



GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LA ACTUALIZACIÓN DE SUS OPERACIONES DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018

NUEVO RÉCORD DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS Y NUEVOS ÉXITOS DE EXPLORACIÓN EN COLOMBIA Y CHILE

Bogotá, 18 de octubre 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 septiembre de 2018 ("3T2018").

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 tercer trimestre 2018

Nuevo récord de producción

- La producción consolidada de petróleo y gas aumentó un 31% a 37.214 boepd (un 4% más comparado con el 2T2018).
- La producción de petróleo aumentó un 35% llegando a 31.266 bopd (un 3% más comparado con el 2T2018).
- La producción bruta operada en Colombia superó el hito de los 65.000 boepd.
- La producción de gas aumentó un 17% a 35,7 mmcfpd (un 6% más comparado con el 2T2018).
- La producción neta actual es de 38.000 boepd.

Nuevos éxitos de exploración

- Descubrimiento del yacimiento de petróleo Tigui en Colombia con perforación y testeos exitosos del pozo de exploración Tigui 1 en el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%), que produce actualmente 1.600 bopd.
- Descubrimiento en Chile del yacimiento de gas Jauke con perforación y testeos exitosos del pozo de exploración Jauke 1 en el bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%), que produce actualmente 4,3 mmcfpd y representa el segundo descubrimiento de yacimiento de gas nuevo en Chile en el 2018.

Nuevo desarrollo de infraestructura

- La construcción de la línea de flujo para conectar los yacimientos de petróleo del bloque Llanos 34 en Colombia a la infraestructura de ductos regional se encuentra dentro del presupuesto y del plazo y se espera que esté en funcionamiento en el 1T2019.

Nuevos avances del proyecto

- Se completó, presentó y está en proceso de revisión por parte de las autoridades peruanas el Estudio de Impacto Ambiental (EIA) para iniciar las operaciones en Perú en el yacimiento de petróleo Situche Central en el bloque Morona (operado por GeoPark con una participación del 75%).

Futuros catalizadores del 4T2018

- Testeo de 5 pozos perforados y perforación de 10 nuevos pozos, incluyendo pozos de desarrollo, de exploración y de avanzada en Colombia, Argentina y Brasil.
- Se está llevando a cabo el proceso de asignación de capital de GeoPark y se publicará el programa de trabajo y pautas de inversión en el mes de noviembre junto con los resultados del 3T2018.

Detalle de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 3T2018, en comparación con el 3T2017:

	Total (boepd)	3T2018		3T2017	
		Petróleo (bopd) ^a	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Colombia	29.139	29.008	786	22.367	+30%
Brasil	3.124	44	18.480	3.141	-1%
Chile	2.632	713	11.515	2.817	-7%
Argentina	2.319	1.500	4.909	-	-
Total	37.214	31.266	35.690	28.325	+31%

a) Incluye regalías pagadas en especie en Colombia para aproximadamente 1.175 bopd en el 3T2018. No se pagaron regalías en especie en Brasil, Chile ni Argentina.

Evolución trimestral de la producción

(boepd)	3T2017	4T2017	1T2018	2T2018	3T2018
Colombia	22.367	24.378	26.405	27.940	29.139
Brasil	3.141	3.328	2.775	2.904	3.124
Chile	2.817	2.932	2.873	2.559	2.632
Argentina	-	16	142	2.467	2.319
Total	28.325	30.654	32.195	35.870	37.214
Petróleo	23.237	25.341	27.345	30.249	31.266
Gas	5.088	5.313	4.850	5.621	5.948

Actualización de la producción de petróleo y gas

Consolidado:

La producción total de petróleo y gas creció un 31% a 37.214 boepd en el 3T2018 de 28.325 boepd en el 3T2017, debido al aumento de la producción en Colombia y a la nueva producción de la adquisición reciente de Argentina.

El petróleo representó un 84% de la producción total informada en comparación al 82% en el 3T2017.

Colombia:

La producción neta promedio en Colombia creció un 30% a 29.139 boepd en el 3T2018 comparada con los 22.367 boepd en el 3T2017 reflejando el 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 3T2018.

Resultados de perforación del bloque Llanos 34 del 3T2018:

Perforación de exploración y avanzada:

- El pozo de exploración Tigui 1, perforado al sureste de la línea de falla de principal que define el cierre del yacimiento Jacana, fue perforado a una profundidad total de 11.696 pies. Luego de la terminación y testeo, el pozo produce actualmente 1.600 bopd. Pruebas de registro de presión en pozo abierto llevadas a cabo en la formación Guadalupe durante el 3T2018 indican que Tigui 1 puede estar conectado al yacimiento de petróleo Jacana, lo que podría abrir un potencial de upside estratigráfico adicional hacia el este. Siguiendo estos resultados positivos, la Compañía iniciará la perforación del pozo de avanzada Tigui 2 para continuar delineando el tamaño y distribución del reservorio en el 4T2018.
- El pozo de exploración Buco 1, con testeo de un pequeño prospecto ubicado al noreste del yacimiento Tua, resultó seco. El pozo se tapó y se abandonó.

