



# GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

## GEOPARK ANUNCIA LA ACTUALIZACIÓN DE SUS OPERACIONES DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2023

### CRECIMIENTO DE LA ACTIVIDAD EN LA SEGUNDA MITAD DE 2023 ACELERACIÓN DE RETORNO A LOS ACCIONISTAS

Bogotá, Colombia- 17 de julio 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 30 de junio de 2023 ("2T2023").

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

- Producción consolidada promedio de petróleo y gas de 36.581 boepd, por debajo de su potencial de producción de aproximadamente 39.500-40.500 boepd, según fue anunciado el 8 de marzo, 11 de abril y 3 de mayo de 2023, debido principalmente a la producción temporalmente cerrada en el bloque CPO-5 (no operado por GeoPark, con una participación del 30%) en Colombia y, en menor medida, en el bloque Fell (operado por GeoPark, con una participación del 100%) en Chile.
- 9 equipos operando en junio de 2023 (5 equipos de perforación y 4 de workover), con 3 equipos más a ser incorporados en el 3T2023 (2 de perforación y 1 de workover).

#### Colombia - Cuenca Llanos

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

- Producción bruta promedio de 55.307 bopd (1% más alta que en el 1T2023).
- 3 equipos de perforación y 4 de workover operando actualmente.
- Se inició la perforación de un segundo pozo de desarrollo horizontal en el campo Tigana.
  - El pozo se perforó a una profundidad total de 14.030 pies y a una longitud lateral horizontal de 1.680 pies.
  - La profundidad total se alcanzó en julio de 2023 y se espera completar el pozo e iniciar las pruebas a finales de julio de 2023.
  - El segundo pozo horizontal se perforó dentro del presupuesto y antes del plazo. También se perforó un 16% más rápido, con costos de perforación un 10% más bajos y con una longitud lateral un 32% más larga comparado con el primer pozo horizontal.
  - La Compañía está evaluando perforar 3-4 pozos horizontales adicionales en el 2S2023.

Bloque CPO-5:

- Producción bruta promedio de 17.807 bopd (un incremento del 6% con respecto al 1T2023), por debajo de su potencial de producción de aproximadamente 25.000-26.000 bopd brutos, debido a la producción cerrada de los pozos Índico 6 e Índico 7.
- El operador está ejecutando actualmente las obras civiles y espera reiniciar la producción de los pozos Índico 6 e Índico 7 en agosto 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). Se espera una producción estabilizada de los pozos en aproximadamente 8.000 bopd brutos.
  - Los dos pozos permanecieron cerrados la mayor parte del 1S2023<sup>1</sup> luego de que el regulador (ANH) requiriera al operador suspender la producción hasta que se completen las instalaciones de superficie requeridas.

<sup>1</sup> El pozo Índico 6 fue cerrado en diciembre de 2022 y el Índico 7 a inicios de enero de 2023.

- Reinicio de las actividades de perforación en el 3T2023, con un equipo de perforación apuntando a perforar dos pozos en el 2S2023.
- Actividades previas a la perforación para el pozo Halcón 1 en ejecución, apuntando a un prospecto de exploración en la parte norte del bloque cercano al bloque Llanos 34, cuyo inicio de perforación se prevé en septiembre/ octubre de 2023.

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

- Se han planificado actividades adicionales de perforación para el 2S2023 arriba del descubrimiento del pozo Zorzal 1, donde existe potencial incremental en la formación Barco (sujeto a la aprobación del socio del joint venture).

Bloque Llanos 123 (operado por GeoPark con una participación del 50%):

- Un equipo de perforación actualmente operando.
- Inicio de la perforación del pozo de exploración Saltador 1 a finales de mayo de 2023, alcanzó una profundidad total a inicios de julio de 2023.
- La información preliminar de perfiles indicó la presencia de hidrocarburos en las formaciones Barco y Mirador.
- Inicio de actividades de testeo previsto para julio/ agosto 2023.
- Actividades preliminares a la perforación en marcha apuntando a iniciar la perforación del pozo de exploración Toritos 1 en agosto de 2023.

Bloque Llanos 124 (operado por GeoPark con una participación del 50%):

- Un equipo de perforación actualmente operando.
- Inicio de la perforación del pozo de exploración Cucarachero 1 en julio de 2023, se espera que alcance una profundidad total en agosto de 2023.

Bloques Llanos 86 y Llanos 104 (operados por GeoPark con una participación del 50%):

- Actividades para adquirir más de 650 kilómetros cuadrados de sísmica 3D en marcha, apuntando a actividades a principios de 2024.
- Una vez ejecutado, este proyecto será uno de los tres proyectos de adquisición de sísmica onshore más grandes de Colombia.
- La adquisición de sísmica 3D se espera que incorpore prospectos de exploración adicionales al profundo inventario de exploración orgánica de GeoPark en la cuenca Llanos. Los bloques Llanos 86 y Llanos 104 se encuentran adyacentes al bloque CPO-5.

