



GEO PARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEO PARK ANUNCIA PLAN PARA EL NUEVO CONTEXTO Y REVISIONES AL PROGRAMA DE TRABAJO 2020

ACTIVOS CON FLUJO DE CAJA POSITIVO ANTE MÁS DESAFIANTES ESCENARIOS DE PRECIO DEL PETRÓLEO, MANTENIENDO PROGRAMAS DE TRABAJO AUTOFINANCIADOS, FLEXIBILIDAD FINANCIERA Y SÓLIDO BALANCE GENERAL

Bogotá, Colombia- 19 de marzo de 2020 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: "GPRK"), compañía latinoamericana independiente líder en exploración, operación y consolidación de petróleo y gas con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Perú, Argentina, Brasil, Chile y Ecuador, anuncia hoy su estrategia de negocios para los nuevos escenarios de precios del crudo y nuevas revisiones al programa de trabajo 2020.

PERSPECTIVA Y ESTRATEGIA 2020

GeoPark comienza el 2020 con una sólida posición financiera, que incluye efectivo disponible de USD 168,5 millones¹, USD 168 millones de líneas de crédito no comprometidas y un perfil de deuda financiera de largo plazo sin pagos de capital hasta el 2024.

GeoPark elabora sus programas de trabajo cada año con una flexibilidad que le permite ajustarse rápidamente a cualquier cambio macroeconómico o del precio del petróleo. Ante la reciente caída del precio del petróleo, GeoPark respondió de inmediato con un programa reducido. Dada la severidad de la perspectiva actual del precio del petróleo, se han realizado ajustes adicionales tanto a los planes de inversión de capital como a los costos operativos y administrativos, monitoreando de manera continua para realizar más ajustes si es necesario.

Específicamente, el programa y la estrategia de GeoPark están guiados por los siguientes principios y prioridades:

- **Mantener al equipo sano:** proteger a los trabajadores y a las familias de la pandemia y sus interrupciones.
- **Continuar los trabajos en campo:** asegurar planes de contingencia y equipos in situ para garantizar la continuidad de las operaciones y del negocio.
- **Preservar el efectivo:** ajustar el programa de trabajo para mantener la flexibilidad y la solidez del balance.
- **Disciplina en la asignación de capital:** priorizar proyectos de menor riesgo, mayor netback y que generen un flujo de caja rápido.
- **Hacer más por menos:** implementar medidas de reducción de costos operativos, de G&A y de capital.
- **Seguir siendo ágiles:** monitorear continuamente los programas de trabajo y ajustar, hacia arriba o hacia abajo, según sea necesario.
- **Construir para el largo plazo:** proteger las herramientas y capacidades críticas necesarias para el largo plazo.

Algunos ejemplos de las iniciativas actuales de reducción de costos que ya se han implementado y que arrojan resultados incluyen:

- Renegociación de todos los contratos de servicio y otros tipos de contratos.
- Mejoras en la eficiencia operativa.
- Suspensión temporal de determinados yacimientos marginales.
- Reducción total de los costos de estructura y G&A, comenzando por una reducción voluntaria del salario y bono por parte del equipo de gerencia y los Directores de GeoPark, así como también renegociación general de gastos.
- Suspensión temporal de los dividendos trimestrales en efectivo (luego del próximo pago el 8 de abril) y recompra de acciones.

¹ 16 de marzo de 2020 (sin auditar)

Se esperan reducciones adicionales de costos a partir de menores regalías gubernamentales y una depreciación general de las divisas de Latinoamérica, con un impacto positivo en los costos operativos y G&A de GeoPark.

James F. Park, CEO de GeoPark, expresó: “El mundo y nuestra industria están enfrentando una prueba desafiante; sin embargo, somos optimistas basados en cinco aspectos clave. En primer lugar, la experiencia probada de GeoPark en prevalecer en crisis severas con un récord de 17 años de crecimiento sostenido. En segundo lugar, el equipo humano de GeoPark, compuesto por los profesionales más capacitados, dedicados y expertos en la industria. En tercer lugar, la base operativa de bajo costo, eficiente y segura y la calidad de los activos que proporcionan flujo de caja incluso con los precios de petróleo más bajos. En cuarto lugar, el sólido balance de GeoPark y su probada disciplina de capital y agilidad para ajustar rápidamente sus programas de trabajo, le permiten resistir impactos incluso de naturaleza extrema. En quinto lugar, la cultura de alineación, trabajo arduo, perseverancia y capacidad de GeoPark para ver las oportunidades donde otros no las ven”.

