



GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LAS PAUTAS DE INVERSIÓN Y PROGRAMA DE TRABAJO PARA 2018

**CRECIENDO CON CASH FLOW:
PLANES EFICIENTES DE USD 100-110 MILLONES APUNTAN A UN INCREMENTO DEL 15-20% DE LA PRODUCCIÓN**

Bogotá, Colombia – 15 de noviembre de 2017 - GeoPark Limited (“GeoPark” o la “Compañía”) (NYSE: GPRK), empresa latinoamericana independiente y líder en exploración, operación y consolidación de petróleo y de gas con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Chile, Brasil, Argentina y Perú informa hoy su Programa de Trabajo e Inversiones para 2018. (Todas las cifras se expresan en dólares estadounidenses)

Para analizar los resultados financieros del tercer trimestre de 2017 y el Programa de Trabajo y las Pautas de Inversión para 2018 se realizará una conferencia telefónica el día 16 de noviembre de 2017 a las 10 de la mañana (hora del Este en los Estados Unidos).

2018: Crecimiento continuo en la producción, autofinanciado completamente con cash flow operativo

GeoPark ha aprobado un programa de trabajo autofinanciado, de riesgo balanceado para el 2018 que aumentará la producción en aproximadamente un 15-20% e impulsará los cash flows operativos. La Compañía ha analizado más de 100 proyectos diferentes presentados por sus cinco unidades de negocios de país y ha seleccionado los mejores 50 proyectos (más de 30 pozos nuevos) basados en criterios técnicos, económicos y estratégicos.

El principal foco del programa de trabajo será incrementar la producción y desarrollar el potencial de los yacimientos de petróleo Tigana/ Jacana en Colombia con una campaña de perforación de más de 20 pozos en el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%). El programa incluye la construcción de una nueva línea de flujo e instalaciones para seguir reduciendo costos operativos y de transporte. Esto representa proyectos que generan rápido cash flow, bajo riesgo, bajo costo con altos rendimientos económicos esperados.

Se llevará a cabo un programa de perforación de exploración adicional en Colombia, Brasil y Argentina durante el 2018.

James F. Park, Director Ejecutivo de GeoPark, declaró: “Con un plan enfocado y eficiente en términos de capital, GeoPark (al igual que en lo estamos haciendo en 2017), producirá, desarrollará y explorará nuestros activos y hará crecer de manera significativa nuestro negocio en 2018, financiado por nuestro propio cash flow generado;

con suficiente fuerza asignada para las oportunidades de adquisiciones nuevas atractivas. Creemos que es la fórmula correcta para que una compañía de E&P alcance un éxito duradero en el mundo actual. Nuestro equipo está preparado y ansioso para ejecutar nuestro programa de trabajo, que apunta a extender nuestra trayectoria de 15 años de récord en la producción y crecimiento de reservas, y adaptable a tener éxito en cualquier escenario de precio de petróleo.”

PERSPECTIVA

Se describe a continuación el Programa de Trabajo de GeoPark para 2018 que destaca la alta calidad de los activos de la Compañía y la fuerte posición financiera.

Programa de trabajo 2018 (Precio del petróleo Brent USD 50-55): Crecimiento de la Producción 15-20%

