



GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA EL PROGRAMA DE TRABAJO Y PAUTAS DE RETORNO A LOS ACCIONISTAS PARA EL 2024

OTRO AÑO ACTIVO ENFOCADO EN EL CRECIMIENTO, DESARROLLO DE BAJO RIESGO, TARGETS EXPLORATORIOS Y RETORNOS SOSTENIDOS A LOS ACCIONISTAS

Bogotá, Colombia- 8 de noviembre de 2023 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: GPRK), compañía latinoamericana independiente líder en exploración, operación y consolidación de petróleo y gas anuncia hoy su programa de trabajo y esquema de retorno a los accionistas para 2024. Todas las cifras se encuentran expresadas en dólares estadounidenses.

Para analizar los resultados financieros del tercer trimestre de 2023, el programa de trabajo y el esquema de retorno a los accionistas para el 2024, se realizará una conferencia telefónica el 9 de noviembre de 2023 a las 10:00 a.m. hora del Este.

Resumen del programa de trabajo 2024 (Brent a USD 80-90/bbl)

Producción: producción promedio de 37.000-40.000 boepd (sin considerar la producción del programa de perforación exploratoria de 2024), crecimiento de la producción del 1-10%¹ con respecto a 2023E.

El promedio de producción esperada para 2024 refleja la producción creciente en Colombia y Ecuador (3-11%)², la producción relativamente estable en Brasil y la producción decreciente en Chile.

Plan de perforación: 35-45 pozos brutos, incluyendo 5-10 pozos brutos exploratorios y 30-35 pozos de desarrollo y de avanzada.

Programa de gastos de capital: USD 150-200 millones, de los que aproximadamente 20-30% será asignado a la exploración y 70-80% al desarrollo y delineación de proyectos de alto potencial, de corto ciclo y cercanos al yacimiento en la cuenca Llanos en Colombia y en la cuenca Oriente en Ecuador.

Asumiendo un precio base del Brent de USD 80-90 por bbl, GeoPark espera generar un EBITDA Ajustado³ de USD 420-550 millones⁴ en el 2024, o 2-3 veces los gastos de capital totales.

Retorno a los accionistas 2024

La base de activos de alta calidad y la producción de bajo *breakeven* de GeoPark han permitido que la Compañía financie completamente sus programas de trabajo desde el 2015, mientras se mantiene un balance sólido y se proporcionan retornos a los accionistas.

Desde enero de 2021 a la fecha, la Compañía ha reducido su deuda bruta en USD 275 millones y ha retribuido USD 125 millones en distribuciones directas a los accionistas a través de dividendos y recompras.

¹ Calculado utilizando el punto medio del promedio de producción 2023E de 36.000- 37.000 boepd y los rangos mínimos y máximos esperados de producción de 2024E de 37.000- 40.000 boepd.

² Calculado utilizando los rangos mínimos y máximos esperados de producción de 2024E en Colombia y Ecuador.

³ No es posible para la Compañía presentar una reconciliación cuantitativa del EBITDA Ajustado 2024, que es una medida prospectiva fuera de las PCGA, ya que no puede predecir de manera confiable algunos de los componentes necesarios, tales como bajas por esfuerzos exploratorios no exitosos o pérdidas por deterioro en activos no financieros, etc. Dado que el flujo de caja libre se calcula basado en el EBITDA Ajustado, por razones similares, la Compañía no proporciona una reconciliación cuantitativa del pronóstico del flujo de caja libre de 2023.

⁴ Asumiendo un diferencial Vasconia/Brent de USD 4-5.

En 2023, GeoPark está retornando más de USD 50 millones en retornos de capital a los accionistas, incluyendo el dividendo anunciado de USD 7,5 millones que será pagado en diciembre, excediendo así el objetivo de retorno del 40-50% del flujo de caja libre a los accionistas.