- Se perforó el pozo de avanzada Chiricoca 2 a una profundidad total de 12.037 pies. Una prueba de producción llevada a cabo con una bomba sumergible eléctrica en la formación Mirador arrojó una tasa de producción de alrededor de 500 bopd de 31,0 grados API, con un corte de agua aproximado de 2,3%. El análisis petrofísico también indica un potencial de hidrocarburos en la formación Guadalupe.

Perforación de desarrollo:

- Se testearon y pusieron en producción cuatro nuevos pozos, incluyendo Jacana 22, Jacana 24, Jacana 25 y Tigana Sur Oeste 6, que en la actualidad producen aproximadamente 3.500 bopd brutos.
- Se perforaron dos pozos adicionales, Tigana Norte 10 y Tigana 5, y serán testeados en el 4T2018.

Actualización sobre instalaciones:

- La línea de flujo en construcción para conectar el bloque Llanos 34 al Oleoducto de los Llanos (ODL), uno de los ductos principales de Colombia (con una capacidad de 314.000 bopd), se encuentra dentro del presupuesto y del plazo. Se espera que la construcción finalice hacia enero de 2019. Se estima que la misma esté en funcionamiento en el 1T2019, una vez finalizada la aprobación de permisos y licencias. Los gastos de capital para este proyecto son de USD 15-20 millones, netos para GeoPark. El proyecto sustentará un crecimiento futuro de producción (con una capacidad de hasta 100.000 bopd) y reducirá los costos operativos y de transporte.

Extensión del área del bloque Llanos 34:

- El organismo regulador colombiano, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), otorgó un requerimiento para extender los límites del bloque Llanos 34 a áreas abandonadas del contrato Corcel (ubicado al sudoeste del bloque Llanos 34). El área se encuentra contigua al yacimiento de petróleo Jacana y agregaría 3.872 nuevos acres al bloque Llanos 34.

Resultados de perforación del acuerdo farm-in del área Zamuro (bloque Llanos 32, no operado por GeoPark):

- Se inició la perforación del pozo de exploración Zamuro por parte del operador en septiembre de 2018 y alcanzó una profundidad total en octubre 2018. De acuerdo con la información petrofísica de perfiles, se han encontrado en el pozo reservorios sin evidencia de hidrocarburos tanto en la formación Guadalupe como Mirador y, a raíz de estos resultados, se ha decidido tapar y abandonar el pozo.

Para conocer el resumen de las próximas actividades de perforación, véase la sección "Programa de Perforación del 4T2018" que figura más adelante.

Perú:

GeoPark concluyó la elaboración del EIA para iniciar las operaciones en el yacimiento de petróleo Situche Central en el bloque Morona.

Se presentó el EIA al Servicio Nacional de Certificación Ambiental (SENACE) el 2 de julio de 2018, luego de recabar información por más de un año conjuntamente con las comunidades locales. Como parte del proceso de aprobación del EIA, GeoPark se encuentra actualmente realizando el tercer ciclo de talleres con las comunidades y se han programado Audiencias Públicas para fines de octubre. El proceso de aprobación del EIA se está llevando a cabo según lo planificado y se encuentra dentro del plazo. Se espera la aprobación final antes de finalizar el 1T2019, previos comentarios y observaciones por parte del SENACE.

El bloque Morona cubre un área de 1,9 millones de acres al oeste de la cuenca Marañon, donde se han producido, en bloques linderos, más de mil millones de barriles de petróleo. El bloque Morona abarca el yacimiento de petróleo 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 mmbo. DeGolyer and MacNaughton (D&M) ha certificado reservas 2P probadas y probables brutas por 42,1 millones de barriles de petróleo (mmbo) y reservas 3P por 83,0 mmbo para el yacimiento de petróleo 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 y 500 mmboe, según auditó Gaffney, Cline & Associates.

Argentina:

La producción neta promedio en Argentina alcanzó los 2.319 boepd en el 3T2018 (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.

Durante el 3T2018, GeoPark inició un proyecto de optimización de recuperación secundaria para incrementar la producción en los bloques Aguada Baguales, que incluye una campaña de intervención de pozo de bajo costo en 35-40 pozos que continuará durante el 2S2018. Asimismo, la Compañía inició actividades para testear un play de gas tight en el pozo Challaco Bajo 1001, en el bloque El Porvenir con testeo previsto para el 4T2018.

Perforación de exploración en el bloque CN-V (operado por GeoPark con una participación del 50%):

- Se perforó el pozo de exploración Río Grande Este a una profundidad total de 9.315 pies. Se están llevando a cabo actualmente actividades de testeo.

