



Santiago, 22 de abril de 2015

GeoPark Limited

Inscrito en el Registro de Valores Extranjeros bajo N° 045

Señor
Carlos Pavez Tolosa
Superintendente de Valores y Seguros
Av. Libertador Bernardo O'Higgins N° 1449, piso 1
PRESENTE

REF.: Adjunta información relevante que se publicó en el U.S. Securities and Exchange Commission (SEC) el día de hoy.

Señor Superintendente:

En virtud de lo establecido en la Norma de Carácter General N°352, por medio de la presente adjunto información considerada como relevante para la empresa, que ha sido publicada el día de hoy en el U.S. Securities and Exchange Commission ("SEC"), en donde mediante un comunicado de prensa se entrega actualización operacional correspondiente al primer trimestre de 2015.

La información adjunta consiste en un comunicado de prensa de cinco páginas en idioma inglés y de la respectiva traducción del mismo al idioma español, la que está igualmente contenida en cinco páginas. Con respecto a la traducción del comunicado, declaro bajo juramento que la información contenida en este documento es una traducción fiel a su original en inglés que contiene la información que ha sido entregada en el U.S. Securities and Exchange Commission.

Sin otro particular, saluda atentamente a Usted,



Pedro Aylwin Chiorrini
pp. GEOPARK LIMITED



FOR IMMEDIATE RELEASE

GEOPARK ANNOUNCES FIRST QUARTER 2015 OPERATIONAL UPDATE

Santiago, Chile -- April 22, 2015 -- GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: GPRK), the Latin American oil and gas explorer, operator and consolidator with operations and producing properties in Colombia, Chile, Brazil, Argentina and Peru¹, announces today its 1Q2015 operational update.

GeoPark's oil and gas production in 1Q2015 averaged 19,586 boepd, which represents an 18% increase from 1Q2014, led by the strong production growth in the Llanos 34 Block in Colombia which also compensated the temporary shut-in of marginal fields in Colombia and Argentina.

As announced on January 20, 2015, GeoPark has designed its 2015 plan based on an average oil price assumption of \$45-50 per barrel, targeting a fully-funded \$60-70 million work and investment program (reduced by 70-75% from a \$238 million investment program in 2014), which can be adjusted depending on oil price performance. This program currently includes drilling 4-5 wells in Colombia, mainly in the Tua and Tigana fields during 2H2015, investments to support production in Chile and Brazil, as well as other project enhancement investments in Argentina and Peru.

GeoPark moved decisively during this period to reduce costs across the Company to both maximize the work program and preserve liquidity. Overall cost reduction efforts and results include estimated operating costs reduction of more than 20% and up to 30% reduction in drilling along with other services costs as compared to 2014 mainly derived from:

- Renegotiation and reduction of oil and gas service contracts, including drilling and civil work contractors, as well as transportation costs (trucking and pipeline)
- Deferment of some capital commitments with regulatory authority and partner agreement
- Operating cost improved efficiencies and temporary suspension of certain marginal producing oil fields
- Reduction of G&A costs through a general corporate reorganization and reduction of legal, accounting and administrative fees, including workforce reductions and an immediate voluntary salary reduction by GeoPark's senior management team and Board of Directors
- Depreciation of Latin American currencies (Colombian peso, Brazilian real, Chilean peso, Argentine peso and Peruvian sol), in connection with operating, structure and other costs established in local currencies

As a result of GeoPark's expansive organic portfolio of assets across five countries, it has the flexibility and agility to increase its work program and allocate additional capital to identified

¹ Transaction executed with Petroperu on October 1, 2014 with final closing subject to Peru government approval.

projects if conditions permit. Given the reduced costs and adjustments achieved, GeoPark may consider to potentially increase its drilling activity and other operations during 2015.

Oil and Gas Production Update

Consolidated:

Average consolidated oil and gas production increased 18% in 1Q2015 to 19,586 boepd, compared to 16,583 boepd in 1Q2014. On a proforma basis (including operations from the Manati field acquisition in Brazil in both periods), average production decreased by 3%.

Consolidated oil production accounted for 72% of total reported production, increasing to 14,101 bopd in 1Q2015 from 13,765 bopd in 1Q2014.

Colombia:

Average production in Colombia increased by 25% in 1Q2015 to 11,586 boepd from 1Q2014. This production increase is mainly the result of continued development and appraisal of the Tigana and Tua fields and the recent Tilo discovery in the Llanos 34 Block (GeoPark operated with a 45% WI). Production was also negatively impacted by the temporary shut-in of oil fields in La Cuerva Block (GeoPark operated with 100% WI), which was producing 880 bopd (La Cuerva Block is located in a more remote area, and generates higher transportation and logistics expenses).

