



GEO PARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEO PARK ANUNCIA LA ACTUALIZACIÓN DE SUS OPERACIONES DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2023

CUMPLIENDO CON RETORNOS A LOS ACCIONISTAS Y FORTALECIENDO EL BALANCE

Bogotá, Colombia- 11 de abril de 2023 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: GPRK), la compañía latinoamericana independiente líder en exploración, operación y consolidación de petróleo y gas anuncia hoy la actualización de sus operaciones para el trimestre finalizado el 31 de marzo de 2023 ("1T2023").

Todas las cifras se encuentran expresadas en dólares estadounidenses. Las comparaciones de crecimiento se refieren al mismo período del año anterior, excepto cuando se especifique lo contrario.

Producción de petróleo y gas

- Disminución del 4% en la producción consolidada de petróleo y gas a 36.578¹ boepd, por debajo de su potencial de producción de aproximadamente 39.500-40.500 boepd, tal como fue anunciado el 8 de marzo de 2023, debido principalmente al cierre temporal de la producción y bloqueos localizados en el bloque CPO-5 (no operado por GeoPark, con una participación del 30%) en Colombia.
- La producción actual es de aproximadamente 38.000 boepd.

Cuenca Llanos

Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%):

- Producción bruta promedio de 54.799 bopd.
- Cuatro equipos de perforación y cuatro de workover operando actualmente.
- GeoPark perforó su primer pozo de desarrollo horizontal en el bloque en el yacimiento Tigana.
 - Las pruebas de producción se iniciaron a finales de marzo de 2023.
 - El pozo se perforó dentro del plazo y presupuesto a una profundidad total de 13.862 pies y una longitud lateral horizontal de 1.270 pies.
 - El pozo produce actualmente más de 3.000 bopd con un corte de agua del 0,01% desde la formación Mirador.
 - Basados en estos resultados, GeoPark está evaluando la perforación de pozos horizontales adicionales en el 2023.
- El bloque Llanos 34 produce actualmente 57.000 bopd aproximados.

Bloque CPO-5:

- Producción bruta promedio de 16.707 bopd, por debajo de su potencial de producción de aproximadamente 25.000-26.000 bopd brutos, debido al cierre de la producción de los pozos Índico 6 e Índico 7 y, en menor medida, a bloqueos localizados, previamente anunciados el 8 de marzo de 2023.
- El operador espera reiniciar la producción en los pozos Índico 6 e Índico 7 en mayo de 2023.
 - Estos dos pozos fueron perforados a finales de 2022 y juntos testearon más de 11.000 bopd brutos (o 3.300 bopd netos para GeoPark).
 - Ambos permanecieron cerrados la mayor parte del 1T2023² luego de que el regulador (ANH) requiriera al operador suspender la operación hasta que se completen las instalaciones definitivas de superficie.
- La producción general y las operaciones en el bloque se vieron afectadas durante 9 días en el 1T2023 debido a los bloqueos localizados.
- El pozo de exploración Yarico 1, que apunta a un prospecto de exploración adyacente al yacimiento Mariposa, alcanzó una profundidad total en marzo de 2023.

¹ Los porcentajes se calculan ajustados a las desinversiones en Argentina en el 1T2022.

² El pozo Índico 6 fue cerrado en diciembre de 2022 y el Índico 7 a inicios de enero de 2023.

- De acuerdo a la interpretación petrofísica de perfiles, se encontró reservorio en el pozo en la formación Guadalupe, sin presencia de hidrocarburos y dependiendo de las evaluaciones de injectividad, puede convertirse en un pozo de desecho en el futuro.
- Se espera que continúen las actividades de perforación con el pozo Halcón 1, apuntando a un prospecto de exploración en la parte norte del bloque adyacente al bloque Llanos 34, cuyo inicio de perforación se prevé a inicios del 3T2023.