Brasil:

La producción neta promedio en el yacimiento de gas Manatí (no operado por GeoPark con una participación del 10%) permaneció estable a 3.124 boepd en el 3T2018, comparado con los 3.141 boepd en el 3T2017, aunque aumentó un 8% comparado con el 2T2018. El incremento trimestral fue el resultado del aumento en el consumo industrial y la reducción de la disponibilidad de energía hidroeléctrica.

Durante el 3T2018, la Compañía continuó las actividades preliminares en el bloque REC-T-128 (operado por GeoPark con una participación del 70%) en la cuenca Recóncavo, donde planea iniciar la perforación de un pozo de exploración, Praia dos Castelhanos 1, en noviembre de 2018, para testear potencial convencional en las formaciones Sergi, Agua Grande y Marfim.

Chile:

La producción de petróleo y gas neta promedio en Chile disminuyó un 7% a 2.632 boepd en el 3T2018 comparado con 2.817 boepd en el 3T2017, aunque aumentó un 3% comparado con el 2T2018. La mezcla de producción para el 3T2018 fue 73% de gas y 27% de petróleo liviano (en comparación con 68% gas y 32% petróleo liviano en el 3T2017). El bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) representó el 100% de la producción en Chile.

Perforación de exploración en el Bloque Fell:

- Se perforó el pozo de exploración Jauke 1 a una profundidad total de 9.592 pies. Una prueba de producción en la formación Springhill arrojó como resultado una tasa de producción de 5,8 mmcfpd (o 970 boepd). El pozo se encuentra actualmente produciendo 4,3 mmcfpd debido a la ampliación de las instalaciones de superficie para su operatividad en el 4T2018.
- El yacimiento de gas Jauke es parte de la gran estructura geológica Dicky en el bloque Fell, que tiene el potencial de múltiples oportunidades de perforación de desarrollo. El análisis petrofísico también indica potencial de hidrocarburos en la formación El Salto superficial que será testeada en el futuro.

Debido al reciente descubrimiento del yacimiento de gas Jauke, el bloque Fell se encuentra actualmente produciendo 3.200- 3.300 boepd (80% gas, 20% petróleo liviano).

Programa de perforación del 4T2018

A continuación, sigue un resumen de las actividades de perforación programadas para el 4T2018:

	Prospecto/Pozo^a	País	Bloque	Participación	Tipo
1	Tigana 5 ^b	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
2	Tigana Norte 10 ^b	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
3	Tigana Norte 11	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
4	Tigana Norte 12	Colombia	Llanos 34	45%	Avanzada
5	Tigana Norte 14	Colombia	Llanos 34	45%	Avanzada
6	Tigui 2	Colombia	Llanos 34	45%	Avanzada
7	Tua 11	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
8	Jacana 14	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
9	Jacana 19	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
10	Jacana 23	Colombia	Llanos 34	45%	Desarrollo
11	Tigui Sur 1 ^b	Colombia	Llanos 34	45%	Exploración
12	Río Grande Este 1 ^b	Argentina	CN-V	50%	Exploración
13	Challaco Bajo -1001 ^c	Argentina	El Porvenir	100%	Exploración
14	Praia dos Castelhanos 1	Brasil	REC-T-128	70%	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 o se completó la perforación con actividades de testeo previstas en el 4T2018.
- c) Perforado en años anteriores por parte del operador previo del bloque antes de que GeoPark adquiriera los activos. Se esperan actividades de testeo en el 4T2018.

OTRAS NOTICIAS / HECHOS RECIENTES

Fechas informativas sobre publicación de los resultados del 3T2018, conferencia telefónica y el programa de trabajo y pautas de inversión para el año 2019

GeoPark informará sus resultados financieros del 3T2018 el 6 de noviembre de 2018 después del cierre del mercado. Junto con el comunicado de prensa de los resultados del 3T2018, la gerencia de GeoPark tendrá una conferencia telefónica el 7 de noviembre de 2018 a las 10 de la mañana (hora del este de Estados Unidos) a fin de tratar los resultados financieros del 3T2018 como así también el programa de trabajo y las pautas de inversión para el año 2019.

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.

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: 5769205

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 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:

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

Kelsey Markovich – Sard Verbinnen & Co 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.

Redondeo de montos y porcentajes: algunas cantidades y porcentajes incluidos en este comunicado han sido redondeados para facilitar su presentación. Los porcentajes aquí incluidos 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 aquí contenidas 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, 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 obligación alguna 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.

El presente documento es traducción libre del documento original en inglés que se encuentra en la sección PRESS RELEASE de nuestra página web. En caso de discrepancia y/u omisión de cierta información entre este documento y sus originales en inglés, prevalecerá el original en inglés. Sugerimos consultar la versión original en www.geo-park.com/en/press-release/ para más información.