The Llanos 34 Block represented 87% of GeoPark's Colombian production in 1Q2015.

Chile:

Average oil and gas production in Chile decreased by 38% in 1Q2015 to 4,486 boepd, compared to 1Q2014. This decrease is mainly a result of 45% lower oil production together with 28% lower gas production, both impacted by the natural decline in base production.

The Fell Block (GeoPark operated with a 100% WI) represented 96% of GeoPark's Chilean production.

Brazil:

Average gas production in Brazil amounted to 20,659 mcfpd, or 3,494 boepd, in 1Q2015. On a proforma basis, including production for both quarters, gas production decreased 5% compared to 1Q2014, mainly due to lower demand from Manati's main customers.

The Manati Field (non-operated with a 10% WI) represented 100% of GeoPark's Brazilian production.

Argentina:

Production in Argentina during the 1Q2015 amounted to 20 bpd in the 1Q2015 and was impacted by the temporary shut-in of the Del Mosquito field during the quarter.

Operational Update:

Colombia:

Llanos 34 Block (GeoPark Operated with 45% WI)

Tigana Field: Currently producing over 11,000 bopd gross from seven wells. No wells were drilled or tested during 1Q2015.

Tua Field: Currently producing over 10,000 bopd gross from nine wells. In 1Q2015:

- Appraisal well Tua 7 was successfully tested and is currently producing approximately 1,400 bopd gross
- Appraisal well Tua 9 was successfully tested and is currently producing approximately 950 bopd gross

Tilo Field: Tilo 1 well was drilled and completed to a total depth of 11,293 feet in 2014, and successfully tested in 1Q2015 with an electrical submersible pump in the Guadalupe formation, at approximately 10,707 feet. In March, Tilo 1 well initiated a long-term test, and is currently on production at a rate of approximately 850 bopd. Further technical evaluation will also be undertaken to determine if the Tilo field is potentially a northeast extension of the larger Tigana field.

Chile:

Fell Block (GeoPark Operated with 100% WI)

Ache Gas Field: Ache 1 gas discovery well was drilled and completed to a total depth of 9,694 feet in 2014. A production test through different chokes in the Tobifera formation resulted in an average gas production rate of 9.2 million standard cubic feet per day of gas and approximately 80 barrels per day of condensate of 47 degree API. The well is temporarily shut-in until surface facilities are constructed – currently targeted to be completed with production start-up in 4Q2015.

Brazil:

Manati Field (BCAM 40 Block, Non-operated with 10% WI)

Construction of a compression plant for the gas field continued with expected start-up scheduled for 2H2015.

Breakdown of Quarterly Production by Country

The following table shows production figures for 1Q2015, as compared with 1Q2014.

	First Quarter 2015			First Quarter 2014	
	Total (boepd)	Oil (bopd)	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Chg.
Colombia	11,586	11,586	-	9,265	25%
Chile	4,486	2,444	12,246	7,407	-39%
Brazil	3,494	51	20,659	*	-
Argentina	20	20	-	71	-72%
Total	19,586	14,101	32,905	16,743	17%

(*) 1Q2014 shows no production in Brazil, as the acquired interest in the Manati Field (Brazil) was completed on March 31, 2014. As a reference and only for comparison purposes, the corresponding net production for 1Q2014 amounted to 3,667 boepd.

Production Growth Evolution

(boepd)	1Q2014	2Q2014	3Q2014	4Q2014	1Q2015
Colombia	9,265	10,357	11,934	11,615	11,586
Chile	7,247	6,435	5,994	4,791	4,486
Brazil	-	3,572	3,536	3,511	3,494
Argentina	71	77	81	67	20
Total	16,583	20,441	21,548	19,984	19,586
Oil	13,765	14,325	15,739	14,364	14,101
Gas	2,818	6,116	5,809	5,620	5,485

For further information please contact:

Pablo Ducci – Director Capital Markets pducci@geo-park.com
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

GLOSSARY

boe	Barrels of oil equivalent
boepd	Barrels of oil equivalent per day
bopd	Barrels of oil per day
mcfpd	Thousands of standard cubic feet per day
mmcfpd	Millions of standard cubic feet per day
sqkm	Square kilometers
WI	Working Interest
EI	Economic Interest

NOTICE

Additional information about GeoPark can be found in the "Investor Support" section on the Web site at www.geo-park.com

Rounding amounts and percentages: Certain amounts and percentages included in this press release have been rounded for ease of presentation. Percentage figures included in this press release have not in all cases been calculated on the basis of such rounded figures but on the basis of such amounts prior to rounding. For this reason, certain percentage amounts in this press release may vary from those obtained by performing the same calculations using the figures in the financial statements. In addition, certain other amounts that appear in this press release may not sum due to rounding.

