



# GEOPARK

**PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA**

## **GEOPARK ANUNCIA LA ACTUALIZACIÓN DE SUS OPERACIONES DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2020**

**AUMENTO DE LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS EN UN NIVEL RÉCORD DE 16%**

**PROCEDIMIENTOS Y HERRAMIENTAS PARA ENFRENTAR LA DESACELERACIÓN:**

**USD 163 MILLONES DE CAJA  
USD 75 MILLONES EN NUEVA FINANCIACIÓN  
REDUCCIÓN DEL PROGRAMA DE TRABAJO EN UN 60-65%  
REDUCCIONES DE MÁS DE 200 MILLONES EN COSTOS E INVERSIONES IMPLEMENTADAS  
65% DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CUBIERTA EN EL 2T2020  
PRODUCCIÓN CON FLUJO DE CAJA POSITIVO A USD 20-30 POR BARRIL**

Bogotá, Colombia- 20 de abril de 2020 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: "GPRK"), la 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, anunció hoy la actualización de sus operaciones para el trimestre finalizado el 31 de marzo de 2020 ("1T2020").

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

### **Puntos destacados**

#### **Mantener a nuestro equipo seguro y sano/ Continuidad de las operaciones en campo**

- Protocolos, medidas preventivas y planes de respuesta de crisis en los seis países que conforman nuestra plataforma.
- Equipos en campo reducidos al mínimo con equipos de respaldo y contingencias implementadas.
- Funciones de oficina derivadas a trabajo remoto.
- Apoyo a comunidades locales mediante la provisión de suministros alimentarios, médicos y de seguridad.

#### **Base de producción de petróleo y gas de bajo breakeven**

- Flujo de caja positivo del 90% de la producción de petróleo y gas a precios del petróleo Brent de USD 20-30 por bbl.
- Yacimientos petrolíferos principales del bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%) con precio de breakeven de aproximadamente USD 15-17 por bbl<sup>1</sup>.
- Nuevo bloque CPO-5 (no operado por GeoPark con una participación del 30%) con precio de breakeven de aproximadamente USD 6-7 por bbl<sup>2</sup>.

#### **Inversión auto-financiada en 2020 y reducción del programa de trabajo**

- Reducción del programa de trabajo 2020 en un 60-65% (o USD 110-130 millones) a USD 70-80 millones.
- Se apunta a una producción promedio de 43.000-44.000 boepd y netbacks operativos de USD 210-230 millones asumiendo un precio Brent de USD 30 por bbl<sup>3</sup>.

#### **Reducciones de costos decisivas y continuas**

- Mejorar aún más la rentabilidad de GeoPark mediante iniciativas continuas de reducción de costos en los niveles operativos, de G&A y de inversión de capital.
- Reducción voluntaria de salarios y bonos por parte de la Gerencia, Directores y empleados (reducciones del 20-50%).

<sup>1</sup> Hace referencia al precio del petróleo en Colombia (diferencial Brent menos Vasconia). Asumir un diferencial de USD 5 por bbl, implicaría un breakeven del precio de petróleo Brent por debajo de los USD 20- 22 por bbl.

<sup>2</sup> Hace referencia al precio del petróleo en Colombia (diferencial Brent menos Vasconia). Asumir un diferencial de USD 5 por bbl, implicaría un breakeven del precio de petróleo Brent de aproximadamente USD 11-12 por bbl.

<sup>3</sup> Estimación del precio Brent desde abril a diciembre 2020.

- Suspensión temporal de dividendos en efectivo trimestrales y recompra de acciones.
- A la fecha, las reducciones totales de costos y capital son de casi USD 200 millones.

#### Posición de caja y balance sólidos con márgenes de seguridad adoptados

- Facilidad de prepago de petróleo de USD 75 millones, con USD 50 millones comprometidos.
- USD 163 millones en efectivo<sup>4</sup> y aproximadamente USD 168 millones en líneas de crédito no comprometidas<sup>5</sup>.
- Perfil de vencimiento de deuda financiera a largo plazo sin pagos de capital hasta septiembre de 2024.
- S&P y Fitch reafirmaron recientemente la calificación crediticia corporativa de largo plazo de GeoPark como B+.