Bloque Llanos 87 (operado por GeoPark con una participación del 50%):

- El pozo de exploración Tororoi 1 alcanzó una profundidad total en diciembre de 2022.
 - Las pruebas de producción en la formación Mirador comenzaron en marzo de 2023 y el pozo produce actualmente 240 bopd de petróleo liviano con un corte de agua del 1%.
- El pozo de exploración Zorzal 1 alcanzó una profundidad total en febrero de 2023.
 - La información preliminar de perfiles indica la presencia de hidrocarburos en la formación Barco.
 - Las pruebas de producción iniciales arrojaron petróleo liviano desde la formación Barco.
 - Los resultados, al momento, no son concluyentes y se espera la realización de pruebas adicionales de producción en las próximas semanas.
- Los pozos de exploración Picabuey 1 y Koala 1 alcanzaron una profundidad total en el 1T2023.
 - Se encontró reservorio en los pozos en las formaciones Barco y Ubaque sin presencia de hidrocarburos y los pozos fueron abandonados.

Bloques Llanos 123 y 124 (operados por GeoPark con una participación del 50%):

- Obras civiles y otras actividades en marcha para iniciar la perforación de 2-3 pozos de exploración en el 2T2023.

Cuenca Putumayo

Bloque Platanillo (operado por GeoPark con una participación del 100%):

- El pozo de desarrollo Platanillo Norte 1 alcanzó una profundidad total en febrero de 2023.
 - La información preliminar de perfiles indicó la presencia de hidrocarburos en las formaciones U y N.
 - Las pruebas de producción en la formación U se iniciaron en febrero de 2023, produciendo actualmente 400 bopd.
- Producción bruta promedio de 2.277 bopd.

Bloque Put-8 (operado por GeoPark con una participación del 50%):

- Actualmente trabajando en la licencia ambiental para el prospecto de exploración Bienparado.

Mejoras en el rendimiento de ESG y reconocimiento

- La intensidad de las emisiones en 2022 disminuyó un 34% a 12,1 kg Co2e/boe³ (o una disminución del 40% a 9,7 kg Co2e/boe en el bloque central Llanos 34) debido a la interconexión del bloque Llanos 34 a la red de energía nacional de Colombia y el inicio de las operaciones de la planta solar.
- Lanzamiento de un programa de capacitación en gestión de información sobre biodiversidad para las compañías locales en Colombia para proporcionar aportes de valor en la restauración y preservación de la flora y fauna.
- Mejoras multianuales en indicadores de seguridad clave: disminución de un 50% en promedio en los últimos cuatro años de la Tasa de Incidentes de Tiempo Perdido, Tasa Total de Incidentes Registrables y la Tasa de accidentes de vehículos motorizados.

Cumpliendo con los retornos a los accionistas y fortaleciendo el balance

- Dividendo trimestral de USD 0,13 por acción, o USD 7,5 millones, pagado el 31 de marzo de 2023, (o un dividendo anualizado de aproximadamente USD 30 millones, un rendimiento de dividendo del 4,4%⁴)
- Adquisición de 0,6 millones de acciones (o más del 1% de las acciones en circulación) por USD 7,5 millones en el 1T2023.
- Efectivo en caja de USD 145 millones⁵ al 31 de marzo del 2023, (USD 129 millones al 31 de diciembre del 2022).

Programa de trabajo 2023: incremento de la producción, perforación de más pozos y retorno a los accionistas.

- Guía de producción para el 2023 de 39.500-41.500 boepd (sin asumir la producción del programa de perforación exploratoria).

³ Alcance 1 y 2.

⁴ Basado en la capitalización de mercado promedio de GeoPark durante marzo de 2023.

⁵ Sin auditar

- Programa autofinanciado de gastos de capital 2023 de USD 200-220 millones para la perforación de 50-55 pozos brutos (incluyendo 10-15 pozos de exploración y de avanzada de bajo riesgo y alto potencial).
- A un precio Brent de USD 80-90 por bbl, GeoPark espera generar un EBITDA ajustado de USD 510-580 millones y un flujo de caja libre de USD 120-140 millones⁶.
- Se apunta a un retorno a los accionistas de aproximadamente 40-50% del flujo de caja libre después de impuestos.