- **Target de Producción:** la producción promedio para 2018 de 31.500-32.500 boepd representa un aumento del 15-20% respecto de la producción promedio del 2017, con un objetivo de producción de salida para 2018 de más de 34.000 boepd.
- **Programa de inversiones de capital:** USD100-110 millones completamente autofinanciados del cash flow de las operaciones, que será asignado de la siguiente manera:
 - **Colombia - USD 85-90 millones:** Enfoque en continuar el desarrollo y evaluación los yacimientos de petróleo Tigana/ Jacana y apuntar a nuevos prospectos de exploración en el bloque Llanos 34. El programa de trabajo en Colombia incluye:
 - 18-19 pozos de desarrollo y avanzada y 2-3 pozos exploratorios en el bloque Llanos 34
 - 1 pozo exploratorio en el Área de Exploración Tiple (operada por GeoPark con una participación del 85%)
 - 2 pozos exploratorios en el bloque Llanos 32 (no operado por GeoPark con una participación del 12,5%)
 - Construcción de una nueva línea de flujo de 30km e instalaciones adicionales para apoyar el crecimiento de la producción y continuar reduciendo los costos operativos y de transporte.
 - **Argentina- USD 5-8 millones:** Enfoque en continuar la perforación exploratoria en la Cuenca Neuquina con un pozo de exploración en el bloque CN-V (operado por GeoPark con una participación del 50%) y seis pozos exploratorios brutos en los bloques Sierra del Nevado y Puelen (no operados por GeoPark con una participación del 18%)
 - **Peru- USD 6-9 millones:** Foco en los estudios de impacto ambiental y trabajos de ingeniería preliminares e instalaciones en el bloque Morona (operado por GeoPark con un 75% de participación), con el objetivo de poner el yacimiento en producción hacia fines del 2019.
 - **Brasil - USD 3-4 millones:** Foco en perforación exploratoria en los bloques onshore Reconcavo y Potiguar (operados por GeoPark con una participación del 70-100%) El programa de trabajo incluye dos pozos exploratorios superficiales y estudios de sísmica.
 - **Chile- USD 1-2 millones:** Foco en continuar la optimización del negocio y estudios ambientales y no convencionales en el bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%).

Ajustes a los escenarios de precio del petróleo

El programa de trabajo 2018 se autofinancia completamente por los cash flows operativos y puede ser adaptado para brindar crecimiento de la producción bajo diferentes escenarios de precio del petróleo.

- **Precio del petróleo Brent por encima de los USD60/bbl** Las inversiones en bienes de capital se pueden aumentar a USD 120-150 millones agregando proyectos incrementales, cuyo objetivo es un incremento de la producción del 20-25%.
- **Precio del petróleo Brent por debajo de los USD50/bbl** Las inversiones en bienes de capital se pueden reducir a USD50-90 millones, centrándose en los proyectos de riesgo más bajo y que producen un flujo de caja más rápido, cuyo objetivo es un incremento de la producción del 5-10%.

Actualmente, GeoPark posee Contratos de gestión de riesgo de commodities que cubre 35-50% de su producción para el 1S2018. GeoPark monitorea continuamente las condiciones de mercado y puede celebrar nuevos contratos de gestión de riesgo de commodity para asegurar precios mínimos de petróleo para su producción 2018 y futura.

Netback operativo estimado

- **Netback operativo consolidado por boe:** definido como ingreso neto menos costos operativos, regalías y gastos de ventas, se estima aproximadamente USD20-24/boe para un precio del petróleo Brent de USD50-55, aproximadamente USD25-29/boe para un precio del petróleo Brent de USD60-65 y aproximadamente USD16-20/boe para un precio del petróleo Brent de USD45-50.

INFORMACION DE TELECONFERENCIA

GeoPark realizará su teleconferencia sobre resultados financieros del tercer trimestre de 2017 y su transmisión por Internet (webcast) el jueves, 16 de noviembre de 2017, a las 10:00 de la mañana, hora del este.

El Director Ejecutivo (CEO), James F. Park, el Gerente Financiero (CFO), Andres Ocampo, y el Director Ejecutivo de Operaciones, Augusto Zubillaga, comentarán los resultados financieros de GeoPark para el 3T2017 y programa de trabajo y pautas de inversión para el 2018 con una sesión de preguntas y respuestas inmediatamente después.

Los interesados pueden participar en la conferencia telefónica llamando a los números que figuran a continuación:

Participantes de Estados Unidos: 866-547-1509
Participantes Internacionales: +1 920-663-6208
Código: 99494005

Se debe considerar un tiempo extra previo a la llamada para visitar la página Web y descargar cualquier software de streaming media que se pueda requerir escuchar en la webcast.

