



# GEOPARK

**PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA**

## **GEOPARK ANUNCIA LA ACTUALIZACIÓN DE SUS OPERACIONES DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018**

**INCREMENTO DE LA ACTIVIDAD EN TODA LA BASE DE ACTIVOS CON NUEVO RECORD DE PRODUCCIÓN, NUEVO DESCUBRIMIENTO DE YACIMIENTO DE PETRÓLEO, NUEVA ADQUISICIÓN Y NUEVA ALIANZA**

Bogotá, Colombia – 11 de julio de 2018 - 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 y Chile informa hoy la actualización de sus operaciones para el trimestre finalizado el 30 de junio de 2018 ("2T2018").

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 del segundo trimestre 2018**

#### **37% de crecimiento en la producción de Petróleo y Gas**

- La producción consolidada de petróleo y gas aumentó un 37% a 35.870 boepd (un 11% más comparado con el 1T2018).
- La producción de petróleo aumentó un 38% a 30.249 bopd (un 11% más comparado con el 1T2018).
- La producción de petróleo de Colombia aumentó un 33% alcanzando los 27.940 boepd (un 6% más comparado con el 1T2018)
- La producción de gas aumentó un 34% a 33,7 mmcfpd (un 16% más comparado con el 1T2018).

#### **Operaciones en Colombia**

- Perforación y testeo exitoso del pozo de exploración Tigui 1 en el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%) que actualmente produce 1.100 bopd y representa un nuevo descubrimiento de yacimiento petrolífero, el segundo en 2018.
- Perforación y testeo exitoso del pozo de avanzada Tigana Norte 9, ubicado fuera del área de reservas certificadas 3P y que expande el tamaño del yacimiento petrolífero Tigana.
- Perforación y testeo exitoso de los pozos de desarrollo Tigana Sur Oeste 4, Tigana Sur Oeste 5, Tigana Sur Oeste 8, Tigana Norte 8 y Jacana 21.
- Construcción de línea de flujo en marcha para conectar el bloque Llanos 34 a la infraestructura del oleoducto regional.

#### **Operaciones en Perú**

- El Estudio de Impacto Ambiental (EIA) para iniciar operaciones en el yacimiento petrolífero Situche Central (petróleo probado con potencial de upside de 200 mmbos) en el bloque Morona (operado por GeoPark con una participación del 75%) ha sido completado y presentado a las autoridades peruanas.

#### **Operaciones en Argentina**

- Adquisición operativa de los bloques Aguada Baguales, El Porvenir y Puesto Touquet recientemente adquiridos (operados por GeoPark con una participación del 100%) en la cuenca Neuquina con una producción de 2.400- 2.500 boepd.
- Inicio de perforación del pozo de exploración Río Grande Este 1 en el bloque CN-V (operado por GeoPark con una participación del 50%) para probar potencial del convencional en las formaciones Grupo Neuquén y Grupo Mendoza, y se espera que alcance una profundidad total en el 3T2018.
- Adquisición de nuevas áreas amplias de exploración de bajo costo, bloque Los Parlamentos (no operado por GeoPark con una participación del 50%) en la cuenca Neuquina, en alianza con YPF.

### Operaciones en Brasil

- Aumento del 9% de la producción de gas del yacimiento de gas Manatí.
- Nuevo pozo de exploración en la cuenca Recóncavo en el 4T2018.

### Operaciones en Chile

- Inicio de perforación del pozo de exploración Jauke 1 en el Bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) para probar las formaciones Springhill y Tobífera y se espera que alcancen profundidad total en el 3T2018.

### Futuros catalizadores del 3T2018

- Testeo de cuatro pozos perforados y perforación de diez nuevos pozos, incluyendo siete pozos de desarrollo, dos de exploración y uno de avanzada (Colombia, Argentina y Chile).

### Detalle de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 2T2018, en comparación con el 2T2017:

	Total (boepd)	2T2018		2T2017	
		Petróleo (bopd) <sup>a</sup>	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Colombia	27.940	27.825	690	21.015	33%
Brasil	2.904	40	17.184	2.658	9%
Chile	2.559	786	10.638	2.450	4%
Argentina	2.467	1.598	5.214	-	-
<b>Total</b>	<b>35.870</b>	<b>30.249</b>	<b>33.726</b>	<b>26.123</b>	<b>37%</b>

a) Incluye regalías pagadas en especie en Colombia para aproximadamente 898 bopd en el 2T2018. No se pagaron regalías en especie en Brasil, Chile ni Argentina.

