



GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LAS PAUTAS DE INVERSIÓN Y PROGRAMA DE TRABAJO PARA 2019

PROGRAMA DE TRABAJO AUTOFINANCIADO CON UN CRECIMIENTO DE LA PRODUCCIÓN DEL 15%, NUEVAS OPORTUNIDADES DE EXPLORACIÓN Y PUESTA EN MARCHA DE IMPORTANTE PROYECTO

Buenos Aires, Argentina- 6 de noviembre de 2018 - 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, Perú, Argentina, Brasil y Chile, informa hoy su programa de trabajo y pautas de inversión para el 2019. (Todas las cifras se expresan en dólares estadounidenses)

Para analizar los resultados financieros del Tercer Trimestre de 2018 y el programa de trabajo y las pautas de inversión para el 2019 se realizará una conferencia telefónica el 7 de noviembre de 2018 a las 10 de la mañana (hora del Este).

Programa de Trabajo 2019: Principios y Enfoque

Técnico

- Desarrollar de manera más eficiente el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%)
- Aumentar la producción promedio de petróleo y gas en un 15%
- Iniciar el proyecto del bloque Morona (operado por GeoPark con una participación del 75%) con producción en el 1T2020
- Delinear nuevos *plays*, *leads* y prospectos en los activos existentes

Económico

- Operar y crecer dentro del cash flow
- Aumentar el EBITDA ajustado y cash flow operativo
- Reducir los costos
- Alcanzar el valor presente neto máximo de los activos existentes

Estratégico

- Alcanzar escala
- Desarrollar y mejorar las capacidades centrales
- Fortalecer el sistema SPEED y la cultura de *compliance*
- Promover la innovación

Detalles del Programa de Trabajo (Precio del petróleo Brent a USD 70)

- **Objetivo de producción:** Aumento del 15% respecto de la producción promedio del 2018 (2019 no incluirá aproximadamente 1.000 bopd de los bloques La Cuerva y Yamu que se vendieron en noviembre de 2018).
- **Programa de gastos de capital:** USD 220-240 millones completamente autofinanciados con el cash flow que serán asignados de la siguiente manera:

- **Colombia - USD 85-95 millones:** Continuar el desarrollo y evaluación de los yacimientos de petróleo Tigana y Jacana y apuntar a nuevos prospectos de exploración en la cuenca Llanos. El programa de trabajo en Colombia incluye:
 - 22-24 pozos de desarrollo y avanzada y 2-3 pozos exploratorios en el bloque Llanos 34.
 - Dos pozos exploratorios en el bloque Llanos 32 (no operado por GeoPark con una participación del 12,5%).
 - Construcción de instalaciones adicionales para apoyar el crecimiento de la producción futura y optimizar los costos operativos y de transporte.
- **Perú - USD 95-105 millones:** Construcción de las instalaciones de producción primaria para el Proyecto Morona con el objetivo de poner en producción el yacimiento de petróleo liviano Situche Central a inicios de 2020, sujeto a aprobación del EIA (Estudio de Impacto Ambiental) en el 1T2019. El programa de trabajo en Perú incluye:
 - Reforma del campamento base, instalación de un oleoducto flexible desde un pozo existente al campamento base, obras civiles, vía de acceso, instalaciones de tratamiento y actividades de intervención de cableado.
- **Argentina - USD 20-25 millones:** Desarrollar y explorar targets de petróleo y gas en la cuenca neuquina. El programa de trabajo en Argentina incluye:
 - Dos pozos exploratorios, dos pozos de desarrollo de gas tight y proyecto de inyección de agua en los bloques Aguada Baguales, El Porvenir y Puesto Touquet (operados por GeoPark con una participación del 100%).
 - Estudios sísmicos en el bloque Los Parlamentos (no operado por GeoPark con una participación del 50%)
- **Chile - USD 17-20 millones:** Desarrollar y explorar targets de petróleo y gas, tanto convencionales como no convencionales en los bloques Fell y Tierra del Fuego. El programa de trabajo en Chile incluye:
 - Un pozo de desarrollo y un pozo exploratorio para continuar desarrollando y explorando oportunidades de gas en la gran estructura geológica Jauke/Dicky en el bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%).
 - Un pozo exploratorio en el bloque Isla Norte (operado por GeoPark con una participación del 60%) en Tierra del Fuego.
 - Testeo de proyectos no convencionales de alto potencial incluyendo un play de gas tight en el bloque Tranquilo y en una gran formación de petróleo shale en Estratos con Favrella en el bloque Fell (potencial de 220-600 mmboc).
- **Brasil - USD 3-4 millones:** Perforación exploratoria en los bloques onshore Reconcavo y Potiguar (operados por GeoPark con una participación del 70-100%) El programa de trabajo en Brasil incluye la perforación de 1-2 pozos de exploración superficiales y actividades menores de mantenimiento en el yacimiento de gas Manatí (no operado por GeoPark con una participación del 10%)

Flexibilidad ante los Diferentes Escenarios de Precio del Petróleo

El programa de trabajo 2019 se autofinancia completamente con los cash flows operativos y puede ser adaptado para brindar crecimiento de la producción según los diferentes escenarios de precio del petróleo.

- **Precio del petróleo Brent por encima de los USD 70/bbl:** Los gastos de capital se pueden aumentar a USD 240-270 millones añadiendo proyectos incrementales, apuntando a un crecimiento de la producción del 15-20%.
- **Precio del petróleo Brent por debajo de los USD 60/bbl:** Los gastos de capital se pueden reducir a USD 120-140 millones centrándose en los proyectos de riesgo más bajo que producen cash flow más rápido, también apuntando a un crecimiento de la producción del 15%.

Actualmente, GeoPark posee contratos de gestión de riesgo de commodities que cubren el 35-50% de su producción para el 2019 con pisos de USD 60- 65/ bbl y techos de USD 90- 97/ bbl de precios del petróleo Brent. GeoPark monitorea continuamente las condiciones del mercado y puede celebrar nuevos contratos de gestión de riesgo de commodities para asegurar precios mínimos de petróleo para su producción 2019 y futura.

Netbacks Operativos Estimados

- **Netback operativo consolidado por boe:** Definido como ingreso neto menos costos operativos, regalías y gastos de ventas, se estima aproximadamente USD 31-34/boe para un precio del petróleo Brent de USD 70-75 y aproximadamente USD 28-31/boe para un precio del petróleo Brent de USD 65-70.

INFORMACION DE TELECONFERENCIA

GeoPark realizará su teleconferencia sobre resultados financieros del tercer trimestre de 2018 y su transmisión por Internet (webcast) el 7 de noviembre de 2018, a las 10:00 de la mañana, hora del este.

El Director Ejecutivo (CEO), James F. Park, el Gerente Financiero (CFO), Andres Ocampo, el Director Ejecutivo de Operaciones, Augusto Zubillaga y la Shareholder Value Director, Stacy Steimel comentarán los resultados financieros de GeoPark para el 3T2018 y programa de trabajo y pautas de inversión para el 2019, 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 de entrada: 5769205

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 el webcast.

Después de concluir la llamada en vivo, se subirá un archivo de la reproducción del 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
T: +562 2242 9600

Miguel Bello – Market Access Director mbello@geo-park.com
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

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

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
VPN10	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)

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 2018 y/o 2019 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.

El presente documento es traducción libre del documento original en inglés que se encuentra en la sección PRESS RELEASE de nuestra página web. En caso de discrepancia y/u omisión de cierta información entre este documento y sus originales en inglés, prevalecerá el original en inglés. Sugerimos consultar la versión original en www.geo-park.com/en/press-release/ para más información.