Después de concluir la llamada en vivo, se subirá un archivo de la reproducción de la webcast en la sección Investor Support de la página Web de la Compañía www.geo-park.com

Para mayor información, comunicarse con:

INVERSORES:

Stacy Steimel – Shareholder Value Director ssteimel@geo-park.com Santiago, Chile

MEDIOS:

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

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

Se puede visitar la página de GeoPark en www.geo-park.com

GLOSARIO

EBITDA Ajustado	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, resultados no realizados en contratos de gestión de riesgo de commodities y otros eventos no recurrentes.
EBITDA Ajustado por boe	EBITDA ajustado dividido por el total de los volúmenes de ventas de boe.
Bbl	Barril
Boe	Barriles de petróleo equivalente
Boepd	Barriles de petróleo equivalente por día
Bopd	Barriles de petróleo por día
CEOP	Contrato Especial de Operación Petrolera
D&M	DeGolyer and MacNaughton
Costos F&D	Los costos de investigación y desarrollo, calculados como gastos de capital divididos por las adiciones de reservas netas aplicables antes de los cambios en el Capital de Desarrollo Futuro
Regalía por "precio alto"	Una regalía adicional incurrida en Colombia cuando cada yacimiento de petróleo excede 5 mmbbl de producción acumulada y determinada por una combinación de gravedad API y los precios del petróleo WTI
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/día	miles de metros cúbicos por día
NPV10	Valor presente de ingresos futuros estimados de petróleo y gas, neto de gastos directos estimados, descontado en una tasa anual del 10%.
Netback operativo por boe	Ingresos, menos costos operativos y 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 los volúmenes totales de ventas de boe El netback operativo es equivalente al EBITDA ajustado neto de gastos de efectivo incluido en los Gastos Operativos, Administrativos, Geológicos y Geofísicos y otros gastos operativos.
PRMS	Petroleum Resources Management System (sistema de gestión de recursos de petróleo)
SPE	Society of Petroleum Engineers (Sociedad de Ingenieros en Petróleo)

AVISO

Para mayor información sobre GeoPark, visitar la sección "Apoyo al Inversor" del sitio web www.geo-park.com.

Redondeo de montos y porcentajes: Algunas cantidades y porcentajes incluidos en este comunicado han sido redondeados para facilitar su presentación. Los porcentajes incluidos en el presente comunicado no se han calculado en todos los casos en base a dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de las cantidades antes del redondeo. Por esta razón, algunos valores porcentuales en este comunicado de prensa pueden variar de los obtenidos al realizar los mismos cálculos utilizando las cifras de los estados financieros. Además, es posible que otras cantidades que aparecen en este comunicado no sumen debido al redondeo.

DECLARACIONES PREVENTIVAS RELACIONADAS CON INFORMACIÓN PROSPECTIVA

Este comunicado de prensa contiene declaraciones que constituyen información prospectiva. Muchas de las declaraciones prospectivas contenidas en este comunicado pueden ser identificadas por el uso de términos tales como "anticipar", "creer", "podría", "esperar", "debería", "planear", "tener la intención", "estimar" y "potencial", entre otras.

Las declaraciones prospectivas que aparecen en varios lugares de este comunicado de prensa incluyen, entre otras, declaraciones con respecto a la intención, creencia o expectativas actuales, con respecto a distintos asuntos, incluyendo el crecimiento esperado de la producción para el año 2017 y/o 2018 y el plan de gastos de capital. Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y suposiciones de la administración y en la información actualmente disponible con la que cuenta. Dichas declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres, y los resultados reales pueden diferir significativamente de los expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas debido a distintos factores.

Las declaraciones prospectivas se refieren únicamente a la fecha en que se hacen y la Compañía no asume ninguna obligación de actualizarlas a la luz de nueva información o desarrollos futuros ni de publicar revisiones de estas declaraciones para reflejar hechos o circunstancias posteriores, ni acontecimientos imprevistos. Para un análisis de los riesgos que la Compañía enfrenta, que podrían afectar la realización de las presentes declaraciones, se pueden consultar las presentaciones realizadas ante la Comisión de Valores de Estados Unidos.

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