



GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LA ACTUALIZACIÓN DE SUS OPERACIONES DEL CUARTO TRIMESTRE DE 2017

**CONTINUA EL RECORD DE CRECIMIENTO DE GEOPARK:
PRODUCCION RECORD, PERFORACION, EXPANSION DE YACIMIENTOS, ADQUISICION DE
NUEVAS AREAS CLAVES**

Santiago, Chile – 10 de enero 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, Brasil, Argentina, Chile y Perú, informa hoy la actualización de sus operaciones para el trimestre finalizado el 31 de diciembre de 2017 ("4T2017").

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

Puntos destacados del cuarto trimestre

30% de crecimiento en la producción de petróleo y gas

- La producción consolidada de petróleo y gas aumentó un 30% llegando a 30.654 boepd (un 8% más comparado con el 3T2017).
- La producción de petróleo aumentó un 35% llegando a 25.341 bopd (un 9% más comparado con el 3T2017).
- La producción de petróleo de Colombia aumentó un 39% alcanzando los 24.293 (un 9% más comparado con el 3T2017).
- La producción de gas aumentó un 11% a 31,9 mmcfpd (un 4% más comparado con el 3T2017).
- La producción anual promedio de 2017 subió un 23% a 27.586 excediendo el lineamiento de 26.500 – 27.500 boepd
- Récord de producción de salida 2017 de 31.977 boepd.

Éxito en la perforación en Colombia, Brasil y Chile

- El programa de trabajo 2017 de GeoPark incluye un total de 35 pozos perforados (28 operados con una tasa de éxito de más del 85%) como parte de su plan de gastos de capital de USD 100- 110 millones.

Los resultados en la perforación en el cuarto trimestre fueron los siguientes:

Colombia:

- Los resultados en la perforación impulsan producción bruta a más de 54.000 bopd en el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%) más 7.900 bopd brutos de nuevos pozos:
- Los pozos de avanzada Jacana 13 y 17 fueron completados, testeados y puestos en producción.
- Los pozos de avanzada Tigana Norte 3, y 4 y los pozos de desarrollo Tigana Sur Oeste 2, 3 y 7 fueron perforados, testeados y puestos en producción.
- El pozo de avanzada Tigana Norte 5 se encuentra actualmente testeando.
- Los pozos de avanzada Tigana Norte 3, 4 y 5 fueron perforados fuera del límite 3P definido en la certificación de reservas 2016 de DeGolyer and MacNaughton (D&M)

Brasil:

- El pozo de exploración Jet 1 en la cuenca Potiguar se encuentra bajo estimulación y testeo.

Chile:

- El pozo de exploración Uaken 1 está actualmente ensayando play de gas superficial de bajo costo y actualmente bajo prueba de producción.

Adquisición de nuevos acres atractivos

Colombia: Adquisición de área de alto impacto de exploración adyacente al bloque Llanos 34

- Acres de exploración en Tiple
- Acres de exploración en Zamuro, en el bloque Llanos 32

Argentina: adquisición de bajo costo en la prolifera cuenca Neuquina con flujos de caja, reservas y upside.

- 100% de participación y operación en los bloques Aguada Baguales, El Porvenir y Puesto Touquet, con producción actual de 2.700 boepd (70% petróleo liviano, 30% gas)

Catalizadores en el 1T2018

Colombia:

- Seis pozos a perforarse durante el trimestre para continuar el desarrollo de los yacimientos Tigana/Jacana y explorar nuevo prospecto: dos en Tigana Norte, tres en Jacana y un pozo de exploración, Chachalaca Sur 1.

Brasil:

- Un pozo de exploración en el bloque POT-T-619 (operado por GeoPark con una participación del 100%) en la Cuenca Potiguar.
- Resultados de testeo del pozo de exploración Uaken 1 en el bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) Actualización de reservas de petróleo y gas:
- Actualización de reservas certificadas independiente a diciembre de 2017 en febrero de 2018.

Estas actividades forman parte del programa de trabajo 2018 de GeoPark y su presupuesto de USD 100- 110 millones y se espera que sean autofinanciadas completamente del flujo de caja de las operaciones y perforación de al menos 30 pozos, representando un aumento en la producción de un 15-20% por sobre los niveles promedio de 2017.

Detalle de la Producción Trimestral por País

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 4T2017, en comparación con el 4T2016:

| | Total (boepd) | 4Q2017 Petróleo (bopd)^a | Gas (mcfpd) | 4T2016 Total (boepd) | % Cambio |
|--------------|--------------------------|---|------------------------|-------------------------------------|-----------------|
| Colombia | 24.378 | 24.293 | 509 | 17.535 | 39% |
| Brasil | 3.328 | 44 | 19.704 | 2.535 | 31% |
| Chile | 2.932 | 988 | 11.663 | 3.523 | -17% |
| Argentina | 16 | 16 | - | - | - |
| Total | 30.654 | 25.341 | 31.876 | 23.593 | 30% |

- a) Incluye regalías pagadas en especie en Colombia para 881 bopd aproximadamente en el 4T2017. No se pagaron regalías en especie en Chile, Brasil ni Argentina.