Oil and gas production figures included in this release are stated before the effect of royalties paid in kind, consumption and losses.

CAUTIONARY STATEMENTS RELEVANT TO FORWARD-LOOKING INFORMATION

This press release contains statements that constitute forward-looking statements. Many of the forward looking statements contained in this press release can be identified by the use of forward-looking words such as "anticipate," "believe," "could," "expect," "should," "plan," "intend," "will," "estimate" and "potential," among others.

Forward-looking statements that appear in a number of places in this press release include, but are not limited to, statements regarding the intent, belief or current expectations, regarding various matters, including expected 2015 production growth, capital expenditures plan and available liquidity. Forward-looking statements are based on management's beliefs and assumptions, and on information currently available to the management. Such statements are subject to risks and uncertainties, and actual results may differ materially from those expressed or implied in the forward-looking statements due to various factors.

Forward-looking statements speak only as of the date they are made, and the Company does not undertake any obligation to update them in light of new information or future developments or to release publicly any revisions to these statements in order to reflect later events or circumstances, or to reflect the occurrence of unanticipated events. For a discussion of the risks facing the Company which could affect whether these forward-looking statements are realized, see filings with the U.S. Securities and Exchange Commission.



PARA DISTRIBUCION INMEDIATA

GEOARK ANUNCIA ACTUALIZACION OPERACIONAL AL PRIMER TRIMESTRE 2015

Abril 22, 2015 – GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: GPRK), la empresa latinoamericana dedicada a la exploración, operación y consolidación de petróleo y gas, con operaciones y activos productivos en Colombia, Chile, Brasil, Argentina y Perú¹, anuncia en el día de hoy su actualización operacional correspondiente al 1Tri2015.

Para el trimestre terminado en marzo 31, 2015, la producción promedio de petróleo y gas de GeoPark alcanzó los 19,586 boepd, lo que representa un aumento del 18% en comparación con el 1Tri2014, en particular debido al fuerte aumento en producción en Colombia, como resultado de las actividades de perforación y desarrollo en el Bloque Llanos 34 (GeoPark opera con una participación del 45% WI).

Tal como se anunció el 20 de enero, GeoPark diseñó su plan para el año 2015 con base en un precio estimado de petróleo de \$45-50 por barril, con miras a un programa de trabajo e inversión autofinanciado de \$60-70 millones (menor al de \$238 millones del programa de inversión correspondiente al año 2014), que puede ajustarse adicionalmente (hacia arriba o hacia abajo) dependiendo del desempeño del precio del crudo.

Como parte de este plan, GeoPark ha suspendido toda la actividad de perforación, por lo tanto no se han perforado pozos durante el 1Tri2015. Se espera reanudar la campaña de perforación en el 2Sem2015 con la perforación de 4-5 pozos en Colombia, como fue anunciado anteriormente.

Además, la Compañía ha emprendido un programa decisivo de reducción de costos con el fin de garantizar su capacidad tanto para maximizar el programa de trabajo como para preservar su liquidez. A continuación algunos ejemplos de este programa que se encuentra en curso:

- Renegociación y reducción de los contratos de servicios de petróleo y gas, incluyendo contratistas de perforación y de obras civiles, así como los costos de transporte en camión y oleoducto.
- Aplazamiento de los Proyectos de inversión mediante acuerdos con las autoridades regulatorias y socios.
- Mayores eficiencias en los costos operacionales y la suspensión temporal de ciertos campos de petróleo y gas con producción marginal.
- Reducción en los costos G&A mediante eficiencias organizacionales y reducción de honorarios legales, contables y administrativos, incluyendo reducciones de personal y un recorte voluntario e inmediato de la remuneración de la alta gerencia y del Directorio de GeoPark.

¹ Transacción realizada con Petroperú el 1º de octubre de 2014 estando el cierre final sujeto a la aprobación del gobierno del Perú.