En 2024, GeoPark seguirá apuntando a un retorno del 40-50% de su flujo de caja libre a los accionistas a través de la combinación de dividendos base y programas de recompra discrecionales y/o dividendos variables.

Los retornos futuros a los accionistas de la Compañía, incluyendo, entre otros, los dividendos y recompras y su nivel es incierto. Cualquier decisión de pagar dividendos o recomprar acciones estará sujeta al criterio del Directorio y puede depender de una serie de factores, incluyendo, entre otros, el rendimiento de la Compañía, su condición financiera, los requisitos financieros, los planes de crecimiento, los requisitos de capital esperados y otras condiciones existentes en el futuro.

Flujo de caja libre y retornos a los accionistas en 2024

La siguiente tabla muestra el EBITDA Ajustado estimado, el flujo de caja libre y los retornos a los accionistas utilizando el programa de trabajo base apuntando a una producción de 37.000-40.000 boepd y gastos de capital de USD 150-200 millones:

(en USD millones)	(Caso base) USD 80-90 por bbl
EBITDA Ajustado ³	USD 420-550
Gastos de capital	USD 150-200
Pagos obligatorios de servicio de deuda ⁵	USD 27-30
Impuestos en efectivo ⁶	USD 145-160
Flujo de caja libre	USD 90-160
Retorno a los accionistas	
Dividendos y recompras	USD 40-80
Rendimiento de retorno de capital ⁷ (en %)	7-14%

Sensibilidades al EBITDA Ajustado: asumiendo una producción de 37.000-40.000 boepd, el EBITDA Ajustado sería el siguiente:

- A USD 70 por bbl Brent: EBITDA Ajustado de USD 350-390 millones.
- A USD 100 por bbl Brent: EBITDA Ajustado de USD 550-620 millones.

⁵ Excluyendo prepagos potenciales y voluntarios en la deuda financiera existente.

⁶ Los impuestos en efectivo incluyen impuestos actuales más retención y auto retención de impuestos. Los impuestos en efectivo de 2024E están sujetos a cambio dependiendo de la disposición impositiva vigente de 2023, pagaderos en 2024.

⁷ Calculado como los retornos esperados a los accionistas (dividendos y programas de recompra), divididos por la capitalización promedio de mercado desde el 1 de octubre al 31 de octubre de 2023.

Desglose de la producción

Las pautas de producción de 2024 de 37.000-40.000 boepd (sin considerar la producción del programa de perforación exploratoria de 2024) incluyen 33.000-35.500 boepd en Colombia, 1.600-2.000 boepd en Ecuador, 1.000-1.300 boepd en Chile y 1.000-1.200 boepd en Brasil. Se espera que el mix de producción sea ~95% petróleo y ~5% gas natural.

Desglose de la actividad y gastos de capital

- **Colombia - USD 140-170 millones:** centrado en continuar desarrollando el Bloque central Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%), acelerando las actividades de desarrollo, delineación y exploración en bloques de alto potencial cercanos a Llanos 34 más sísmica 3D y otras actividades previas a la perforación para seguir incorporando nuevos *plays*, *leads* y prospectos.

El desglose de actividad en Colombia incluye:

- **Bloque Llanos 34:** 18-20 pozos brutos de desarrollo y pozos de inyección y un pozo exploratorio más infraestructura y facilidades para continuar optimizando las operaciones.
 - **Bloque CPO-5 (no operado por GeoPark con una participación del 30%):** el operador ONGC planea perforar 4-5 pozos brutos (3-4 pozos de desarrollo y de avanzada y 1-2 pozos exploratorios) adquirir sísmica 3D e infraestructura y facilidades.
 - **Bloques Llanos 87 y Llanos 123 (operados por GeoPark con una participación del 50%):** 3-9 pozos brutos de avanzada y un pozo exploratorio (sujeto a la aprobación del *joint venture*) con foco en seguir delineando los *plays* petrolíferos Toritos y Zorzal Este.
 - **Bloque Put 8 (operado por GeoPark con una participación del 50%):** 1-2 pozos exploratorios brutos
 - Adquisición y reprocesamiento de sísmica y otras actividades preoperativas en las cuencas Llanos y Putumayo.
- **Ecuador- USD 10-30 millones:** 2-7 pozos de avanzada y un pozo exploratorio más facilidades, proyectos ambientales y de optimización con foco en el Bloque Perico (no operado por GeoPark, con una participación del 50%) y, en menor medida, en el Bloque Espejo (operado por GeoPark con una participación del 50%).