### **Colombia - Cuenca Putumayo**

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

- Producción bruta promedio de 2.456 bopd (un 8% más que en el 1T2023), como resultado de actividades de perforación de desarrollo exitosas.

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

- Actualmente trabajando en la licencia ambiental para el prospecto de exploración Bienparado.
  - Audiencia pública llevada a cabo en julio de 2023. La decisión final del ente regulador está pendiente.

### **Ecuador – Cuenca Oriente**

Bloque Perico (no operado por GeoPark con una participación del 50%):

- Inicio de actividades de perforación en julio 2023 apuntando a perforar el pozo de desarrollo Yin 2 y el pozo de exploración Yang 1 en el 3T2023.

### **Chile – Cuenca Magallanes**

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

- Negociaciones comerciales en marcha con ENAP, el comprador de petróleo en Chile, apuntando a reanudar la producción cerrada de aproximadamente 400 bopd en el 3T2023.
- Implementación de una iniciativa de reestructuración en Chile en abril de 2023 para reducir aún más los costos, junto con un proceso de evaluación de oportunidades de desinversión/ farm-out.

### **Mejoras en el rendimiento de ESG**

- Instalación del sistema solar fotovoltaico en el oleducto de exportación OBA (que inicia en el bloque Platanillo), lo que permitirá a GeoPark reducir sus emisiones de GEI y disminuir los costos de energía y mantenimiento.

### Programa de trabajo 2023: incremento de la producción y retorno a los accionistas.

- Pautas de producción anual 2023 de 38.000-40.000 boepd.
- Programa autofinanciado de gastos de capital 2023 de USD 180-200 millones.
- A un precio Brent de USD 80-90 por bbl, GeoPark espera generar un EBITDA Ajustado de USD 490-560 millones y un flujo de caja libre de USD 120-140 millones<sup>2</sup>.
- Se apunta a un retorno a los accionistas de aproximadamente 40-50% del flujo de caja libre después de impuestos.

### Aceleración de los retornos a los accionistas mientras se mantiene un sólido balance

- Retorno de USD 15 millones en dividendos en efectivo en el 1S2023 (USD 7,5 millones el 31 de marzo y 31 de mayo, respectivamente, o un dividendo anualizado de aproximadamente USD 30 millones, un rendimiento del dividendo del 5%<sup>3</sup>).
- Adquisición de 1,7 millones de acciones por USD 18,6 millones en el 1S2023 (USD 7,5 millones en el 1T2023 y USD 11,1 millones en el 2T2023), representando aproximadamente un 3% de las acciones en circulación.
- Efectivo y equivalentes de efectivo de USD 86 millones<sup>4</sup> al 30 de junio de 2023 (luego de pagar aproximadamente USD 88 millones en impuestos en efectivo en el 2T2023).

### Próximos catalizadores

- Perforación de 20-25 pozos brutos en el 2S2023, enfocados en proyectos atractivos de desarrollo y exploración, convencionales de ciclo corto.
- Los proyectos clave incluyen:
  - Bloque Llanos 34: Testeo de un segundo pozo horizontal y perforación de 3-4 nuevos pozos horizontales.
  - Bloque Llanos 87: Perforación del pozo Zorzal 2 (sujeto a la aprobación del socio del joint venture).
  - Bloque CPO-5: Perforación de dos pozos, incluyendo el pozo de exploración Halcón 1.
  - Bloque Llanos 123: Testeo del pozo de exploración Saltador 1 y perforación del pozo de exploración Toritos 1.
  - Bloque Llanos 124: Perforación del pozo de exploración Cucarachero 1.
  - Bloque Perico: Perforación del pozo de exploración Yang 1 y del pozo de desarrollo Yin 2.

### Detalle de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 2T2023, en comparación con el 2T2022:

	2T2023			2T2022	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd) <sup>a</sup>	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Colombia	33.045	32.945	598	34.253	-4%
Ecuador	634	634	-	634	-
Chile	1.690	74	9.695	2.358	-28%
Brasil	1.212	19	7.160	1.695	-28%
<b>Total</b>	<b>36.581</b>	<b>33.672</b>	<b>17.453</b>	<b>38.940</b>	<b>-6%</b>

a) Incluye regalías pagadas en especie en Colombia por aproximadamente 2.952 bopd en el 2T2023. 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 186 bopd.

