



GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LA ACTUALIZACIÓN DE SUS OPERACIONES DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2022

PROYECTOS DE CICLO CORTO IMPULSAN EL CRECIMIENTO DE LA PRODUCCIÓN PERFORACIÓN EXPLORATORIA DE ALTO IMPACTO EN LA CUENCA LLANOS EN COLOMBIA EN MARCHA CUMPLIMIENTO DE OBJETIVOS DE REDUCCIÓN DE EMISIONES ACELERACIÓN DE DESAPALANCAMIENTO Y RETORNO A LOS ACCIONISTAS

Bogotá, Colombia- 21 de julio de 2022 - 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 2022 ("2T2022").

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.

Aceleración del crecimiento de la producción

- Incremento de 14% de la producción consolidada de petróleo y gas a 38.940 boepd, (un 2% más que el 1T2022)¹.
- Incremento de 16% en la producción en Colombia a 34.253 boepd (un 2% más que en el 1T2022).
- Producción bruta del bloque CPO-5 (no operado por GeoPark con una participación del 30%) aumentó un 77% a 20.300 boepd (un 34% más que el 1T2022).
- Los yacimientos Tigana y Jaçana en el bloque Llanos 34 (operados por GeoPark con una participación del 45%) y el yacimiento Índico en el bloque CPO-5, están clasificados entre los 10 yacimientos productores de petróleo más importantes en Colombia².
- Diez equipos en operación en julio de 2022, aumentando a 12-13 (incluyendo 8-9 equipos de perforación) en el 2S2022.
- En camino de alcanzar las pautas 2022 de 38.500-40.500 boepd.

Cuenca Llanos: perforación exploratoria en desarrollo en prospectos de alto potencial

En el bloque Llanos 34:

- Incorporación de un tercer equipo de perforación, con inicio de perforación de pozos previsto a principios de agosto de 2022.

En el bloque CPO-5:

- Perforación del pozo de exploración Cante Flamenco 1, ubicado a 4km al oeste del pozo Urraca 1, en busca de potencial de hidrocarburos en las formaciones Ubaque y Mirador, con Guadalupe como objetivo secundario.
- El programa de trabajo de 2S2022 apunta a la perforación de 1-2 pozos de desarrollo, a fin de acelerar aún más el crecimiento de producción en el yacimiento Índico, seguido de 3-5 pozos exploratorios de alto potencial (1-2 pozos junto a Llanos 34 para testear la extensión del yacimiento Jacana y 2-3 pozos en la parte sudeste del bloque).

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

- Obtención de licencia ambiental, permitiendo la perforación, exploración y delineación, además de la infraestructura relacionada.
- Obras civiles y otras actividades previas a la perforación en marcha para iniciar la perforación del prospecto de exploración Tororoi en el 3T2022, seguido de 1-2 pozos de exploración en el 4T2022.

¹ Los porcentajes se calculan ajustados a las desinversiones en Argentina en el 2T2021 y 1T2022, respectivamente.

² Basado en la información más reciente sobre la producción de petróleo por yacimiento en Colombia durante mayo del 2022, publicada por la ANH.

Cuenca Oriente: tres éxitos en la perforación en el 1S2022

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

- Perforación y puesta en producción del pozo de exploración Yin 1, produciendo actualmente 2.000 bopd con un corte de agua del 1%.
- Los yacimientos petrolíferos Jandaya, Tui y Yin producen en la actualidad 3.000 bopd brutos.

En el Bloque Espejo (operado por GeoPark con una participación del 50%):

- Se completó la adquisición de 60km² de sísmica 3D.
- Obtención de licencia ambiental, permitiendo la perforación, exploración y delineación, además de la infraestructura relacionada.
- Se están desarrollando obras civiles que apuntan a iniciar la perforación del pozo de exploración Pashuri 1 en septiembre de 2022.

Cuenca Putumayo: perforación de atractivos prospectos de corto ciclo

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

- Se inició la perforación del pozo de exploración Alea NW 1, seguido por el pozo de exploración Platanillo Norte 1 en el 3T2022.
- La producción y las operaciones se vieron afectadas 15 días en mayo del 2022 debido a bloqueos de comunidades locales.

Acciones rápidas, inmediatas y enérgicas para minimizar las emisiones

- Los yacimientos principales del bloque Llanos 34 se encuentran interconectados a la red de energía nacional de Colombia, completamente operativa.
 - Yacimientos Tua y Jacana interconectados en mayo/ junio de 2022.
 - Yacimiento Tigana interconectado en julio de 2022.
 - Los yacimientos Tua, Jacana y Tigana representan aproximadamente el 80% de la producción del bloque Llanos 34.
- La interconexión de Llanos 34 a la red de energía nacional de Colombia (~70% hidroeléctrica³) es un catalizador decisivo a fin de reducir las emisiones de carbono y mejorar la confiabilidad operativa general.
- La planta solar fotovoltaica en el bloque Llanos 34 estará completamente operativa a principios de agosto de 2022.