Ciertas actividades incluidas en el programa de trabajo 2024 aún están sujetas a la obtención de las aprobaciones regulatorias, ambientales, sociales y del *joint venture*. En los bloques no operados por GeoPark, las actividades están sujetas a la ejecución oportuna por parte del operador.

Programa de Trabajo Flexible ante Contextos de Precios Diferentes del Petróleo

El programa de trabajo de GeoPark para 2024 puede adaptarse rápidamente a diferentes escenarios de precio del petróleo, lo que ilustra la alta calidad de los activos de la Compañía y el sólido rendimiento financiero incluso en contextos de precios de petróleo volátiles o más bajos.

- **Precio del petróleo Brent por encima de los USD 90/bbl:** los gastos de capital se pueden ampliar a USD 200-250 millones agregando proyectos incrementales de desarrollo y exploración.
- **Precio del petróleo Brent por debajo de los USD 70/bbl:** los gastos de capital se pueden reducir a USD 100-150 millones, centrándose en los proyectos de riesgo más bajo con períodos de retorno más cortos.

GeoPark cuenta con coberturas de petróleo que proporcionan protección de riesgo de precio en los próximos 12 meses. Remitirse a la Nota 4 de los estados financieros consolidados de GeoPark para el período finalizado el 30 de septiembre de 2023 para más detalles sobre volúmenes, tipos de contrato y precios promedio.

GeoPark monitorea continuamente las condiciones del mercado y puede celebrar contratos de gestión de riesgo de *commodities* adicionales para asegurar precios mínimos del petróleo para su producción 2024 y futura.

INFORMACIÓN DE TELECONFERENCIA

Fecha de informe, conferencia telefónica y transmisión por internet (webcast) de los resultados financieros del 3T2023, y programa de trabajo 2024 y esquema de retorno a los accionistas.

Junto con el comunicado de prensa de los resultados de 3T2023, la Gerencia de GeoPark tendrá una conferencia telefónica el 9 de noviembre de 2023 a las 10:00 a.m. (hora estándar del este) a fin de presentar los resultados financieros del 3T2023 y el programa de trabajo y esquema de retorno a los accionistas del 2024.

Para escuchar la conferencia, los participantes pueden acceder al webcast ubicado en la sección Invierta con nosotros de la página Web de la Compañía www.geo-park.com, o haciendo clic en el siguiente enlace:

<https://events.q4inc.com/attendee/344411932>

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

Participantes de Estados Unidos: +1 (646) -904-5544

Participantes internacionales: +1 (833) -470-1428

Código de entrada: 865697

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 para escuchar el webcast.

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

RECONCILIACIÓN DEL EBITDA AJUSTADO Y FLUJO DE CAJA LIBRE

El EBITDA ajustado se define como las ganancias para el ejercicio antes del costo financiero neto, impuesto a las ganancias, depreciación, amortización (el efecto de la NIIF 16) ciertos rubros no monetarios, como las desvalorizaciones y bajas de activos por esfuerzos no exitosos, devengo de pagos basados en acciones, resultados no obtenidos en contratos de gestión de riesgo de commodities y otros eventos no recurrentes.

El Flujo de Caja Libre se define como EBITDA ajustado menos gastos de capital, pagos de intereses obligatorios y pagos de impuestos a las ganancias en efectivo.