<sup>2</sup> 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. El EBITDA Ajustado considera un diferencial Brent/Vasconia que promedie los USD 4-5 por bbl desde mayo a diciembre de 2023.

<sup>3</sup> Basado en la capitalización promedio de mercado desde el 1 de julio al 12 de julio del 2023.

<sup>4</sup> Sin auditar

## Producción trimestral

(boepd)	2T2023	1T2023	4T2022	3T2022	2T2022
Colombia	33.045	32.580	33.749	33.338	34.253
Ecuador	634	990	1.259	1.194	634
Chile	1.690	1.988	2.291	2.425	2.358
Brasil	1.212	1.020	1.134	1.439	1.695
<b>Total<sup>a</sup></b>	<b>36.581</b>	<b>36.578</b>	<b>38.433</b>	<b>38.396</b>	<b>38.940</b>
Petróleo	33.672	33.801	35.451	34.875	35.238
Gas	2.909	2.777	2.982	3.521	3.702

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

## Actualización de la producción de petróleo y gas

### Consolidado:

La producción de petróleo y gas en el 2T2023 fue de 36.581 boepd, un 6% menos que el 2T2022, debido a una menor producción en Colombia, Chile y Brasil y una producción plana en Ecuador. El petróleo representó el 92% y 90% de la producción total reportada en el 2T2023 y 2T2022, respectivamente.

Comparado con el 1T2023, la producción consolidada de petróleo y gas fue plana, como resultado de un aumento de la producción en Colombia y Brasil, parcialmente contrarrestada por una menor producción en Chile y Ecuador.

### Colombia:

La producción neta promedio de petróleo y gas en Colombia disminuyó un 4% a 33.045 boepd en el 2T2023 comparado con 34.253 boepd en el 2T2022, principalmente como resultado de una menor producción en los bloques Llanos 34 y CPO-5, parcialmente contrarrestada por una mayor producción en el bloque Platanillo.

Producción de petróleo y gas en los principales bloques de GeoPark en Colombia:

- La producción neta promedio en el bloque Llanos 34 disminuyó un 3% a 24.888 bopd (o 55.307 bopd brutos), en el 2T2023 comparado con el 2T2022. Comparado con el 1T2023, la producción neta promedio aumentó un 1%.
- La producción neta promedio del bloque CPO-5 disminuyó un 12% a 5.342 bopd (o 17.807 bopd brutos), en el 2T2023 comparado con el 2T2022. Como fue anunciado el 8 de marzo, 11 de abril y 3 de mayo de 2023, la producción en el 1S2023 estuvo por debajo de su potencial de producción de 25.000-26.000 bopd brutos debido a la producción temporalmente cerrada de los pozos Índico 6 e Índico 7. Comparado con el 1T2023, la producción neta promedio aumentó un 7% (la producción y las operaciones del 1T2023 se vieron afectadas 9 días por bloqueos localizados).
- La producción neta promedio en el bloque Platanillo aumentó un 12% a 2.456 bopd en el 2T2023 comparado con el 2T2022. Comparado con el 1T2023, la producción neta promedio aumentó un 8%, debido a exitosas actividades de perforación de desarrollo en el 2023.

### Actividad reciente en las cuencas Llanos y Putumayo

#### Bloque Llanos 34

- Luego de la perforación y testeo exitoso del primer pozo de desarrollo horizontal, a inicios de junio de 2023 GeoPark inició la perforación de un segundo pozo de desarrollo horizontal en el campo Tigana.
  - El pozo se perforó a una profundidad total de 14.030 pies y a una longitud lateral horizontal de 1.680 pies.
  - La profundidad total se alcanzó en julio de 2023 y se espera que el pozo se complete para testeo inicial a finales de julio de 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 agosto de 2023.
- Actividades previas a la perforación en marcha para perforar el pozo de exploración Halcón 1 en septiembre/ octubre de 2023.
  - El prospecto de exploración Halcón está ubicado en la parte norte del bloque, cercano al bloque Llanos 34.

#### Bloque Llanos 87

- Apuntando a perforar el pozo Zorzal 2, arriba del descubrimiento del pozo Zorzal 1, donde existe potencial incremental en la formación Barco (sujeto a la aprobación del socio del joint venture).

#### Bloque Llanos 123

- En el 2T2023, GeoPark perforó su primer pozo de exploración en el bloque, ubicado al oeste del bloque Llanos 34 y adyacente al bloque Llanos 124.
- Se inició la perforación del pozo de exploración Saltador 1 a finales de mayo y se alcanzó una profundidad total a inicios de julio de 2023.
- La información preliminar de perfiles indicó la presencia de hidrocarburos en las formaciones Barco y Mirador.
- Se espera iniciar las actividades testeó en julio/ agosto 2023.
- El equipo de perforación iniciará su traslado en las próximas semanas para iniciar la perforación del pozo de exploración Toritos 1, prevista en agosto de 2023.