Catalizadores futuros

- Perforación de 10-12 pozos brutos en el 2T2023, apuntando a proyectos de desarrollo y exploración en la cuenca Llanos en Colombia.
- La perforación exploratoria incluye 2-3 nuevos pozos brutos en la cuenca Llanos (bloques Llanos 123 Llanos 124).

Detalle de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 1T2023, en comparación con el 1T2022:

	1T2023			1T2022	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd) ^a	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Colombia	32.580	32.503	461	33.738	-3%
Ecuador	990	990	-	190	+421%
Chile	1.988	292	10.178	2.279	-13%
Brasil	1.020	16	6.025	1.815	-44%
Argentina ^b	-	-	-	604	-
Total (según informado)	36.578	33.801	16.664	38.626	-5%
Total (pro forma)^c	36.578	33.801	16.664	38.022	-4%

- a) Incluye regalías pagadas en especie en Colombia por aproximadamente 1.665 bopd en el 1T2023. No se pagaron regalías en especie en Ecuador, Chile ni Brasil. La producción en Ecuador se informa antes de la participación gubernamental en la producción de aproximadamente 288 bopd.
- b) Los bloques de Argentina fueron desinvertidos el 31 de enero de 2022.
- c) La producción proforma en el 1T2022 excluye la producción de la desinversión de bloques en Argentina (completada en enero de 2022).

Producción trimestral

(boepd)	1T2023	4T2022	3T2022	2T2022	1T2022
Colombia	32.580	33.749	33.338	34.253	33.738
Ecuador	990	1.259	1.194	634	290
Chile	1.988	2.291	2.425	2.358	2.279
Brasil	1.020	1.134	1.439	1.695	1.815
Argentina	-	-	-	-	604
Total^a	36.578	38.433	38.396	38.940	38.726
Petróleo	33.801	35.451	34.875	35.238	34.542
Gas	2.777	2.982	3.521	3.702	4.184

- a) En Colombia, la producción incluye las regalías pagadas en especie y en Ecuador se muestra antes de la participación del Gobierno.

⁶ El flujo de caja libre se utiliza aquí como EBITDA ajustado menos gastos de capital, pagos de intereses obligatorios e impuestos en efectivo. Los impuestos en efectivo del 2023 incluyen los estimados preliminares de GeoPark del impacto total de la nueva reforma tributaria en Colombia, independientemente del momento de su impacto sobre el efectivo, previsto en 2023 o inicios del 2024. No es posible para la Compañía presentar una reconciliación cuantitativa del EBITDA ajustado 2023, que es una medida prospectiva fuera de las PCGA, ya que no puede predecir de manera confiable algunos de sus componentes necesarios, tales como bajas por esfuerzos no exitosos de exploración ó 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.

Actualización de la producción de petróleo y gas

Consolidado:

La producción de petróleo y gas en el 1T2023 fue de 36.578 boepd. Ajustada a las desinversiones en Argentina (completadas el 31 de enero de 2022), la producción consolidada de petróleo y gas disminuyó un 4% comparada con el 1T2022, debido a una menor producción en Colombia, Chile y Brasil, parcialmente contrarrestada por una mayor producción en Ecuador. El petróleo representó el 92% y 89% de la producción total reportada en el 1T2023 y 1T2022, respectivamente.

Colombia:

La producción neta promedio de petróleo y gas en Colombia disminuyó un 3% a 32.580 boepd en el 1T2023 comparado con 33.738 boepd en el 1T2022, como resultado de una menor producción en los bloques Llanos 34 y Platanillo, parcialmente contrarrestado por una mayor producción en el bloque CPO-5.

Puntos destacados de la producción de petróleo y gas en los principales bloques de GeoPark en Colombia:

- La producción neta promedio en el bloque Llanos 34 disminuyó un 7% a 24.659 bopd (o 54.799 bopd brutos), en el 1T2023 comparado con el 1T2022. La producción y las operaciones se han normalizado gradualmente luego de que los bloqueos localizados y fallas en las bombas electro sumergibles afectaran la producción general y causaran demoras en completar y testear nuevos pozos en el 4T2022. El bloque Llanos 34 produce actualmente 57.000 bopd brutos aproximados.
- La producción neta promedio en el bloque CPO-5 aumentó un 10% a 5.012 bopd (o 16.707 bopd brutos), en el 1T2023 comparado con el 1T2022. Tal como fue anunciado previamente el 8 de marzo de 2023, la producción en el 1T2023 se situó por debajo de su potencial de producción de 25.000-26.000 bopd brutos, debido al cierre de la producción de los pozos Índico 6 e Índico 7 y, en menor medida, a bloqueos localizados a inicios de marzo de 2023 que afectaron la producción durante 9 días en el 1T2023.
- La producción promedio del bloque Platanillo disminuyó un 2% a 2.277 bopd en el 1T2023 comparado con el 1T2022.

Actividad reciente en las Cuencas Llanos y Putumayo

Bloque Llanos 34

- GeoPark perforó su primer pozo de desarrollo horizontal en el bloque Llanos 34 en el yacimiento Tigana.
 - Las pruebas de producción se iniciaron a finales de marzo de 2023.
 - El pozo se perforó dentro del plazo y presupuesto a una profundidad total de 13.862 pies y una longitud lateral horizontal de 1.270 pies.
 - Producción actual de más de 3.000 bopd con un corte de agua del 0,01% desde la formación Mirador.
 - GeoPark evalúa perforar pozos horizontales adicionales en el bloque Llanos 34 en 2023.

Bloque CPO-5

- El operador está ejecutando, actualmente, las obras civiles requeridas y se espera reiniciar la producción en los pozos Índico 6 e Índico 7 en mayo de 2023.
 - Estos dos pozos fueron perforados a finales de 2022 y juntos testearon más de 11.000 bopd brutos.
 - Ambos pozos permanecieron cerrados la mayor parte del 1T2023⁷ luego de que el regulador (ANH) requiriera al operador suspender la operación hasta que se completen las instalaciones definitivas de superficie.
- El pozo de exploración Yarico 1, que apunta a un prospecto de exploración adyacente al yacimiento Mariposa, alcanzó una profundidad total en marzo de 2023.
 - De acuerdo a la interpretación petrofísica de perfiles, se encontró reservorio en el pozo en la formación Guadalupe, sin presencia de hidrocarburos y dependiendo de las evaluaciones de inyectividad, puede convertirse en un pozo de desecho en el futuro.
 - Se espera que continúen las actividades de perforación con el pozo Halcón 1, apuntando a un prospecto de exploración en la parte norte del bloque adyacente al bloque Llanos 34.
 - El inicio de perforación del pozo de exploración Halcón 1 se prevé en el 3T2023.

⁷ El pozo Índico 6 fue cerrado en diciembre de 2022 y el Índico 7 a inicios de enero de 2023.

Bloque Llanos 87

- El pozo de exploración Tororoi 1 alcanzó una profundidad total en diciembre de 2022.
 - Las pruebas de producción en la formación Mirador comenzaron en marzo de 2023 y el pozo produce actualmente 240 bopd de petróleo liviano con un corte de agua del 1%.
- El pozo de exploración Zorzal 1 alcanzó una profundidad total en febrero de 2023.
 - La información preliminar de perfiles indicó la presencia de hidrocarburos en la formación Barco.
 - Las pruebas de producción iniciales arrojaron petróleo liviano desde la formación Barco.
 - Los resultados, al momento, no son concluyentes y se espera la realización de pruebas adicionales de producción en las próximas semanas.
- Los pozos de exploración Picabuey 1 y Koala 1 alcanzaron una profundidad total en el 1T2023.
 - Se encontró reservorio en los pozos en las formaciones Barco y Ubaque sin presencia de hidrocarburos y los pozos fueron abandonados.

Bloques Llanos 123 y Llanos 124

- Se están realizando obras civiles y otras actividades previas a la perforación, apuntando a iniciar la perforación de 2-3 pozos de exploración en el 2T2023.

Bloque Platanillo

- El pozo de desarrollo Platanillo Norte 1 alcanzó una profundidad total en febrero de 2023.
 - La información preliminar de perfiles indicó la presencia de hidrocarburos en las formaciones U y N.
 - Las pruebas de producción en la formación U se iniciaron en febrero de 2023, produciendo actualmente 400 bopd.

Bloque Put-8

- Actualmente trabajando en la licencia ambiental para el prospecto de exploración Bienparado.

Ecuador:

La producción neta promedio de petróleo en Ecuador antes de la participación del Gobierno alcanzó los 990 bopd en el 1T2023 (aproximadamente 702 bopd después de la participación del Gobierno) comparado con 290 bopd en el 1T2022.

La participación en la producción del Gobierno varía según los diferentes escenarios del precio del petróleo y es de aproximadamente 30-40% considerando un precio del petróleo crudo Oriente de USD 70-100 por bbl.

GeoPark y su socio joint venture están evaluando, actualmente, actividades futuras de desarrollo y exploración en los bloques Perico (no operado por GeoPark, con una participación del 50%) y Espejo (operado por GeoPark, con una participación del 50%).

Chile:

La producción neta en Chile disminuyó un 13% a 1.988 boepd en el 1T2023 comparado con 2.279 boepd en el 1T2022, como resultado de menores niveles de producción de petróleo y gas debido al deterioro natural de los yacimientos y las actividades de perforación limitadas. El mix de producción fue 85% gas natural (en contraste con 83% en el 1T2022) y 15% petróleo liviano (a diferencia del 17% en el 1T2022).

Se ha reducido aún más la producción de petróleo desde inicios de marzo de 2023 debido a las negociaciones comerciales con el off-taker de la Compañía, y como resultado de ello, Chile produce actualmente 1.700-1.800 boepd.

Brasil:

La producción neta promedio en el bloque Manatí en Brasil disminuyó un 44% a 1.020 boepd en el 1T2023 comparado con 1.815 boepd en el 1T2022 debido a una demanda de gas limitada y el deterioro natural del yacimiento.

El mix de producción fue 99% gas natural y 1% petróleo y condensado en el 1T2023 y 1T2022.

OTRAS NOTICIAS

Fecha de informe para la publicación de resultados del 1T2023, conferencia telefónica y transmisión por internet (webcast).

GeoPark informará sus resultados financieros del 1T2023 el 3 de mayo de 2023, después del cierre del mercado.

Conjuntamente con el comunicado de prensa de resultados del 1T2023, la Gerencia de GeoPark realizará una conferencia telefónica sobre estos resultados financieros del 1T2023 el 4 de mayo de 2023 a las 10:00 de la mañana (hora del este).

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/236589020>

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

Participantes de Estados Unidos: +1 404 975 4839

Participantes internacionales: +1 929-526-1599

Código de entrada: 572781

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 Invierta con nosotros de la página Web de la Compañía www.geo-park.com

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:
+5411 4312 9400

dgully@geo-park.com

MEDIOS:

Communications Department

communications@geo-park.com

AVISO

Para más información sobre GeoPark, visitar la sección "Invierta con nosotros" del sitio web www.geopark.com

Algunas cantidades incluidas en este comunicado han sido redondeadas para facilitar su presentación.

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 el rendimiento financiero futuro esperado, gastos de capital, EBITDA ajustado esperado y generación de flujo de caja, pautas de producción esperada, actividades de perforación, demanda de petróleo y de gas, precios de petróleo y de gas, nuestro programa de trabajo y pautas de inversión, aprobaciones regulatorias, reservas, recursos exploratorios, el programa discrecional de recompra de acciones y los retornos a los accionistas. 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).