Programa de trabajo 2022: sólida generación de flujo de caja

- Programa autofinanciado de gastos de capital 2022 de USD 200-220 millones apunta a la perforación de 50-55 pozos brutos, incluyendo 18-22 pozos brutos de exploración/avanzada.
- Tomando como base un precio de petróleo Brent de USD 95-100 por bbl, GeoPark espera generar un flujo de caja libre de USD 250- 280⁴ millones, equivalente a un rendimiento de flujo de caja libre de 35-40%⁵.
- El flujo de caja libre financia proyectos de capital incrementales, reducción de deuda, mayores retornos a los accionistas y otros objetivos corporativos.

Reducción de deuda y fortalecimiento del balance

- Recompra de USD 50,3 millones de capital de los Bonos 2024 desde el 1 de enero de 2022.
- Rescate de USD 45,0 millones de capital de los Bonos 2024 en mayo de 2022.
- Reducción de la deuda bruta por USD 200 millones desde abril de 2021, con desapalancamiento adicional previsto para el 2S2022 en las condiciones actuales de mercado.
- Efectivo en caja de USD 122⁶ millones al 30 de junio de 2022, (USD 114,1 millones al 31 de marzo de 2022).

Retribución de mayor valor a los accionistas

- Dividendo trimestral de USD 0,082 por acción, o USD 5,0 millones, pagado el 10 de junio de 2022, representando un rendimiento de dividendo del 2,9%⁷.

³ Informe al Congreso, Ministerio de Energía y Minas de Colombia, p. 14.

⁴ El flujo de caja libre se utiliza aquí como EBITDA Ajustado menos impuestos a las ganancias, gastos de capital y pagos de intereses obligatorios.

⁵ Calculado utilizando la capitalización promedio de mercado desde el 1 de julio al 19 de julio de 2022.

⁶ Sin auditar

⁷ Anualizado y calculado utilizando la capitalización de mercado de GeoPark desde el 1 de julio al 19 de julio de 2022.

- Aceleración del programa discrecional de recompra, tras adquirir 1.045.940 acciones, o 1,7% de las acciones totales en circulación por USD 13,6 millones⁸ desde el 1 de enero de 2022, mientras se ejecutan programas de trabajo flexibles y auto financiados y se liquida la deuda.
- Obtención del consentimiento de los tenedores de bono 2027 para reiniciar y recobrar las canastas de pagos restringidos, agregando una significativa flexibilidad para la estrategia de retorno de largo plazo a los accionistas.

Experiencia y Gobierno Corporativo fortalecido

- Los accionistas votaron a los cinco Directores presentados para su reelección y eligieron cuatro nuevos Directores en la AGA, realizada el 15 de julio de 2022. Cada Director recibió al menos un 77% de los votos, con un total del 65% de las acciones representadas por poderes en la Asamblea. Los dos nuevos Directores Independientes y los dos nuevos Directores Ejecutivos fueron elegidos cada uno con una mayoría del 99% de los votos emitidos.
- Los reconocidos exploradores y desarrolladores de primer nivel de petróleo y gas, Brian Maxted y Carlos Macellari se unieron al Directorio como Directores Independientes junto con dos experimentados Directores Ejecutivos, Andrés Ocampo y Marcela Vaca, aportando una valiosa experiencia al Directorio de GeoPark.
- El Directorio de GeoPark está compuesto ahora por seis Directores Independientes, representando el 66,7% del Directorio. Los comités clave de Nominación y Gobierno Corporativo, Auditoría y Compensación continúan siendo conformados exclusivamente por Directores Independientes.

⁸ USD 3,0 millones adquiridos en el 1T2022 y USD 10,6 millones adquiridos desde el 1 de abril del 2022 al 19 de julio del 2022.