#### Protección del precio base del petróleo

- 65-70% de la producción de petróleo cubierta en el 2T2020<sup>6</sup>.
- 40-45% de la producción de petróleo cubierta en el 3T2020<sup>6</sup>.

#### Preparación para la recuperación

- Protección de las herramientas y capacidades críticas necesarias para el corto, mediano y largo plazo.
- Programas de trabajo flexibles, adaptables y ajustables rápidamente si el precio del petróleo Brent recupera los USD 35-40 por bbl.

#### Puntos destacados de la producción y operaciones del primer trimestre de 2020

- Crecimiento de la producción consolidada de petróleo y gas del 16% alcanzando un récord de producción de 45.731<sup>7</sup> boepd.
- Colombia: nueve nuevos pozos testeados y puestos en producción en el bloque Llanos 34.
- Chile: descubrimiento del nuevo yacimiento de gas Jauke Oeste en el bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%).
- Adquisición e integración operativa exitosa de los activos de Amerisur Resources Plc ("Amerisur").

James F. Park, Director Ejecutivo de GeoPark, expresó: "Felicitaciones a nuestro equipo por un poderoso primer trimestre con un crecimiento de la producción del 16% y por nuestra rápida y decisiva reacción ante la histórica pandemia y el colapso del precio del petróleo. Actuamos inmediatamente para salvaguardar a nuestros empleados y asegurar nuestras operaciones en los seis países que conforman nuestra plataforma, protegiendo nuestro efectivo con reducciones de costos y capital en más de USD 200 millones para el 2020, y asegurando un programa de trabajo auto-financiado. También protegimos nuestro precio base del petróleo por encima de nuestros breakevens y aseguramos nuevo financiamiento con márgenes de seguridad para garantizar el acceso a liquidez adicional si fuera necesario. Nuestra base de producción de bajo costo proporciona una ventaja competitiva a GeoPark en épocas de precios bajos de petróleo y nuestro historial de 17 años operando de manera exitosa en múltiples crisis globales o locales, refleja la capacidad probada de nuestro experimentado equipo de prevalecer en momentos difíciles. Seguimos enfocándonos en el mediano y largo plazo, aprovechando la desaceleración para hacer aún más eficiente nuestra actividad y prepararnos para emerger más fuertes y mejores durante la recuperación."

#### Detalle de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 1T2020, en comparación con el 1T2019:

	Total (boepd)	1T2020		1T2019	
		Petróleo (bopd) <sup>ab</sup>	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Colombia	38.723	38.526	1.165	32.131	21%
Chile	3.121	638	14.903	2.961	5%
Brasil	1.290	118	7.028	1.960	-34%

<sup>4</sup> Al 13 de abril de 2020 (sin auditar).

<sup>5</sup> A diciembre de 2019.

<sup>6</sup> Remitirse a la sección "Contratos de gestión de riesgo de commodities relativos al petróleo" incluida en este comunicado de prensa para una descripción de las coberturas vigentes a la fecha de esta publicación.

<sup>7</sup> Incluye 5.812 bopd de la producción de la reciente adquisición de Amerisur, que está siendo consolidada desde el 1 de enero de 2020.

Argentina	2.597	1.579	6.109	2.505	4%
<b>Total</b>	<b>45.731</b>	<b>40.861</b>	<b>29.206</b>	<b>39.557</b>	<b>16%</b>

- a) Incluye regalías pagadas en especie en Colombia por aproximadamente 1.807 bopd en el 1T2020. No se pagaron regalías en especie en Brasil, Chile ni Argentina.
- b) La producción de Amerisur se encuentra consolidada desde el 1 de enero de 2020.

### Evolución trimestral de la producción

(boepd)	1T2020	4T2019	3T2019	2T2019	1T2019
Colombia	38.723	33.311	31.578	32.191 <sup>a</sup>	32.131 <sup>a</sup>
Chile	3.121	3.292	3.358	2.952	2.961
Brasil	1.290	2.799	2.299	1.693	1.960
Argentina	2.597	2.384	2.384	2.365	2.505
<b>Total</b>	<b>45.731</b>	<b>41.786</b>	<b>39.619</b>	<b>39.201</b>	<b>39.557</b>
Petróleo	40.861	35.456	33.693	34.261	34.358
Gas	4.870	6.330	5.926	4.940	5.199

- a) La producción en Colombia incluye aproximadamente 640 bopd y 765 bopd durante el 2T2019 y 1T2019 respectivamente, de los bloques La Cuerva y Yamú que fueron vendidos el 1 de julio de 2019.

