta niveles tan bajos como de US\$30 el barril en 2016, la capacidad de GeoPark de ajustar rápidamente su trabajo a un plan y programa de capital modular, así como también mantener el atractivo de su portafolio de activos, fue demostrada por su consistente y continuo registro de seguimiento temprano de las crecientes reservas y de la producción. Se pronostica una producción con un 10% de crecimiento durante 2016 con un aumento importante de las reservas del programa de perforación en Colombia y las extensiones del complejo de yacimientos Tigana/Jacana.

#### **2017: Mayor crecimiento con viento a favor de los campos Tigana/Jacana**

Para el 2017, GeoPark ha planificado un programa autofinanciado que puede adaptarse y producir un crecimiento de la producción en diferentes escenarios de precios del petróleo. La amplitud del portafolio de proyectos de la Compañía le permitió analizar más de 150 proyectos propuestos por las unidades de negocios de GeoPark en cinco países, para luego seleccionar los 50 proyectos más importantes (de entre 30 y 35 nuevos pozos) en base a criterios técnicos, económicos y estratégicos.

El principal enfoque del Programa de Trabajo 2017 será destrabar el potencial del Complejo de yacimientos Tigana/Jacana a través de un programa de perforación de más de 15 pozos y la construcción de nuevas instalaciones. Estas iniciativas representan proyectos de bajo costo y riesgo y proyectos de ciclo rápido de flujo de efectivo con una rentabilidad financiera alta para continuar produciendo, desarrollando y valorando este *play* petrolero de primera clase y en expansión. Asimismo, GeoPark llevará a cabo más perforaciones de exploración en el Bloque Llanos 34 en Colombia en una nueva extensión productiva al noroeste del complejo de yacimientos Tigana/Jacana y explorará nuevos

---

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

prospectos atractivos en Argentina, Chile y Brasil.

James F. Park, Director Ejecutivo de GeoPark, declaró: “La volatilidad de los años 2015 y 2016 representó la real “prueba ácida” para una compañía de petróleo y gas – y nuestra exitosa *performance* durante este período valida la calidad de nuestros activos, la experiencia de nuestro equipo y la perdurabilidad del plan. Nos acercamos al 2017 con una compañía fortalecida, un activo programa de trabajo autofinanciado, y un activo transformacional para respaldar una tasa de crecimiento constante. Además de desarrollar y evaluar el Complejo de los yacimientos Tigana/Jacana de rápido crecimiento en Colombia, estaremos explorando nuevos y atractivos prospectos y *plays* en Argentina, Brasil y Chile. Nuestro equipo se encuentra también activo en la búsqueda de oportunidades para expandir nuestro portfolio a través de la adquisición de nuevos proyectos en toda América Latina.”

## PERSPECTIVA 2017

Se describe a continuación el Programa de Trabajo dinámico y autofinanciado de GeoPark para el año 2017 incluyendo los ajustes estimados de diferentes escenarios de precio del petróleo, que ilustran la naturaleza de alta calidad de los activos de la Compañía y la sólida posición financiera de cualquier escenario de precio del petróleo.

### Hipótesis de base (Precio del petróleo Brent US\$45-50/bbl): Crecimiento de la Producción 20-25%

- **Producción:** la producción promedio para 2017 de 26.500-27.500 boepd representa un aumento del 20-25% respecto del 2016, con un objetivo de producción de salida de aproximadamente más de 30.000 boepd.
- **Inversión en bienes de capital (CaPex):** US\$80-90 millones – financiado en su totalidad con flujo de caja de operaciones – a ser asignados de la siguiente manera aproximadamente:
  - **Colombia: US\$60-65 millones:** Enfoque en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI) a desarrollar, evaluar y profundizar las exploraciones del potencial de los *plays* petroleros Tigana/Jacana. El programa de trabajo incluye la perforación de aproximadamente 15-20 pozos brutos (aproximadamente 12 pozos de desarrollo más otros pozos de exploración y de evaluación), 5-7 remediaciones e inversiones extra en instalaciones para aumentar la capacidad de producción.
  - **Chile: US\$10-12 millones:** Enfoque en las oportunidades de crecimiento de gas y de optimización de negocios en el Bloque Fell (operado por GeoPark con un 100% WI). El programa de trabajo incluye la perforación de 4 pozos (2 pozos de desarrollo y 2 pozos de exploración).
  - **Brasil: US\$5-7 millones:** Inicio de las perforaciones de exploración en los bloques terrestres Reconcavo y Potiguar (operados por GeoPark con el 100% WI). El programa de trabajo incluye 3 pozos y reprocesamiento sísmico 3D, además de algunas actividades de mantenimiento en la plataforma de producción Manati.
  - **Argentina: US\$5-7 millones:** Inicio de las perforaciones de exploración en la Cuenca Neuquina con un pozo de exploración en el Bloque CN-V (operado por GeoPark con el 50% WI) y 7 pozos de exploración en los bloques Sierra del Nevado y Puelen (no operados con el 18% WI).