Detalle de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 2T2022, en comparación con el 2T2021:

	2T2022			2T2021	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd) ^a	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Colombia	34.253	34.071	1.092	29.571	+16%
Chile	2.358	508	11.100	2.584	-9%
Brasil	1.695	25	10.020	2.080	-19%
Ecuador	634	634	-	-	-
Argentina ^b	-	-	-	2.254	-
Total (según informado)	38.940	35.238	22.212	36.489	+7%
Total (pro forma)^c	38.940	35.238	22.212	34.235	+14%

- a) Incluye regalías pagadas en especie en Colombia por aproximadamente 1.273 bopd en el 2T2022. No se pagaron regalías en especie en Brasil, Chile, Argentina ni Ecuador. La producción en Ecuador se informa antes de la participación gubernamental en la producción de aproximadamente 271 bopd.
- b) Los bloques de Argentina fueron desinvertidos el 31 de enero de 2022.
- c) La producción pro forma en el 2T2022 excluye la producción de los bloques recientemente desinvertidos en Argentina (en enero de 2022)

Producción trimestral

(boepd)	2T2022	1T2022	4T2021	3T2021	2T2021
Colombia	34.253	33.738	32.002	31.565	29.571
Chile	2.358	2.279	2.162	2.354	2.584
Brasil	1.695	1.815	1.822	1.791	2.080
Ecuador	634	290	-	-	-
Argentina	-	604	1.942	2.149	2.254
Total^a	38.940	38.726	37.928	37.859	36.489
Petróleo	35.238	34.542	33.205	32.844	30.962
Gas	3.702	4.184	4.723	5.015	5.527

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

Actualización de la producción de petróleo y gas

Consolidado:

La producción consolidada de petróleo y gas en el 2T2022 fue de 38.940 boepd. Ajustada a las recientes desinversiones en Argentina, la producción consolidada de petróleo y gas aumentó un 14% comparada con el 2T2021, debido a una mayor producción en Colombia y a los recientes éxitos de exploración en Ecuador, parcialmente compensada por una menor producción en Chile y Brasil.

El petróleo representó el 90% y 85% de la producción total reportada en el 2T2022 y 2T2021, respectivamente.

Colombia:

La producción neta promedio de petróleo y gas en Colombia aumentó un 16% a 34.253 boepd en el 2T2022 comparado con 29.571 boepd en el 2T2021, como resultado del aumento de la producción en los bloques Llanos 34 , CPO-5 y Platanillo.

El crecimiento de la producción fue el resultado de las exitosas actividades de perforación de desarrollo. La producción en Colombia en el 2T2021 fue parcialmente impactada por las protestas y manifestaciones contra el Gobierno que afectaron la logística en general, provocando restricciones en la producción por parte de la Compañía en mayo y junio de 2021.

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 en el 2T2022 aumentó un 5% a 25.635 bopd (o 56.967 bopd brutos), comparado con 24.515 bopd (o 54.478 bopd brutos) en el 2T2021.
- La producción neta promedio en el bloque CPO-5 en el 2T2022 aumentó un 77% a 6.090 bopd (o 20.300 bopd brutos), comparado con el 2T2021, o un 150% de incremento comparado con la producción antes de la adquisición de GeoPark en enero 2020.
- La producción neta promedio en el bloque Platanillo en el 2T2022 aumentó un 97% a 2.190 bopd comparado con 1.110 bopd en el 2T2021. La producción y operaciones en el bloque Platanillo se vieron afectadas 15 días en mayo del 2022 debido a bloqueos locales contra el Gobierno (protestas que no estaban dirigidas a GeoPark específicamente ni a la industria del petróleo en general).

Actividad continua en la Cuenca Llanos

Bloque Llanos 34

- Incorporación de un tercer equipo de perforación, con inicio de perforación de pozos previsto a principios de agosto de 2022.
- La interconexión del bloque a la red de energía nacional de Colombia (~70% hidroeléctrica⁹) ha estado completamente operativa desde mediados de julio de 2022.
- La planta solar fotovoltaica estará completamente operativa a principios de agosto de 2022.
- La interconexión del bloque y el desarrollo de proyectos de energía renovable, tales como la planta solar fotovoltaica, son impulsores clave para continuar mejorando los costos líderes en la industria y el reduciendo de la huella de carbono del bloque Llanos 34, permitiendo a GeoPark reemplazar una parte significativa del consumo de gas y diesel de la Compañía con energía renovable.

Bloque CPO-5

- Se inició la perforación del pozo de exploración Cante Flamenco 1, ubicado a 4km al oeste del pozo Urraca 1, en busca de potencial de hidrocarburos en las formaciones Ubaque y Mirador, con Guadalupe como objetivo secundario.
- El programa de trabajo del 2S2022 apunta a la perforación de 1-2 pozos de desarrollo a fin de acelerar aún más el crecimiento de producción en el yacimiento Índico, seguido de 3-5 pozos exploratorios de alto potencial (1-2 pozos junto a Llanos 34 para testear la extensión del yacimiento Jacana y 2-3 pozos en la parte sudeste del bloque).

⁹ Informe al Congreso, Ministerio de Energía y Minas de Colombia, p. 14.