Como resultado del portafolio orgánico y de expansión que posee GeoPark en los cinco países donde opera, la Compañía tiene la flexibilidad y agilidad para incrementar su programa de trabajo y asignar capital adicional a ciertos proyectos identificados, en caso que las condiciones lo permitan. Dadas las reducciones de costos y ajustes logrados, GeoPark podría potencialmente aumentar su actividad de perforación y otras actividades durante 2015.

Actualización de la Producción de Petróleo y Gas

Consolidado:

La producción promedio total de petróleo y gas aumentó en un 18% durante el 1Tri2015 llegando a 19,586 boepd, en comparación con los 16,583 boepd del 1Tri2014. Sobre una base proforma (incluyendo operaciones del campo Manatí adquirido en Brasil, en los dos períodos), la producción promedio cayó en un 3%.

La producción consolidada de petróleo representó el 72% de la producción total reportada y aumentó a 14,101 bopd en el 1Tri2015, en comparación con los 13,765 bopd del 1tri2014.

Colombia:

La producción promedio en Colombia aumentó en 25% en el 1Tri2015 alcanzando los 11,586 boepd en comparación con el 1Tri2014. Este aumento obedece principalmente al desarrollo y la continua evaluación de los campos Tigana y Tua, y al reciente descubrimiento de Tilo en el Bloque Llanos 34 (GeoPark opera con una participación del 45% WI), parcialmente compensado por un impacto negativo debido al cierre temporal de algunos campos de petróleo en el Bloque La Cuerva (GeoPark opera con una participación del 100% WI), que se encontraba produciendo 880 bopd (el Bloque La Cuerva está ubicado en un área más remota, con mayores gastos de transporte y logística).

El Bloque Llanos 34 representó el 87% de la producción colombiana de GeoPark en el 1Tri2015.

Chile:

La producción promedio de petróleo y gas en Chile disminuyó en 38% durante el 1Tri2015 llegando a 4,486 boepd, en comparación con el 1Tri2014. Esta disminución es principalmente el resultado de un 45% menos de producción de petróleo junto con un 28% menos de producción de gas, con un impacto debido a la declinación natural en la producción base.

El Bloque Fell (GeoPark operó con una participación del 100% WI) representó el 96% de la producción chilena de GeoPark.

Brasil:

La producción promedio de gas en Brasil fue de 20,659 mcfpd, o 3,494 boepd, en el 1Tri2015. Sobre una base proforma, incluyendo la producción para los dos trimestres, la producción de gas cayó en 5% en comparación con el 1Tri2014, debido en gran parte a menor demanda de los principales clientes de Manatí.

El campo Manatí (no operado con una participación del 10% WI) representó el 100% de la producción en Brasil de GeoPark.

Argentina:

La producción en Argentina durante el 1Tri2015 ascendió a 20 de bpd y se vio afectada por el cierre de temporal del campo Del Mosquito ocurrida durante el trimestre.

Actualización Operacional:

Colombia:

Bloque Llanos 34 (GeoPark operó con una participación del 45% WI)

Campo Tigana: Tiene actualmente una producción bruta de más de 11,000 bopd proveniente de siete pozos. Durante el 1Tri2015 no se realizaron actividades de perforación ni pruebas.

Campo Tua: Tiene actualmente una producción bruta de más de 10,000 bopd proveniente de nueve pozos. En el 1Tri2015:

- El pozo de evaluación Tua 7 se probó con éxito y tiene actualmente una producción bruta de cerca de 1,400 bopd.
- El pozo de evaluación Tua 9 se probó con éxito y tiene actualmente una producción bruta de cerca de 950 bopd.

Campo Tilo: El pozo Tilo 1 se perforó y completó a una profundidad total de 11,293 pies, y se probó con éxito utilizando una bomba electro sumergible en la Formación Guadalupe, a aproximadamente 10,707 pies, como se anunció el 18 de febrero. La producción actual es de cerca de 850 bopd. Se realizará una evaluación técnica adicional con el fin de determinar si el campo Tilo es una extensión potencial hacia el noreste del campo Tigana.

Chile:

Bloque Fell (GeoPark operó con una participación del 100%)

Campo de gas Ache: el descubrimiento de gas de Ache 1 fue perforado y completado a una profundidad total de 9.694 pies en el año 2014. La prueba de producción a través de diferentes inductores de la formación Tobífera dio lugar a una producción de gas promedio de 9.2 millones de pies cúbicos estándar por día y aproximadamente 80 barriles diarios de condensado de 47 grados API. El pozo fue cerrado temporalmente hasta que se construyan ciertas instalaciones de superficie - que actualmente se estiman completar e iniciar producción en el 4Q2015.