### Evolución trimestral de la producción

(boepd)	2T2017	3T2017	4T2017	1T2018	2T2018
Colombia	21.015	22.367	24.378	26.405	27.940
Brasil	2.658	3.141	3.328	2.775	2.904
Chile	2.450	2.817	2.932	2.873	2.559
Argentina	-	-	16	142	2.467
<b>Total</b>	<b>26.123</b>	<b>28.325</b>	<b>30.654</b>	<b>32.195</b>	<b>35.870</b>
Petróleo	21.930	23.237	25.341	27.345	30.249
Gas	4.193	5.088	5.313	4.850	5.621

### Actualización de la producción de petróleo y gas

#### Consolidado:

La producción total de petróleo y gas creció un 37% a 35.780 boepd en el 2T2018 de 26.123 boepd en el 2T2017, debido a aumento de la producción en Colombia, nueva producción de la adquisición reciente de Argentina y aumento de producción en Brasil y Chile.

El petróleo representó un 85% de la producción total informada en comparación al 84% en el 2T2017.

#### Colombia:

La producción neta promedio en Colombia creció un 33% a 27.940 boepd en el 2T2018 comparada con los 21.015 boepd en el 2T2017; esto se atribuye principalmente al éxito de la perforación de desarrollo y avanzada en los yacimientos petrolíferos Tigana y Jacana en el bloque Llanos 34, lo cual representó el 95% de la producción colombiana en el 2T2018.

Resultados de perforación del bloque Llanos 34 del 2T2018:

#### Perforación de exploración y avanzada:

- El pozo de exploración Tigui 1, ubicado en el sureste de la línea de falla de delineado principal del yacimiento Jacana fue perforado a una profundidad total de 11.696 pies. Una prueba de producción llevada a cabo a principios de julio 2018 con una bomba sumergible eléctrica en la formación Guadalupe arrojó una tasa de producción de alrededor de 1.100 bopd de 17,0 grados API, con un corte de agua de aproximadamente 1%. Se requerirá un mayor historial de producción y perforación para delinear el potencial de este nuevo descubrimiento de yacimiento petrolífero.
- El pozo de exploración Tigui Sur 1, ubicado al sur de Tigui 1, fue perforado a una profundidad total de 13.277 pies. Se espera que el pozo sea testeado durante el 3T2018.
- El pozo de exploración Chachalaca 1, ubicado en una falla adyacente al oeste de los yacimientos Tigana y Jacana, fue perforado en el 1T2018 y probado en la formación Mirador durante el 2T2018. El pozo produce actualmente 170 bopd desde la formación Mirador. Chachalaca Sur también mostró potencial en la formación Guadalupe, donde se llevaron a cabo pruebas de corto plazo durante el 1T2018 con tasas de producción de 350 bopd.
- El pozo de avanzada Tigana Norte 9 fue perforado en el 1T2018 a una profundidad total de 11.581 pies y probado durante el 2T2018. Una prueba de producción llevada a cabo con una bomba sumergible eléctrica en la formación Guadalupe arrojó una tasa de producción de alrededor de 1.150 bopd. El pozo Tigana Norte 9 fue perforado fuera del límite 3P definido en la certificación de reservas 2017 de D&M.

#### Perforación de desarrollo:

- Se probaron y pusieron en producción cinco nuevos pozos, incluyendo los pozos de desarrollo Tigana Sur Oeste 4, Tigana Sur Oeste 5, Tigana Sur Oeste 8, Tigana Norte 8 y Jacana 21, que probaron aproximadamente 5.100 bopd brutos.
- Se perforaron dos pozos adicionales, los pozos de desarrollo Tigana Sur Oeste 6 y Jacana 22, cuya prueba se espera durante el 3T2018.

#### Actualización sobre instalaciones:

- Durante el 2T2018 la Compañía continuó con la ingeniería y construcción de la línea de flujo para conectar el bloque Llanos 34 al ducto ODL, que se espera se encuentre operativo a inicios de 2019. Los gastos de capital neto para GeoPark para este proyecto, que cubrirá el crecimiento de producción futuro y reducirá los costos de transporte y operativos, serán de USD 15-20 millones.

#### Resultados de perforación del área Tiple (operado por GeoPark) en el 2T2018:

- Se perforó el pozo de exploración Yaguasito 1 a una profundidad total de 9.196 pies. De acuerdo con la interpretación petrofísica de perfiles, se han encontrado en el pozo acumulaciones de petróleo no comercial y, a raíz de estos resultados, se ha decidido posteriormente tapar y abandonar el pozo.

Para conocer un resumen de las próximas actividades de perforación, véase la sección "Programa de Perforación del 3T2018" que figura más adelante.

#### **Perú:**

GeoPark concluyó el Estudio de Impacto Ambiental (EIA) para iniciar las operaciones en el yacimiento petrolífero Situche Central en el bloque Morona.

El EIA fue presentado para aprobación al Servicio Nacional de Certificación Ambiental (SENACE) el 2 de julio de 2018, después de más de un año de recolección de información y en el cual también se involucraron las comunidades locales.

El bloque Morona cubre un área de 1,9 millones de acres al oeste de la cuenca Marañon, una de las cuencas de hidrocarburos más prolíferas de Perú, donde se han producido, en bloques linderos, más de mil millones de barriles de petróleo. El bloque Morona abarca el yacimiento petrolífero Situche Central, que ha sido delineado por dos pozos que probaron tasas de producción combinadas de 7.500 bopd de petróleo liviano con potencial de upside de 200 mmb. D&M ha certificado reservas 2P probadas y probables brutas por 42,1 millones de barriles de petróleo (mmb) y reservas 3P por 83,0 mmb para el yacimiento petrolífero Situche Central. El bloque Morona también incluye un gran potencial de exploración con prospectos y plays de alto impacto, incluyendo recursos de exploración sin riesgos que oscilan entre 300 a 500 mmb, según auditó Gaffney, Cline & Associates.

## **Argentina:**

La producción neta promedio en Argentina alcanzó los 2.467 boepd en el 2T2018 (65% petróleo, 35% gas), correspondiente a la reciente adquisición de los bloques Aguada Baguales, El Porvenir y Puesto Touquet (operados por GeoPark con una participación del 100%) en la cuenca Neuquina.

GeoPark cerró la adquisición y comenzó la toma operativa a fines del 1T2018 de los bloques Aguada Baguales, El Porvenir and Puesto Touquet, con múltiples proyectos atractivos de exploración y desarrollo, con el potencial de aumentar de manera significativa la producción y reservas de cash flow generado de la producción existente.

La Compañía llevará a cabo las siguientes actividades en los bloques antes mencionados durante el 3T2018:

- Iniciará una campaña de intervención de pozo de bajo costo con el fin de mejorar los niveles de producción base.
- Probará un nuevo play de gas tight en el bloque El Porvenir, a través de una intervención de pozo de bajo costo (aproximadamente USD 0,3- 0,4 millones) a un pozo existente (perforado por el dueño anterior del bloque) para evaluar las condiciones de reservorio, productividad potencial del pozo y delineación del tamaño del yacimiento.

Perforación de exploración en el Bloque CN-V:

- El pozo de exploración Río Grande Este, ubicado adyacente al yacimiento de petróleo liviano Río Grande Oeste, descubierto por GeoPark en 2017, se está perforando actualmente, apuntando al potencial convencional en las formaciones Grupo Neuquén y Grupo Mendoza.

Nuevos acres de exploración en la cuenca Neuquina y alianza con YPF:

- El bloque Los Parlamentos fue adjudicado a YPF en la ronda de licitación Mendoza el 31 de mayo de 2018.
- El bloque cubre un área de 366.000 acres con cobertura sísmica y se ubica cerca de otros yacimientos productores.
- GeoPark recibirá una participación no-operada del 50% a cambio de un compromiso financiero neto de USD 6 millones en los próximos tres años.
- A la fecha de este comunicado, aún están pendientes las aprobaciones regulatorias.

Para más detalles sobre el bloque Los Parlamentos, véase el comunicado publicado el 11 de junio de 2018.

## **Brasil:**

La producción neta promedio en el yacimiento de gas Manatí (no operado por GeoPark con una participación del 10%) mejoró un 9% a 2.904 boepd en el 2T2018 comparada con los 2.658 boepd del 2T2017. El incremento en el 2T2018 fue el resultado del aumento en el consumo industrial y la reducción de la disponibilidad de energía hidroeléctrica.