Bloque Llanos 87

- Obtención de licencia ambiental, permitiendo la perforación, exploración y delineación además de la infraestructura relacionada.
- Obras civiles y otras actividades previas a la perforación en desarrollo apuntando a iniciar la perforación del prospecto de exploración Tororoi en el 3T2022, seguido de 1-2 pozos de exploración en el 4T2022.

Chile:

La producción neta promedio en Chile disminuyó un 9% a 2.358 boepd en el 2T2022 comparado con 2.584 boepd en el 2T2021 como resultado de una menor producción de gas debido a actividades limitadas de perforación, combinado con el deterioro natural del yacimiento, parcialmente compensado por un aumento de la producción de petróleo como resultado de las exitosas actividades de intervención de pozo. El mix de producción fue 78% gas natural (en contraste con 89% en el 2T2021) y 22% petróleo ligero (a diferencia del 11% en el 2T2021).

Brasil:

La producción neta promedio en Brasil disminuyó un 19% a 1.695 boepd en el 2T2022 comparado con 2.080 boepd en el 2T2021. El mix de producción fue 99% gas natural y 1% petróleo y condensado en el 2T2022 y 2T2021.

Ecuador:

El bloque Perico se encuentra produciendo en la actualidad más de aproximadamente 3.000 bopd brutos, o 1.500 bopd netos de los recientes descubrimientos Jandaya, Tui y Yin, antes de considerar la participación en la producción del Gobierno. La producción neta luego de la participación en la producción del Gobierno equivale aproximadamente a 900 bopd. 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.

En el 2T2022, la producción neta promedio de petróleo en Ecuador alcanzó los 634 bopd antes de la participación del Gobierno y 363 bopd después de la participación del Gobierno, con el trimestre sólo reflejando de manera parcial la producción del reciente pozo Yin 1 que comenzó con actividades de testeó a finales de junio del 2022.

Bloque Perico:

Durante el 2T2022 el operador puso en producción el pozo de exploración Yin 1.

- El 15 de mayo de 2022, el operador inició la perforación del pozo de exploración Yin 1, ubicado al sudoeste del yacimiento petrolífero Jandaya, descubierto en enero.
- Se perforó y completó el pozo a una profundidad total de 11.345 pies. La información preliminar de perfiles indicó la presencia de hidrocarburos en la formación Hollin.
- El pozo Yin 1 muestra actualmente un índice de producción de 2.000 bopd brutos de 27 grados API con un corte de agua del 1%.
- El programa completo de pruebas está en marcha y se requerirá un historial adicional de producción para determinar el caudal estabilizado del pozo y el tamaño del reservorio.
- GeoPark y su socio están evaluando las subsiguientes actividades, incluyendo un plan de perforación de desarrollo potencial para los recientes descubrimientos en los yacimientos Jandaya, Tui y Yin.

Bloque Espejo:

En el bloque Espejo, GeoPark completó la adquisición de 60km² de sísmica 3D. La Compañía obtuvo recientemente la aprobación de licencia ambiental y se están llevando a cabo obras civiles que apuntan al inicio de perforación del pozo de exploración Pashuri 1 en septiembre de 2022.

OTRAS NOTICIAS

Fecha de informe para la publicación de resultados del 2T2022, conferencia telefónica y transmisión por internet (webcast).

GeoPark informará sus resultados financieros del 2T2022 el miércoles 10 de agosto del 2022, después del cierre del mercado.

Conjuntamente con el comunicado de prensa de resultados del 2T2022, la Gerencia de GeoPark realizará una conferencia telefónica sobre estos resultados financieros del 2T2022 el 11 de agosto de 2022 a las 10:00 de la mañana (hora del este).

Para escuchar la conferencia, los participantes pueden acceder al webcast (difusión por Internet) ubicado en la sección Apoyo al Inversor (Investor Support) de la página Web de la Compañía www.geo-park.com, o haciendo clic en el siguiente enlace:

<https://event.on24.com/wcc/r/3875109/9264F1764F6E53CCCC198B684E51209A>

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

Participantes de Estados Unidos: 844-200-6205

Participantes internacionales: +1 929-526-1599

Código de entrada: 215141

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
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:

Departamento de Comunicaciones

communications@geo-park.com

AVISO

Para más información sobre GeoPark, visitar la sección "Apoyo al Inversor" del sitio web www.geo-park.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, generación de flujo de caja, crecimiento esperado de la producción, actividades de perforación, demanda de petróleo y gas, precios del petróleo y el gas, programa de trabajo, directrices de inversión, autorizaciones reglamentarias, reservas y los recursos de exploración. 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).