Evolución trimestral de la producción

| (boepd) | 4T2016 | 1T2017 | 2T2017 | 3Q2017 | 4Q2017 |
|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Colombia | 17.535 | 19.330 | 21.015 | 22.367 | 24.378 |
| Brasil | 2.535 | 2.499 | 2.658 | 3.141 | 3.328 |
| Chile | 3.523 | 3.351 | 2.450 | 2.817 | 2.932 |
| Argentina | - | - | - | - | 16 |
| Total | 23.593 | 25.180 | 26.123 | 28.325 | 30.654 |
| Petróleo | 18.798 | 20.487 | 21.930 | 23.237 | 25.341 |
| Gas | 4.795 | 4.693 | 4.193 | 5.088 | 5.313 |

Actualización de la producción de petróleo y gas

Consolidado:

Crecimiento significativo continuado del 39% de la producción de petróleo en Colombia lo cual hizo aumentar la producción consolidada de gas y petróleo a 30.654 boepd en el 4T2017 comparado con los 23.593 boepd en el 4T2016. El aumento se atribuyó principalmente a la nueva producción de los yacimientos Tigana/ Jacana en el bloque Llanos 34. Sobre una base consolidada, la producción de gas en Chile y en Brasil aumentó un 11% en comparación con el 4T2016.

El petróleo representó un 83% de la producción total informada en el 4T2017 (versus 80% en el 4T2016).

Colombia:

La producción neta promedio en Colombia creció un 39% a 24.378 boepd en el 4T2017 comparada con los 17.535 boepd en el 4T2016; esto se atribuye principalmente al éxito de la perforación de desarrollo y avanzada en los yacimientos petrolíferos Tigana/Jacana en el bloque Llanos 34, lo cual representó el 95% de la producción colombiana en el 4T2017.

La campaña de perforación del bloque Llanos 34 completó un año exitoso con resultados del 4T2017 que incluyen:

- Los pozos de avanzada Jacana 13 y Jacana 17 fueron completados, testeados y producen actualmente 1.450 bopd.
- Se perforó el pozo de avanzada Tigana Norte 3 a una profundidad total de 11.352 pies. Una prueba de producción llevada a cabo con una bomba sumergible eléctrica en la formación Guadalupe arrojó una tasa de producción de alrededor de 970 bopd de 15,0 grados API, con un corte de agua de menos del 0,3%. Actualmente, el pozo está produciendo 1.800 bopd.
- Se perforó el pozo de avanzada Tigana Norte 4 a una profundidad total de 11.730 pies. Una prueba de producción llevada a cabo con una bomba sumergible eléctrica en la formación Guadalupe arrojó una tasa de producción de alrededor de 1.900 bopd de 14,1 grados API, con un corte de agua de 1,8%. Se perforaron exitosamente los pozos Tigana Norte 3 y 4 fuera del trazado 3P definido en la certificación de reservas de 2016 de D&M, a una ubicación aproximada de 50 a 75 pies abajo del pozo Tigana Norte 1 (la última menor profundidad de petróleo conocida en la certificación de reservas de 2016 de D&M) respectivamente, sin contacto petróleo-agua.
- Se perforó el pozo de desarrollo Tigana Sur Oeste 2 a una profundidad total de 11.730 pies. Una prueba de producción llevada a cabo con una bomba sumergible eléctrica en la formación Guadalupe arrojó una tasa de producción de alrededor de 1.050 bopd de 14,8 grados API, con un corte de agua de 0,4%.
- Se perforó el pozo de desarrollo Tigana Sur Oeste 3 a una profundidad total de 11.546 pies. Una prueba de producción llevada a cabo con una bomba sumergible eléctrica en la formación Guadalupe arrojó una tasa de producción de alrededor de 800 bopd de 14,3 grados API, con un corte de agua de 0,3%. Actualmente, el pozo está produciendo 1.170 bopd.
- Se perforó el pozo de desarrollo Tigana Sur Oeste 7 a una profundidad total de 12.054 pies. Una prueba de producción llevada a cabo con una bomba sumergible eléctrica en la formación Guadalupe arrojó una tasa de producción de alrededor de 610 bopd de 14,1 grados API, con un corte de agua de 4,8%.
- Se perforó el pozo de avanzada Tigana Norte 5 a una profundidad total de 11.900 pies, fuera del trazado 3P definido en la certificación de reservas de 2016 de D&M a una ubicación aproximada de 100 pies abajo del pozo Tigana Norte 1. Se está ensayando actualmente el pozo.

Para conocer un resumen de las próximas actividades de perforación, véase la sección "Programa de Perforación del 1T2018" que figura más adelante.

GeoPark anunció dos adquisiciones adyacentes al bloque Llanos 34.

- La primera es un acuerdo de joint venture con CEPSA Colombia para perforar un pozo de exploración en el área del bloque Tiple en el primer semestre de 2018. GeoPark adquiriría y operaría el 85% del área del bloque Tiple si el pozo es exitoso.
- También se anunció un acuerdo farm-in con Parex para perforar el prospecto de exploración Zamuro ubicado en el bloque Llanos 32 (no operado por GeoPark con una participación del 12,5%). En caso de un descubrimiento comercial, GeoPark aumentaría su participación a 56,25% en el yacimiento Zamuro.

Brasil:

La producción neta promedio en el yacimiento de gas Manatí (no operado por GeoPark con una participación del 10%) mejoró un 31% a 3.328 boepd en el 4T2017 comparada con los 2.535 boepd del 4T2016. La demanda industrial de gas en Brasil se recuperó en el cuarto trimestre y las actividades de mantenimiento se completaron en noviembre de 2017, lo que resultó en aumento de niveles de producción.

El pozo de exploración Jet 1 se perforó a una profundidad de 2.050 pies, apuntando a un prospecto de petróleo en el bloque POT-T-747 (operado por GeoPark con una participación del 70%) en la Cuenca Potiguar. Las muestras de petróleo durante la perforación y el análisis petrofísico indicaron la presencia de hidrocarburos y el pozo se encuentra actualmente bajo estimulación y testeó.

Para conocer un resumen de las próximas actividades de perforación, véase la sección "Programa de Perforación del 1T2018" que figura más adelante.

Chile:

La producción neta promedio de gas y petróleo en Chile disminuyó un 17% a 2.932 boepd en el 4T2017 en comparación con los 3.523 boepd del 4T2016 debido al deterioro natural en los yacimientos, pero aumentó un 4% comparado con el 3T2017, como resultado de las actividades de intervención exitosas bajo costo para mantener los niveles de producción. La mezcla de producción resultante para el 4T2017 fue 66% de gas y 34% de petróleo (en comparación con 63% de gas y 37% de petróleo en el 4T2016). El bloque Fell representó el 98% de la producción en Chile.

GeoPark está actualmente ensayando el pozo de exploración Uaken 1 en el bloque Fell para testear un nuevo play de gas superficial de bajo costo.

Argentina:

A fines de octubre de 2017, GeoPark inició una prueba de largo plazo en el pozo de exploración Rio Grande Oeste 1 en el bloque CN-V (operado por GeoPark con una participación del 50%) en la cuenca Neuquina. El pozo arrojó como prueba niveles promedio brutos de 50 a 150 bopd. Se ha planificado continuar con testeó, estimulación y actividades de intervención para el 1T2018, incluyendo un cambio en el sistema de extracción artificial para incrementar los niveles de productividad.

Además, en el 4T2017, se perforaron tres pozos de exploración en el bloque Sierra del Nevado (no operado por GeoPark con una participación del 18%), y un pozo de exploración fue perforado en el bloque Puelen (no operado por GeoPark con una participación del 18%); se espera que tres de ellos sea testeado en 2018.

GeoPark adquirió tres bloques en la cuenca Neuquina en Argentina con producción, reservas y recursos de petróleo y gas. El acuerdo de adquisición de activos incluye una participación y operación del 100% de los bloques Aguada Baguales, El Porvenir y Puesto Touquet. Los bloques incluyen producción de petróleo y gas de 2.700 boepd, de los cuales 70% corresponde a petróleo liviano y 30% a gas, reservas probadas y probables (2P) de aproximadamente 12-14 millones de barriles de petróleo equivalente (mmboe), reservas 3P de aproximadamente 18-20 mmboe, y recursos exploratorios de aproximadamente 15-30 mmboe (todos estimados de GeoPark). Se espera el cierre de la transacción en el primer trimestre de 2018, sujeto a aprobación regulatoria.

Programa de perforación del 1T2018

A continuación, sigue un resumen de las actividades de perforación programadas para el 1T2018 con gastos de capital netos totales estimados de USD 30-35 millones (costos de perforación y terminación de USD 12-15 millones más instalaciones y otros costos de USD 18-20 millones).

| | Prospecto/Pozo | País | Bloque | Participació | Tipo |
|---|-----------------------|-------------|---------------|---------------------|-------------|
| 1 | Tigana Norte 6 | Colombia | Llanos 34 | 45% | Desarrollo |
| 2 | Tigana Norte 9 | Colombia | Llanos 34 | 45% | Desarrollo |
| 3 | Jacana 20 | Colombia | Llanos 34 | 45% | Desarrollo |
| 4 | Jacana 21 | Colombia | Llanos 34 | 45% | Desarrollo |
| 5 | Jacana 22 | Colombia | Llanos 34 | 45% | Desarrollo |
| 6 | Chachalaca Sur 1 | Colombia | Llanos 34 | 45% | Exploración |
| 7 | 619-AB 1 | Brasil | POT-T-619 | 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.

Para mayor información, comunicarse con:

INVERSORES:

Stacy Steimel – Shareholder Value Director
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

ssteimel@geo-park.com

MEDIOS:

Jared Levy – Sard Verbinnen & Co
New York, USA
T: +1 (212) 687-8080

jlevy@sardverb.com

Kelsey Markovich – Sard Verbinnen & Co
New York, USA
T: +1 (212) 687-8080

kmarkovich@sardverb.com

AVISO

Para mayor información sobre GeoPark, visitar la sección "Apoyo al Inversor" del sitio web 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 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 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.