Brasil:

Campo Manati (Bloque BCAM 40, no operado con una participación del 10% WI):

Continuó la construcción de la planta de compresión para el campo de gas, y se espera que empiece a operar en el 2Sem2015.

Desglose de la Producción Trimestral, por País

La tabla que aparece a continuación muestra las cifras de producción para el 1Tri2015, en comparación con las del 1Tri2014.

	Primer Trimestre 2015			Primer Trimestre 2014	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd)	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Camb.
Colombia	11,586	11,586	-	9,265	25%
Chile	4,486	2,444	12,246	7,407	-39%
Brasil	3,494	51	20,659	*	-
Argentina	20	20	-	71	-72%
Total	19,586	14,101	32,905	16,743	17%

(*) El 1Tri2014 no muestra producción en Brasil debido a que la participación adquirida en el Campo Manati (Brasil) se concretó el 31 de marzo de 2014. A manera de referencia y solo para fines de comparación, la producción neta correspondiente para el 1Tri2014 fue de 3,667 boepd.

Evolución del Aumento en la Producción

(boepd)	1Tri2014	2Tri2014	3Tri2014	4Tri2014	1Tri2015
Colombia	9,265	10,357	11,934	11,615	11,586
Chile	7,247	6,435	5,994	4,791	4,486
Brasil	-	3,572	3,536	3,511	3,494
Argentina	71	77	81	67	20
Total	16,583	20,441	21,548	19,984	19,586
Petróleo	13,765	14,325	15,739	14,364	14,101
Gas	2,818	6,116	5,809	5,620	5,485

Para mayor Información favor contactar a:

Pablo Ducci – Director Mercados de Capital
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

pducci@geo-park.com

GLOSARIO

boe	Barriles de petróleo equivalentes
boepd	Barriles de petróleo equivalentes por día
bopd	Barriles de petróleo por día
mcfpd	Mil pies cúbicos estándar por día
mmcfpd	Millones pies cúbicos estándar por día
sqkm	Kilómetros cuadrados
WI	Participación de Trabajo
EI	Participación Económica

NOTIFICACIÓN

Se puede acceder a información adicional sobre GeoPark en la sección "Apoyo al Inversionista" del sitio Web www.geo-park.com

Redondeo de cifras y porcentajes: Algunas cifras y porcentajes incluidos en este comunicado de prensa han sido redondeados para facilitar su presentación. Las cifras de porcentajes incluidas en este comunicado de prensa no han sido calculadas en todos los casos sobre la base de dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de dichos montos antes del redondeo. Por esta razón, algunos montos de porcentajes en este comunicado pueden variar de los obtenidos al efectuar los mismos cálculos usando las cifras de los estados financieros. Además, algunos otros montos que aparecen en este comunicado pueden no coincidir debido al redondeo.

Las cifras de producción del petróleo y gas incluidas en esta publicación se informan antes del efecto de los royalties pagados, consumo y pérdidas.

DECLARACIONES DE ADVERTENCIA RESPECTO DE LA INFORMACIÓN SOBRE PROYECCIONES

Este comunicado de prensa contiene declaraciones que constituyen proyecciones. Muchas de las proyecciones contenidas en este comunicado pueden identificarse por el uso de palabras como "pronostica" "estima" "podría" "espera" "debiera" "planifica" "tiene intenciones" "hará" "calcula" y "posible" entre otros.

Las declaraciones de proyecciones aparecen en varios lugares de este comunicado e incluyen pero no se limitan a, declaraciones respecto de la intención, creencia o expectativas respecto de varias materias, incluyendo el crecimiento de la producción esperado para 2015, el plan de inversiones e disponibilidad de caja. Las declaraciones de proyecciones se basan en las creencias y supuestos de la Administración y en información actualmente disponible para la Administración. Dichas declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres y los resultados reales podrían variar de manera significativa de los expresados o implicados en las declaraciones de proyecciones debido a varios factores.

Las declaraciones de proyecciones se refieren sólo a la fecha en que se hacen y la Compañía no asume ninguna obligación de actualizarlas a la luz de nueva información o futuros eventos, ni a revelar públicamente revisiones a dichas declaraciones con el propósito de reflejar eventos o circunstancias posteriores, o para reflejar la ocurrencia de hechos no previstos. Para una discusión de los riesgos enfrentados por la Compañía que podrían afectar el cumplimiento de dichas proyecciones, véase las presentaciones a la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos.