



GEOPARK

PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA LA ACTUALIZACIÓN DE SUS OPERACIONES DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2020

REGRESO A LA ACTIVIDAD CON REANUDACIÓN DE LA PRODUCCIÓN Y PERFORACIÓN EN EL 2S2020

Bogotá, Colombia- miércoles, 15 de julio 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 30 de junio de 2020 ("2T2020").

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

Acciones y resultados relativos a la salud y la seguridad

- 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.
- Apoyo a comunidades locales mediante la provisión de suministros alimentarios, médicos y de seguridad.
- Personal de oficina trasladados a trabajar remotamente desde sus hogares.

Acciones y resultados relativos a la reducción de costos y operaciones

- Producción consolidada de petróleo y gas de 36.912 boepd en el 2T2020 debido a cierres temporales, inactividad de perforación y trabajos limitados de mantenimiento durante el trimestre.
- Ahorro superior a USD 290 millones en reducciones continuas de costos e inversiones de capital en toda la plataforma regional, incluyendo reducciones voluntarias de salarios.
- Se recibieron aprobaciones regulatorias para reclasificar en oleoducto la línea de flujo que conecta el bloque Llanos 34 a la infraestructura regional, contribuyendo a la reducción del riesgo operacional, de costos y de huella de carbono.

Solidez de capital y apalancamiento de gestión de riesgo

- USD 157,7 millones en efectivo y equivalentes de efectivo al 30 de junio de 2020¹.
- Facilidad de prepago de petróleo de USD 75 millones, con USD 50 millones comprometidos, sin montos retirados.
- USD 130,7 millones en líneas de crédito no comprometidas².
- Perfil de vencimiento de deuda financiera a largo plazo sin pagos de capital hasta septiembre de 2024.
- S&P y Fitch reafirmaron la calificación crediticia corporativa a largo plazo de GeoPark como B+.
- Nuevas coberturas para los próximos 12 meses, alcanzando actualmente 27.500 bopd en el 3T2020, 25.500 en el 4T2020 y 6.500 en el 1S2021. Las nuevas coberturas incluyen una porción que protege el marcador local Vasconia en Colombia.

Reinicio de la producción y reanudación del programa de trabajo

- Reapertura del 70-80% del cierre temporal de la producción, totalizando 6.500-7.500 boepd.
- Reanudación de la campaña de perforación en el 2S2020 con 6-8 pozos brutos en el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%) y 1-2 pozos brutos en el bloque CPO-5 (no operado por GeoPark con una participación del 30%).

¹ Sin auditar

² Al 31 de marzo de 2020 (sin auditar)

- Expansión del programa de trabajo total 2020 a USD 65-75 millones (de los USD 45-50 millones anteriores), apuntando a una producción promedio de 40.000-42.000 boepd y netbacks operativos de USD 220-240 millones, asumiendo un precio del petróleo Brent de USD 35 por bbl ³.
- Programas de trabajo completamente financiados y flexibles, rápidamente adaptables a cualquier escenario de precio del petróleo.

Mejora de toda la Compañía

- Optimización y mejora de la Compañía en todo su portafolio y revisión completa de todos los departamentos y capacidades.
- Inicio del proceso formal para el retiro irrevocable del bloque no productivo Morona⁴ en Perú debido a prolongada fuerza mayor que permite la terminación del contrato de licencia.

James F. Park, CEO de GeoPark, expresó: "Enorme gratitud al equipo de GeoPark que, a pesar de las adversidades e incertezas, respondió de manera rápida y efectiva a esta singular crisis de salud, operacional y económica. Y luego, tan pronto como la situación se hizo más clara y sin perder el ritmo, nuestro equipo hizo que la broca girara a la derecha y las válvulas de producción se abrieran a la izquierda, permitiéndonos recuperar y reanudar la actividad. En todo momento, nuestra creatividad y nuestras ideas audaces siguen fluyendo para poder tomar ventaja de esta conmoción y convertir a GeoPark en un todavía mejor generador de valor al final de esta desaceleración".

Detalle de la producción trimestral por país

La siguiente tabla muestra las cifras de producción para el 2T2020, en comparación con el 2T2019:

	Total (boepd)	2T2020		2T2019	
		Petróleo (bopd) ^a	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Colombia	31.072	30.920	912	32.191	-3%
Chile	3.101	241	17.160	2.952	5%
Brasil	679	80	3.594	1.693	-60%
Argentina	2.060	1.263	4.782	2.365	-13%
Total	36.912	32.504	26.448	39.201	-6%

a) Incluye regalías pagadas en especie en Colombia por aproximadamente 1.286 bopd en el 2T2020. No se pagaron regalías en especie en Brasil, Chile ni Argentina.

Evolución trimestral de la producción

(boepd)	2T2020	1T2020	4T2019	3T2019	2T2019
Colombia	31.072	38.723	33.311	31.578	32.191 ^a
Chile	3.101	3.121	3.292	3.358	2.952
Brasil	679	1.290	2.799	2.299	1.693
Argentina	2.060	2.597	2.384	2.384	2.365
Total	36.912	45.731	41.786	39.619	39.201
Petróleo	32.504	40.861	35.456	33.693	34.261
Gas	4.408	4.870	6.330	5.926	4.940

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

³ Estimación del precio de petróleo Brent desde abril a diciembre 2020, asumiendo un diferencial Brent/ Vasconia que promedie los USD 5 por bbl.

⁴ Al 31 de diciembre de 2019, el bloque Morona contaba con reservas netas 1P PRMS por 19,2 millones, reservas netas 2P PRMS por 31,3 millones y reservas netas 3P PRMS por 121,4 millones, tal ha sido certificado por DeGolyer and MacNaughton ("D&M").

Actualización de la producción de petróleo y gas

Consolidado:

La producción total de petróleo y gas disminuyó un 6% a 36.912 boepd en el 2T2020 de 39.201 boepd en el 2T2019, debido a los cierres temporales de la producción para preservar el valor para los accionistas y minimizar la actividad de contratistas y empleados en los yacimientos. No se perforaron pozos nuevos y se realizaron actividades de mantenimiento limitadas durante el trimestre, parcialmente compensado por la incorporación de 4.651 bopd de la reciente adquisición de Amerisur Resources Plc ("Amerisur") en Colombia. El petróleo representó el 88% de la producción total reportada, en comparación al 87% en el 2T2019.

Colombia:

La producción promedio neta de petróleo y gas en Colombia disminuyó un 3% a 31.072 boepd en el 2T2020 comparado con 32.191 boepd en el 2T2019, reflejando cierres temporales y actividades de mantenimiento limitadas, parcialmente compensado por la reciente adquisición de Amerisur.

El bloque Llanos 34 promedió 26.090 bopd en el 2T2020, representando el 84% de la producción de GeoPark en Colombia. La producción de Amerisur promedió 4.651 bopd de petróleo liviano (30-41 grados API) en el 2T2020, representando el 15% de la producción de GeoPark en Colombia.

Actualización de infraestructura:

Se recibió la aprobación de las autoridades locales para reclasificar la línea de flujo actual de 32km de GeoPark como un oleoducto, denominado Oleoducto del Casanare (ODCA), que conecta el bloque Llanos 34 a la infraestructura regional ODL. El ODCA posee una capacidad potencial de 100.000 bopd, y una vez transformado en oleoducto, permite el transporte de barriles desde cualquier yacimiento en el bloque Llanos 34 o desde áreas vecinas (incluyendo barriles propios o de terceros), contribuyendo a la reducción del riesgo operativo general, de costos operativos y de transporte generales y de la huella de carbono.

Chile:

La producción neta promedio en Chile aumentó un 5% a 3.101 boepd. La producción más alta en el 2T2020 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 a principios de 2020, parcialmente compensado por cierres temporales que afectan la producción de petróleo. El mix de producción durante el 2T2020 fue 92% gas y 8% petróleo liviano (comparado con 79% gas y 21% de petróleo liviano en el 2T2019).

Brasil:

La producción neta promedio en Brasil disminuyó un 60% a 679 boepd en el 2T2020 comparado con 1.693 boepd en el 2T2019 debido principalmente a una menor demanda de gas en Brasil que afecta la producción en el yacimiento de gas Manatí (no operado por GeoPark con una participación del 10%) y cierres que afectan la producción de petróleo en el yacimiento petrolífero Praia dos Castelhanos en el bloque REC-T-128 (operado por GeoPark con una participación del 70%). El mix de producción durante el 2T2020 fue 88% de gas natural y 12% de petróleo y condensado (comparado con 98% de gas natural y 2% de condensado en el 2T2019).

Los niveles de producción promedio del 2T2020 incluyen la no producción de gas del yacimiento de gas Manatí durante abril 2020, con la producción reiniciada a fines de mayo 2020 y mantenida hasta fines de junio 2020. El yacimiento de gas Manatí produce actualmente 1.400 boepd, por encima de los niveles mensuales de *take or pay*.

Argentina:

La producción neta promedio en Argentina disminuyó un 13% a 2.060 boepd en el 2T2020 (61% petróleo, 39% gas) comparado con los 2.365 boepd en el 2T2019 (67% petróleo, 33% gas), debido a los cierres temporales que afectaron la producción en el bloque El Porvenir (operado por GeoPark con una participación del 100%) y niveles de producción de petróleo y gas estables en los bloques Aguada Baguales y Puesto Touquet (operados por GeoPark con una participación del 100%).

OTRAS NOTICIAS/ HECHOS RECIENTES

INICIO DE PROCESO FORMAL PARA RETIRARSE DEL BLOQUE MORONA EN PERÚ

El 15 de julio de 2020, GeoPark notificó a Petroperu y Perupetro su decisión irrevocable de retirarse del bloque no productivo Morona (Bloque 64) en Perú, debido a la prolongada fuerza mayor que permite la terminación del contrato de licencia.

El 10 de enero de 2020, Perupetro declaró el proyecto bajo fuerza mayor con efecto retroactivo al 15 de junio. Esta fuerza mayor ha estado en vigencia por un período que excede los términos del contrato, permitiendo a GeoPark iniciar de manera legal el proceso formal para retirarse del contrato de licencia, así como también del acuerdo celebrado con Petroperu.

En el 1T2020, GeoPark registró pérdidas contables no en efectivo de USD 31,0 millones en Perú. Al 31 de marzo de 2020, el valor contable de los activos relativos a Perú asciende a USD 21 millones, representando principalmente créditos impositivos y equipamiento ubicado en el yacimiento.

CONTRATOS DE GESTIÓN DE RIESGO DE COMMODITIES RELATIVOS AL PETRÓLEO

GeoPark agregó recientemente nuevas coberturas de petróleo aumentando aún más su protección de riesgo de precio dentro de los próximos 12 meses.

La Compañía cuenta con los siguientes contratos de gestión de riesgo de commodities vigentes a la fecha de esta publicación:

Período	Tipo	Referencia	Volúmen (bopd)	Términos del contrato (USD por bbl)		
				Purchased Put o Precio Fijo	Sold Put	Sold Call
3T2020	Zero cost 3-way	Brent	4.000	55,0	45,0	71,0-73,8
	Zero cost 3-way	Brent	2.000	55,0	45,0	65,2
	Zero cost 3-way	Brent	4.000	55,0	45,0	69,0-70,0
	Zero cost 3-way	Brent	1.000	55,0	45,0	71,95
	Zero cost collar	Brent	2.500	30,0	N/D	32,15
	Precio fijo	Brent	2.000	32,0	N/D	N/D
	Zero cost collar	Brent	2.000	30,0	N/D	34,60
	Zero cost collar	Brent	7.500	31,7-32,0	N/D	40,0-40,3
	Zero cost collar	Brent	2.500	32,0	N/D	43,9-44,1
4T2020	Zero cost 3-way	Brent	4.000	55,0	45,0	71,0-73,8
	Zero cost 3-way	Brent	2.000	55,0	45,0	65,2
	Zero cost 3-way	Brent	4.000	55,0	45,0	69,0-70,0
	Zero cost 3-way	Brent	1.000	55,0	45,0	71,95
	Zero cost collar	Brent	5.000	31,7-32,0	N/D	40,0-40,3
	Zero cost collar	Brent	5.000	35,0	N/D	49,8-51,3
	Zero cost collar	Brent	2.500	35,0	N/D	45,1
	Zero cost collar	Vasconia	2.000	30,0	N/D	44,2
1T2021	Zero cost collar	Brent	3.000	35,0	N/D	50,3
	Zero cost collar	Brent	3.500	37,0	N/D	50,0
2T2021	Zero cost collar	Brent	3.000	35,0	N/D	51,7
	Zero cost collar	Brent	3.500	38,0	N/D	51,0

FECHAS DE REPORTE DE LOS RESULTADOS DEL 2T2020

GeoPark informará sus resultados financieros del 2T2020 el 5 de agosto de 2020, después del cierre del mercado. Junto con el comunicado de prensa de los resultados del 2T2020, el equipo directivo de GeoPark tendrá una conferencia telefónica el 6 de agosto de 2020 a las 10 de la mañana (hora del este de Estados Unidos) sobre los resultados financieros del 2T2020.

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 click aquí debajo:

<https://event.on24.com/wcc/r/2505481/EF069FD574C6F73E3C0B4CF69DBCEADB>

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: 9095479

Se debe considerar un tiempo extra previo a la llamada para visitar la página Web y descargar cualquier programa de transmisión multimedia que se pueda requerir para escuchar 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 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

ANP	Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles de Brasil
Netback operativo:	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.
Bbl	Barril
Boe	Barriles de petróleo equivalente
Boepd	Barriles de petróleo equivalente por día
Bopd	Barriles de petróleo por día
D&M	DeGolyer and MacNaughton
Costos F&D	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
Mboe	miles de barriles de petróleo equivalente
Mmbo	millones de barriles de petróleo
Mmboe	millones de barriles de petróleo equivalente
Mcfpd	miles de pies cúbicos por día
Mmcfpd	millones de pies cúbicos por día
Mm³/día	miles de metros cúbicos por día
VPN10	Valor presente de ingresos futuros estimados de petróleo y gas, neto de gastos directos estimados, descontado en una tasa anual del 10%.
PRMS	Petroleum Resources Management System (Sistema de gestión de recursos de petróleo)
Sq km	Kilómetros cuadrados
Participación	"working interest" o participación

AVISO

Para más 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, 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, la pandemia por COVID-19, el retiro del bloque orona por causa de fuerza mayor prolongada, 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.