### Actualización de la producción de petróleo y gas

#### Consolidado:

La producción total de petróleo y gas creció un 16% a 45.731 boepd en el 1T2020 de 39.557 boepd en el 1T2019, debido al aumento de la producción en Colombia incluyendo 5.812 bopd de la reciente adquisición de Amerisur. En menor medida, el aumento de la producción se debió también a una mayor producción en Chile y Argentina, parcialmente compensado por una menor producción en Brasil. El petróleo representó un 89% de la producción total reportada, en comparación al 87% en el 1T2019.

#### Colombia:

La producción neta promedio de petróleo y gas en Colombia creció un 21% a 38.723 boepd en el 1T2020 comparada con los 32.131 boepd en el 1T2019 reflejando la adquisición de Amerisur y el éxito continuo de la perforación de exploración, desarrollo y avanzada en el bloque Llanos 34.

El bloque Llanos 34 promedió 32.157 bopd en el 1T2020, representando el 83% de la producción de GeoPark en Colombia. La producción de Amerisur promedió 5.812 bopd de petróleo liviano en el 1T2020, representando el 15% de la producción de GeoPark en Colombia.

Actividades de perforación en el bloque Llanos 34:

- Se testearon y pusieron en producción nueve nuevos pozos en el bloque Llanos 34, agregando actualmente más de 8.500 bopd brutos. Los pozos fueron Tigana Norte 19, Tigana Norte 51, Tigana Norte 52, Jacana 34, Jacana 43, Jacana 47, Tigui 3, Tigui 7 y Tigui 8.

Adquisición y compra de Amerisur:

- GeoPark cerró exitosamente la compra e inició la adquisición operativa e integración de los activos de Amerisur en enero de 2020.
- La producción del bloque CPO-5 promedió 7.833 bopd brutos (2.350 bopd netos para GeoPark) de petróleo liviano durante el 1T2020. Mariposa e Índico, los dos yacimientos en producción principales en el bloque, continúan mostrando un sólido rendimiento de reservorio al mantener estables los niveles de producción desde su descubrimiento en 2017 y 2018, respectivamente.
- El bloque Platanillo (operado por GeoPark con una participación del 100%) promedió 3.462 bopd durante el 1T2020.
- Para mayor información acerca de la reciente adquisición de Amerisur, remitirse al comunicado publicado el 16 de enero de 2020.

## **Chile:**

La producción neta promedio en Chile aumentó un 5% a 3.121 boepd. La producción más alta en el 1T2020 fue el resultado del desarrollo exitoso del yacimiento de gas Jauke y el reciente descubrimiento del yacimiento de gas Jauke Oeste en el bloque Fell. El mix de producción durante el 1T2020 fue 80% gas y 20% petróleo liviano (comparado con 77% gas y 23% de petróleo liviano en el 1T2019).

Perforación de exploración en el bloque Fell:

- Se perforó el pozo de exploración Jauke Oeste 1 a una profundidad total de 9.596 pies. Una prueba de producción en la formación Tobífera arrojó un índice de producción promedio de 4,4 millones de pies cúbicos estándar por día de gas (o 729 boepd) y 52 bopd de condensado. Las instalaciones de superficie se encuentran en el lugar y el pozo se encuentra actualmente en producción.

Perforación de exploración en los bloques Tierra del Fuego:

- El prospecto de exploración Leun en el bloque Flamenco (operado por GeoPark con una participación del 50%) se perforó a una profundidad total de 7.808 pies, apuntando a la formación Tobífera. El pozo se encuentra actualmente en evaluación.
- El prospecto de exploración Huillin en el bloque Isla Norte (operado por GeoPark con una participación del 60%) se perforó a una profundidad total de 9.432 pies, apuntando a las formaciones Tobífera y Springhill. La interpretación petrofísica de perfiles indicó acumulaciones de petróleo no comercial y, a raíz de estos resultados, se ha decidido tapar y abandonar el pozo.
- Estas actividades corresponden a los compromisos pendientes en los bloques Flamenco e Isla Norte que caducan en 2020.