### Ajustes a los escenarios de precio del petróleo

- **Precio del petróleo Brent por encima de los u\$s50/bbl:** Las inversiones en bienes de capital se pueden aumentar a u\$s110-120 millones agregando más de 25 proyectos incrementales fundamentalmente en Colombia, cuyo objetivo es un incremento de la producción del 30-35% entre los 28.500-30.000 boepd

- **Precio del petróleo Brent por debajo de los US\$40/bbl:** Las inversiones en bienes de capital se pueden reducir a US\$50-60 millones – centrándose en el riesgo más bajo y proyectos que implican un flujo de caja más rápido, cuyo objetivo es un incremento de la producción del 10-15% entre los 24.500- 25.500 boepd

### **Netback operativo estimado**

- **Netback operativo consolidado por boe:** Definido como Ingresos Netos menos Transporte y Descuentos, Gastos de Ventas y Regalías y Costos Operativos, estimados en aproximadamente US\$15-20/boe para un precio del petróleo Brent de US\$45-50/bbl, US\$10-12/boe para un precio del petróleo Brent de US\$40/bbl y US\$21-23/boe para un precio del petróleo Brent de US\$55/bbl.

### **Para más información, por favor contactar a:**

#### **INVERSORES:**

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

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

#### **PRENSA:**

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

## GLOSARIO

<b>EBITDA ajustado</b>	El EBITDA ajustado se define como las ganancias para el ejercicio antes del costo financiero neto, impuesto a las ganancias, depreciación, amortización, ciertos rubros no monetarios, como las desvalorizaciones y bajas de activos por esfuerzos no exitosos, devengamiento de pagos basados en acciones y otros eventos no recurrentes.
<b>EBITDA ajustado por boe</b>	EBITDA ajustado dividido por el total de las entregas de boe.
<b>Netback operativo por boe</b>	Ingresos netos, menos costos de producción (neto de cargos por depreciación y devengamiento de opciones de compra de acciones y adjudicaciones de acciones) y gastos de venta, divididos por las entregas de boe. El <i>netback</i> operativo es equivalente al EBITDA ajustado neto de gastos de efectivo incluido en los gastos operativos Administrativos, Geológicos y Geofísicos y otros.
<b>ANP</b>	Agência Nacional do Petróleo, la agencia nacional del petróleo en Brasil
<b>ANH</b>	Agencia Nacional de Hidrocarburos de Colombia
<b>boe</b>	Barriles de petróleo equivalente
<b>boepd</b>	Barriles de petróleo equivalente por día
<b>bopd</b>	Barriles de petróleo por día
<b>CEOP</b>	Contrato Especial de Operación Petrolera
<b>D&amp;M</b>	DeGolyer and MacNaughton
<b>EPS</b>	USD por acción
<b>OPI</b>	Oferta Pública Inicial
<b>mbbl</b>	miles de barriles de petróleo
<b>mmbo</b>	millones de barriles de petróleo
<b>mmboe</b>	millones de barriles de petróleo equivalente
<b>mcfpd</b>	miles de pies cúbicos por día
<b>mmcfpd</b>	millones de pies cúbicos por día
<b>Mm<sup>3</sup>/day</b>	miles de metros cúbicos por día
<b>PRMS</b>	Petroleum Resources Management System (sistema de gestión de recursos de petróleo)
<b>SPE</b>	Society of Petroleum Engineers (Sociedad de Ingenieros en Petróleo)
<b>WI</b>	"working interest" o participación directa
<b>NPV10</b>	Valor presente de ingresos futuros estimados de petróleo y gas, neto de gastos directos estimados, descontado en una tasa anual del 10%.
<b>Sqkm</b>	Kilómetros cuadrados

## **AVISO**

Para mayor información sobre GeoPark, se puede consultar la sección "Ayuda al inversor" en la página web, [www.geo-park.com](http://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 2016 y/o 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.