La Compañía actualmente lleva a cabo actividades preliminares relativas a un nuevo pozo de exploración en el bloque REC-T-128 (operado por GeoPark con una participación del 70%) en la cuenca Recóncavo, y planifica iniciar la perforación del pozo durante octubre de 2018.

## **Chile:**

La producción de petróleo y gas neta promedio en Chile creció un 4% a 2.559 boepd en el 2T2018 comparado con 2.450 boepd en el 2T2017. Las cifras de producción de gas en el 2T2017 se vieron parcialmente afectadas por una interrupción temporaria en las compras de gas del comprador. La mezcla de producción para el 2T2018 fue 69% de gas y 31% de petróleo (en comparación con 62% de gas y 38% de petróleo en el 2T2017). El bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) representó el 99% de la producción en Chile.

Perforación de exploración en el Bloque Fell:

- El pozo de exploración de gas Jauke 1 está siendo perforado actualmente, apuntando a las formaciones Springhill y Tobífera.

## Programa de perforación del 3T2018

A continuación, sigue un resumen de las actividades de perforación programadas para el 3T2018:

	<b>Prospecto/Pozo<sup>a</sup></b>	<b>País</b>	<b>Bloque</b>	<b>Participación</b>	<b>Tipo</b>
1	Tigana 5	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
2	Tigana Sur Oeste 6 <sup>b</sup>	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
3	Tigana Norte 10	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
4	Tigana Norte 11	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
5	Tigana Norte 14	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
6	Chiricoca 2	Colombia	Llanos 34	45%	Avanzada
7	Jacana 22 <sup>b</sup>	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
8	Jacana 14	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
9	Jacana 24	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
10	Jacana 25	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
11	Buco 1	Colombia	Llanos 34	45%	Exploración
12	Tigui Sur 1 <sup>b</sup>	Colombia	Llanos 34	45%	Exploración
13	Rio Grande Este 1 <sup>b</sup>	Argentina	CN-V	50%	Exploración
14	Jauke 1	Chile	Fell	100%	Exploración

- a) La información incluida en la tabla precedente se encuentra sujeta a cambios y también puede estar sujeta a aprobaciones regulatorias o de socios.
- b) Se comenzó la perforación en el 2T2018 con testeado previsto para el 3T2018

## **OTRAS NOTICIAS / HECHOS RECIENTES**

### **Fechas informativas sobre publicación de los resultados del 2T2018 y conferencia telefónica**

GeoPark informará sus resultados financieros del 2T2018 el 8 de agosto de 2018 después del cierre del mercado. Junto con el comunicado de prensa en el cual se darán a conocer los resultados del 2T2018, la gerencia de

GeoPark tendrá una conferencia telefónica el 9 de agosto de 2018 a las 10 de la mañana (hora del este de Estados Unidos) a fin de tratar los resultados financieros del 2T2018.

Para escuchar la conferencia, los participantes pueden acceder al webcast (transmisión por Internet) ubicado en la sección Apoyo al Inversor (Investor Support) de la página Web de la Compañía [www.geo-park.com](http://www.geo-park.com).

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

Participantes de Estados Unidos: 866-547-1509  
Participantes Internacionales: +1 920-663-6208  
Código de entrada: 3166854

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 de la webcast en la sección Investor Support 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      [ssteimel@geo-park.com](mailto:ssteimel@geo-park.com)  
Santiago, Chile  
T: +562 2242 9600

Miguel Bello – Market Access Director      [mbello@geo-park.com](mailto:mbello@geo-park.com)  
Santiago, Chile  
T: +562 2242 9600

#### **MEDIOS:**

Jared Levy – Sard Verbinnen & Co      [jlevy@sardverb.com](mailto:jlevy@sardverb.com)  
New York, USA  
T: +1 (212) 687-8080

Kelsey Markovich – Sard Verbinnen & Co      [kmarkovich@sardverb.com](mailto:kmarkovich@sardverb.com)  
New York, USA  
T: +1 (212) 687-8080

## **AVISO**

Para mayor 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, entre otras, declaraciones con respecto a la intención, creencia o expectativas actuales, con respecto a distintos asuntos, incluyendo el crecimiento esperado de la producción para el año 2018, el cronograma esperado, la recuperación económica, el período del retorno de la inversión, la tasa interna de rendimiento (IRR), las actividades de perforación, la demanda para el gas y el petróleo, el plan de gastos de capital, reservas y recursos exploratorios. Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y suposiciones de la administración 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 especifica.

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. Si se hace un 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.