## **Brasil:**

La producción neta promedio en Brasil disminuyó un 34% a 1.290 boepd en el 1T2020 comparado con los 1.960 boepd en el 1T2019 debido principalmente a una menor demanda de gas que afecta la producción en el yacimiento de gas Manatí (no operado por GeoPark con una participación del 10%). El mix de producción durante el 1T2020 fue 91% de gas natural y 9% de petróleo y condensado (comparado con 96% de gas natural y 4% de condensado en el 1T2019).

El gas natural producido en el yacimiento de gas Manatí se vende a Petrobras bajo un contrato de largo plazo que contempla niveles de pago mensuales o anuales mínimos. Petrobras notificó recientemente a sus socios del consorcio Manatí que la pandemia COVID-19 puede ser considerada un evento de fuerza mayor que podría reducir temporalmente su compromiso de pago. GeoPark considera que la pandemia COVID-19 no constituye un evento de fuerza mayor según el contrato y está evaluando actualmente los próximos pasos a fin de evitar los efectos de dicha notificación.

Perforación de exploración en la cuenca Recôncavo:

- El pozo Praia dos Castelhanos 1 en el bloque REC-T-128 (operado por GeoPark con una participación del 70%) continuó sus actividades de testeo de largo plazo, promediando 145 bopd brutos de petróleo liviano durante el 1T2020. El pozo produce actualmente 250 bopd brutos.

## **Argentina:**

La producción neta promedio en Argentina aumentó un 4% alcanzando los 2.597 boepd en el 1T2020 (61% petróleo, 39% gas) comparado con los 2.505 boepd en el 1T2019 (67% petróleo, 33% gas), y los bloques Aguada Baguales, Puesto Touquet y El Porvenir (operados por GeoPark con una participación del 100%) llegaron a su nivel de producción trimestral más alto desde que fueron adquiridos por GeoPark en el 1T2018. El aumento de la producción durante el trimestre fue el resultado de un proyecto de optimización exitoso y en curso focalizado en mejorar los niveles de producción base.

## OTRAS NOTICIAS/ HECHOS RECIENTES

### FACILIDAD DE PREPAGO DEL PETRÓLEO CON TRAFIGURA

En abril de 2020, GeoPark acordó celebrar una facilidad de prepago con Trafigura que le proporciona a GeoPark acceso a fondos de hasta USD 75 millones, con USD 50 comprometidos para los próximos 12 meses, en forma de ventas de petróleo a futuro prepagadas. Una vez completada la documentación legal, el acuerdo de prepago le proporcionará a GeoPark la liquidez inmediata que fortalecerá aún más su balance y ampliará su disponibilidad de efectivo actual. Los fondos comprometidos por parte de Trafigura estarán disponibles para GeoPark a requerimiento y serán reintegrados por GeoPark a través de ventas futuras de petróleo durante dos años a partir del pago de esos fondos.

A la fecha de este comunicado, GeoPark no ha retirado ningún monto por ventas prepagas y la facilidad de prepago se encuentra sujeta a la firma final de los contratos.

### CONTRATOS DE GESTIÓN DE RIESGO DE COMMODITIES RELATIVOS AL PETRÓLEO

GeoPark ha añadido recientemente nuevas coberturas de petróleo por 15.000 bopd en el 2T2020 y 4.500 bopd en el 3T2020 aumentando aún más su protección de riesgo del precio dentro de los próximos seis meses. Luego de añadir estas nuevas coberturas, la Compañía cuenta con el 65-70% y 40-45% de su producción de petróleo cubierta en el 2T2020 y 3T2020, respectivamente.