No es posible para la Compañía presentar una reconciliación cuantitativa del EBITDA ajustado 2024, que es una medida prospectiva fuera de las PCGA, ya que no puede predecir de manera confiable algunos de los componentes necesarios, tales como bajas por esfuerzos exploratorios no exitosos o pérdidas por deterioro en activos no financieros, etc. Dado que el flujo de caja libre se calcula basado en el EBITDA ajustado, por razones similares, la Compañía no proporciona una reconciliación cuantitativa del pronóstico del flujo de caja libre de 2024.

Para mayor información comunicarse con:

INVERSORES:

Stacy Steimel
Shareholder Value Director
T: +562 2242 9600

ssteimel@geo-park.com

Miguel Bello
Market Access Director
T: +562 2242 9600

mbello@geo-park.com

Diego Gully
Investor Relations Director
T: +55 21 9636 9658

dgully@geo-park.com

MEDIOS:

Departamento de Comunicaciones

communications@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 (el efecto de la NIIF 16) ciertos rubros no monetarios, como las desvalorizaciones y bajas de activos por esfuerzos no exitosos, devengo de pagos basados en acciones, resultados no obtenidos 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 venta de boe
Bbl	Barril
Boe	Barriles de petróleo equivalente
Boepd	Barriles de petróleo equivalente por día
Bopd	Barriles de petróleo por día
D&M	DeGolyer and MacNaughton
Costos F&D	Los costos de descubrimiento 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
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:	Ingresos, menos costos operativos y de producción (neto de cargos por depreciación y devengo de opciones de compra de acciones y adjudicaciones de acciones, el efecto de la NIIF 16), gastos de venta y resultados obtenidos por contratos de gestión de riesgo de commodities y otros eventos no recurrentes. 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)

Participación

"working interest" o participación

AVISO

Para más información sobre GeoPark, visitar la sección "Invierta con nosotros" del sitio web www.geopark.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, pero no se limitan a, declaraciones con respecto a la intención, creencia o expectativas actuales, con respecto a distintos asuntos, incluyendo la producción esperada de petróleo y gas, el plan de perforación, el rendimiento financiero y operativo, incluyendo el EBITDA Ajustado, el flujo de caja libre y retorno a los accionistas esperados, proyecciones de dividendos y programa de recompras, mayor retornos a los accionistas, el momento, método y monto de recompras de acciones, los precios del petróleo, los contratos de gestión de riesgos de commodities, rendimiento del retorno de capital y nuestro plan de gastos 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.

Medidas fuera de las PCGA [Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados/ GAAP en inglés]:

la Compañía considera que el EBITDA Ajustado, el flujo de caja libre y el netback operativo por boe son de utilidad porque permite a la compañía evaluar más efectivamente su desempeño operativo y comparar los resultados de sus operaciones de período a período sin tener en cuenta sus métodos de financiamiento o estructura de capital. El cálculo del EBITDA Ajustado, el flujo de caja libre y el netback operativo por boe de la Compañía puede no ser comparable a otras medidas similares de otras compañías.

EBITDA Ajustado: la Compañía define el EBITDA Ajustado 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 obtenidos en contratos de gestión de riesgo de commodities y otros eventos no recurrentes. El EBITDA Ajustado no es una medida del beneficio ni del flujo de caja según lo determinado por las NIIF. La Compañía excluye los ítems enumerados arriba de los beneficios del período para llegar al EBITDA Ajustado porque estos montos pueden variar sustancialmente de una compañía a otra dentro de nuestra industria dependiendo de los métodos contables y valores contables de los activos, estructuras de capital y el método por el cual los activos fueron adquiridos. El EBITDA Ajustado no debe considerarse como una alternativa o más significativo que el beneficio para el período o los flujos de caja de las actividades operativas

según lo determinado de acuerdo con las NIIF o como un indicador de nuestro desempeño operativo o liquidez. Ciertos elementos excluidos del EBITDA Ajustado 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 depreciables, ninguno de los cuales son componentes del EBITDA Ajustado.