PROGRAMA DE TRABAJO 2020 ACTUALIZADO Y SENSIBILIDAD DEL PRECIO DEL PETRÓLEO

Con efecto inmediato, GeoPark ha ajustado su programa 2020 de gastos de capital a USD 70-80 millones, una reducción de aproximadamente el 60% sobre los cálculos preliminares anteriores (aproximadamente USD 180-200 millones incluyendo gastos de capital relacionados con los activos de Amerisur).

El grueso del programa de trabajo actualizado 2020 será asignado a la cuenca Llanos en Colombia para seguir liberando el potencial del bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%) y llevar a cabo actividades discrecionales de desarrollo, de avanzada y de exploración en el bloque recientemente adquirido CPO-5 (no operado por GeoPark, con una participación del 30%).

Los bloques Llanos 34 y CPO-5 representan activos estratégicos clave que le proporcionan a GeoPark producción de menor riesgo y oportunidades de reemplazo de reservas y netbacks operativos atractivos aún en un contexto de precio bajo del petróleo.

Los aspectos y fortalezas clave del programa de trabajo 2020 actualizado incluyen:

- Una base de producción de bajo costo, del cual el 90% tiene flujo de caja positivo a precios de petróleo de USD 25-30 por bbl.
- Programas de trabajo que optimizan el uso del capital con una relación de netback operativo/gastos de capital de más de 2,0-2,5 incluso con precio Brent de USD 25-30 por bbl.
- Cobertura del 30% de la producción de petróleo de la compañía hasta diciembre 2020.

La siguiente tabla resume la información financiera y operativa clave y sensibilidades de los netbacks operativos según los diferentes precios del petróleo, asumiendo un programa base de trabajo de gastos de capital de USD 70-80 millones para precios Brent entre USD 25-30 por bbl y expandiéndose potencialmente a USD 90-100 si los precios del petróleo Brent se recuperan a USD 35-40 por barril.

Precio del petróleo crudo Brent ²	USD 25 por bbl	USD 30 por bbl	USD 35 por bbl	USD 40 por bbl
Producción promedio 2020 (boepd)	43.000-44.000	43.000-44.000	45.000-46.000	45.000-46.000
Netback operativo 2020 ³	USD 150-170 millones	USD 200-220 millones	USD 260-280 millones	USD 310-330 millones
Inversiones en bienes de capital 2020	USD 70-80 millones	USD 70-80 millones	USD 90-100 millones	USD 90-100 millones

² Asumiendo los precios del petróleo Brent actuales para enero y febrero y precios del petróleo Brent especificados desde marzo a diciembre 2020.

³ Asumiendo un diferencial promedio Brent- Vasconia de USD 5 por bbl en 2020.

Para más 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

AVISO

Para más 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.

Este comunicado de prensa contiene ciertas métricas de petróleo y gas, incluyendo información por acción, netback operativo, índice de vida útil de reserva y otros, que no tienen significados estandarizados o métodos de cálculo estándar y por lo tanto tales medidas pueden no ser comparables con medidas similares usadas por otras compañías. Tales métricas se han incluido aquí para proporcionar a los lectores medidas adicionales para evaluar el desempeño de la Compañía; sin embargo, estas medidas no son indicadores confiables del desempeño futuro de la Compañía y el desempeño futuro no se puede comparar con el desempeño en períodos anteriores.

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, pero no se limitan a, declaraciones con respecto a la intención, creencia o expectativas actuales, con respecto a distintos asuntos, incluyendo la producción esperada o futura, crecimiento de la producción y rendimiento operativo y financiero, netback operativo, medidas de reducción de costos y el plan de inversiones en bienes de capital. Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y suposiciones de la gerencia 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 (SEC).

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. La producción anual por día se obtiene dividiendo la producción total por 365 días.

Medida fuera de las PCGA [Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados/ GAAP en inglés]: la Compañía considera que el netback operativo, una medida fuera de las PCGA, es de utilidad porque permite a la compañía evaluar más efectivamente nuestro desempeño operativo y comparar los resultados de nuestras operaciones de período a período sin tener en cuenta nuestros métodos de financiamiento o estructura de capital. El cálculo del netback operativo de la Compañía puede no ser comparable a otras medidas similares de otras compañías.

Netback operativo: el netback operativo no debe considerarse como una alternativa al resultado para el período o el flujo de caja de las actividades operativas, o más significativo que ello, según lo determinado de acuerdo con las NIIF o como un indicador de nuestro rendimiento operativo o liquidez. Ciertos elementos excluidos del netback operativo son componentes significativos para comprender y evaluar el desempeño financiero de una empresa, como el costo de capital y la estructura tributaria de una empresa y las cancelaciones significativas y/o recurrentes, así como los costos históricos de los activos amortizables, ninguno de los cuales son componentes del netback operativo. El cálculo del netback operativo de la Compañía puede no ser comparable a otras medidas similares de otras compañías.