La Compañía cuenta con los siguientes contratos de gestión de riesgo de commodities (referencia ICE Brent) vigentes a la fecha de esta publicación:

Período	Tipo	Volúmen (bopd)	Términos del contrato (USD por bbl)		
			Purchased Put o Precio Fijo	Sold Put	Sold Call
1T2020	Zero cost 3-way	8.000	55,0	45,0	79,0-81,5
	Zero cost 3-way	4.000	55,0	45,0	71,0-73,8
	Zero cost 3-way	2.000	55,0	45,0	65,2
	Zero cost 3-way	4.000	55,0	45,0	69,0-70,0
2T2020	Zero cost 3-way	4.000	55,0	45,0	71,0-73,8
	Zero cost 3-way	2.000	55,0	45,0	65,2
	Zero cost 3-way	4.000	55,0	45,0	69,0-70,0
	Zero cost 3-way	1.000	55,0	45,0	71,95
	Zero cost collar	2.500	34,0	N/D	36,1-36,55
	Zero cost collar	2.500	33,0	N/D	35,1
	Zero cost collar	2.500	30,0	N/D	32,15
	Precio fijo	3.500	31,8	N/D	N/D
	Precio fijo	2.000	31,1	N/D	N/D
	Precio fijo	2.000	32,0	N/D	N/D
	3T2020	Zero cost 3-way	4.000	55,0	45,0
Zero cost 3-way		2.000	55,0	45,0	65,2
Zero cost 3-way		4.000	55,0	45,0	69,0-70,0
Zero cost 3-way		1.000	55,0	45,0	71,95
Zero cost collar		2.500	30,0	N/D	32,15
Precio fijo		2.000	32,0	N/D	N/D
4T2020	Zero cost 3-way	4.000	55,0	45,0	71,0-73,8
	Zero cost 3-way	2.000	55,0	45,0	65,2
	Zero cost 3-way	4.000	55,0	45,0	69,0-70,0
	Zero cost 3-way	1.000	55,0	45,0	71,95

**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:**

Departamento de Comunicaciones      communications@geo-park.com

**GLOSARIO**

<b>ANP</b>	Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles de Brasil
<b>Netback operativo:</b>	Ingresos, menos costos operativos y de producción (neto de cargos por depreciación y devengamiento de opciones de compra de acciones y adjudicaciones de acciones), gastos de venta divididos y parte obtenida de contratos de gestión de riesgo de commodities. 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.
<b>Bbl</b>	Barril
<b>Boe</b>	Barriles de petróleo equivalente
<b>Boepd</b>	Barriles de petróleo equivalente por día
<b>Bopd</b>	Barriles de petróleo por día
<b>D&amp;M</b>	DeGolyer and MacNaughton
<b>Costos F&amp;D</b>	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
<b>Mboe</b>	miles de barriles de petróleo equivalente
<b>Mmbo</b>	millones de barriles de petróleo
<b>Mmboe</b>	millones de barriles de petróleo equivalente
<b>Mcfpd</b>	miles de pies cúbicos por día
<b>Mmcfpd</b>	millones de pies cúbicos por día
<b>Mm<sup>3</sup>/día</b>	miles de metros cúbicos por día

<b>VPN10</b>	Valor presente de ingresos futuros estimados de petróleo y gas, neto de gastos directos estimados, descontado en una tasa anual del 10%.
<b>PRMS</b>	Petroleum Resources Management System (Sistema de gestión de recursos de petróleo)
<b>Sq km</b>	Kilómetros cuadrados
<b>Participación</b>	"working interest" o participación

### **AVISO**

Para más información sobre GeoPark, visitar la sección "Apoyo al Inversor" del sitio web [www.geo-park.com](http://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.

### **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 adquisición de Amerisur, cualquier disputa potencial con Petrobras, la pandemia COVID-19, el crecimiento de producción esperado, cronograma esperado, recuperación económica, fecha de recompra, IRR [tasa interna de retorno], actividades de perforación, demanda de petróleo y de gas, plan de gastos de capital, aprobaciones regulatorias, recursos exploratorios y de reservas. 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 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, excepto cuando se especifique lo contrario.

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.

Se advierte a los lectores que los recursos de exploración revelados en este comunicado de prensa no son necesariamente indicativos del desempeño a largo plazo o de la recuperación final. Los recursos potenciales

sin riesgo no obstaculizan el cambio del desarrollo o la posibilidad de descubrimiento. En caso de descubrimiento, no hay certeza de que será desarrollado o, si se desarrolla, no hay certeza en cuanto al momento de tal desarrollo. No hay certeza de que alguna parte de los Recursos Prospectivos será descubierta. Si se descubre, no hay certeza de que será comercialmente viable para producir alguna porción de los recursos. Los volúmenes de Recursos Prospectivos se presentan sin riesgos.