#### Bloque Llanos 124

- El bloque Llanos 124 se ubica adyacente al oeste del bloque Llanos 34.
- En el 2T2023, GeoPark continuará ejecutando obras civiles y otras actividades previas a la perforación para iniciar la perforación de su primer pozo de exploración en el bloque a inicios del 3T2023.
- Se inició la perforación del pozo de exploración Cucarachero 1 en julio de 2023 y se espera que alcance profundidad total en agosto de 2023.

#### Bloques Llanos 86 y Llanos 104

- Los bloques Llanos 86 y Llanos 104 se encuentran adyacentes al este del bloque CPO-5.
- Actividades preliminares en marcha apuntando a adquirir más de 650 kilómetros cuadrados de sísmica 3D, prevista para iniciar a principios del 2024.
- Se espera que esta adquisición de sísmica 3D incorpore prospectos de exploración adicionales al inventario de exploración orgánica de GeoPark.

#### Bloque Put-8:

- Actualmente trabajando en la licencia ambiental para el prospecto de exploración Bienparado.
  - Se llevó a cabo una audiencia pública el 8 de julio de 2023.
  - Está pendiente la decisión final del ente regulador, ANLA.

#### **Ecuador:**

La producción neta promedio de petróleo en Ecuador antes de la participación del Gobierno alcanzó los 634 bopd en el 2T2023, (aproximadamente 448 bopd después de la participación del Gobierno), plana comparada con el 2T2022.

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.

Actividades de perforación actualmente en marcha en el bloque Perico, apuntando a perforar dos pozos en el 3T2023 (un pozo de desarrollo, Yin 2, y un pozo de exploración, Yang 1).

**Chile:**

La producción neta promedio en Chile disminuyó un 28% a 1.690 boepd en el 2T2023, comparado con 2.358 boepd en el 2T2022, como resultado del deterioro natural de los yacimientos, actividades de perforación limitadas y la producción temporalmente cerrada de petróleo debido a negociaciones comerciales continuas con el comprador de petróleo. El mix de producción fue 96% gas natural (en contraste con 78% en el 2T2022) y 4% petróleo liviano (a diferencia del 22% en el 2T2022).

Las negociaciones comerciales con el comprador de petróleo están en marcha y la Compañía espera reiniciar la producción cerrada de aproximadamente 400 bopd en el 3T2023.

**Brasil:**

La producción neta promedio en el bloque Manatí en Brasil disminuyó un 28% a 1.212 boepd en el 2T2023 comparado con 1.695 boepd en el 2T2022 debido a una demanda de gas limitada, el deterioro natural del yacimiento y actividades de mantenimiento que afectaron la producción en la plataforma Manatí por 10 días durante junio de 2023 y que se normalizaron a finales de junio de 2023.

El mix de producción fue 98% gas natural (en contraste con 99% en el 2T2022) y 2% petróleo liviano y condensado (a diferencia del 1% en el 2T2022).

## **OTRAS NOTICIAS**

### **Fecha de informe para la publicación de resultados del 2T2023, conferencia telefónica y transmisión por internet (webcast).**

GeoPark informará sus resultados financieros del 2T2023 el miércoles 9 de agosto del 2023, después del cierre del mercado.

Junto con el comunicado de prensa de resultados del 2T2023, el Equipo Directivo de GeoPark realizará una conferencia telefónica sobre estos resultados financieros del 2T2023 el 10 de agosto del 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](http://www.geo-park.com), o haciendo clic en el siguiente enlace:

<https://events.q4inc.com/attendee/893129503>

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: 931988

Se debe considerar un tiempo extra previo a la llamada para visitar la página Web y descargar cualquier software de streaming que se pueda requerir para 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](http://www.geo-park.com)

### **Para mayor información, comunicarse con:**

#### **INVERSORES:**

Stacy Steimel  
Shareholder Value Director  
T: +562 2242 9600

[ssteimel@geo-park.com](mailto:ssteimel@geo-park.com)

Miguel Bello  
Market Access Director  
T: +562 2242 9600

[mbello@geo-park.com](mailto:mbello@geo-park.com)

Diego Gully  
Investor Relations Director  
T: +5411 4312 9400

[dgully@geo-park.com](mailto:dgully@geo-park.com)

#### **MEDIOS:**

Departamento de Comunicaciones

[communications@geo-park.com](mailto:communications@geo-park.com)

## **AVISO**

Para más información sobre GeoPark, visitar la sección "Invierta con Nosotros" del sitio web [www.geopark.com](http://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).